

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

CONDENSATE DISPOSITION CODES

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

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

WILDCAT		00024 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB							
APACHE CORPORATION		027200													
SIDNEY		WELL #: 406		RRCID -> 270776		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 315		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CAMBRIDGE PRODUCTION, INC.		126783		RRCID -> 217291		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 14696 PERF.13358 - 13366							
MEEK		WELL #: 2012													
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715		RRCID -> 190778		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9176 - 9212							
JONES TRUST -25-		WELL #: 4A													
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HEMPHILL								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
JONES TRUST -25-		WELL #:		3A	RRCID -> 190780	COMPL. DATE 06/15/2002	TOTAL DEPTH 11892	PERF. 9084	- 9146						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEDRIK		WELL #:		1	RRCID -> 224734	COMPL. DATE 08/09/2006	TOTAL DEPTH 8948	PERF.10583	- 10875						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		WELL #:	6	RRCID -> 178002	COMPL. DATE 08/23/1998	TOTAL DEPTH 250	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WLLDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB			
CHI OPERATING, INC.				148123						
SCHULTZ RIMFIRE		WELL #:		1	RRCID -> 257280	COMPL. DATE 04/17/2009	TOTAL DEPTH 10550	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COMBINED RESOURCES CORPORATION				169455			CNTY: LIPSCOMB			
HOLT				2145	RRCID -> 185872	COMPL. DATE 09/10/2001	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7218 - 7234		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232			CNTY: LIPSCOMB			
BOWERS B				2A	RRCID -> 166110	COMPL. DATE 09/26/1997	TOTAL DEPTH 20315	PERF. 19560 - 19576		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILDCAT CONOCOPHILLIPS COMPANY GROVES //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
//CONT.// 172232
WELL #: 1337 RRCID -> 166112 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

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

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

MARGA WELL #: 3 RRCID -> 181446 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 7075 PERF. N/A

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

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

LENORA WELL #: 2 RRCID -> 247108 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6392 - 6412

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

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

EOG RESOURCES, INC. LANDERS 522 253162 WELL #: 2 RRCID -> 236959 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9685 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2013 - PLUGGED 04-08-2013

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

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HARNLY WELL #: 1 RRCID -> 188784 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10433 - 10444

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

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
FINCH & BRUNSON 5 WELL #: 1 RRCID -> 268562 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A

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

O.H. FINCH 92 WELL #: 1 RRCID -> 268572 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

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

WILDLCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HEMPHILL						
LASATER & CO, INC.				487415									
LASATER		WELL #:		1	RRCID ->	235940	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	8058	PERF.	7161 - 7169	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	373	-0-	373	373	373	2		N	-0-			-0-
05	14B DENY	470	-0-	470	843	470	2		N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	843				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	843				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		843		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
COURSON RANCH 148		WELL #:		9W	RRCID ->	225370	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3616 - 3680	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COURSON RANCH 149		WELL #:		5	RRCID ->	227412	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	3915	PERF.	3451 - 3468	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHEELER						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
COURSON RANCH 136		WELL #:		12	RRCID ->	227414	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	5915	PERF.	5740 - 5750	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	171				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	171				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	171				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	171				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COURSON RANCH 159		WELL #:		3	RRCID ->	227415	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	116				N	-0-			50
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	116				N	-0-			50
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	116				N	-0-			50
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	116				N	-0-			50
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	116				N	-0-			50
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	116				N	-0-			50
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	116				N	-0-			50
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	116				N	-0-			50
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	116				N	-0-			50
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	116				N	-0-			50
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	116				N	NO RPT			50
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	116				N	NO RPT			50
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LINN OPERATING, INC.		501545		WELL #:		2071	RRCID ->	207984	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	6390 - 6408
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HEMPHILL				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
OWNBEY-APPALOOSA 149		WELL #:		1	RRCID -> 213414	COMPL. DATE 11/20/2004	TOTAL DEPTH 9485	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEVINS A 75		WELL #:		1	RRCID -> 214559	COMPL. DATE 09/29/2005	TOTAL DEPTH 4570	PERF. 2720 - 2732			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MORRISON POTOMAC A999		WELL #:		1	RRCID -> 215911	COMPL. DATE 11/30/2005	TOTAL DEPTH 11420	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HARVEY, JEANETTE A68		WELL #:		1	RRCID -> 215912	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 9490	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/04/2013 - P & A 01-04-13							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 HARVEY, BITZIE A45 WELL #: 2 RRCID -> 223968 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A

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

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

LOCKE 14 WELL #: 1 RRCID -> 227413 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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

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

PEARSON, D.B. WELL #: 7 RRCID -> 228806 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HEMPHILL				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
MORRISON OUACHITA A522		WELL #:		1	RRCID -> 228822	COMPL. DATE 04/12/2007	TOTAL DEPTH 11359	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DECK 18		WELL #:		7H	RRCID -> 248173	COMPL. DATE 04/25/2007	TOTAL DEPTH 7497	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MFP PETROLEUM LTD. PARTNERSHIP		563282			RRCID -> 199373	COMPL. DATE 12/12/2003	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 9028 - 9238			
ANNA LEE		WELL #:		1466							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MOORE					
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC				606616								
BROWN				WELL #: 1062	RRCID -> 190916	COMPL. DATE 04/18/2002	TOTAL DEPTH 15250	PERF. 13799	- 13825			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANTERA ENERGY COMPANY				638486								
LOCKE				WELL #: 507	RRCID -> 171728	COMPL. DATE 11/21/1997	TOTAL DEPTH 12587	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RANGE PRODUCTION COMPANY				691703								
COURSON RANCH S. PA-2				WELL #: 2150	RRCID -> 199494	COMPL. DATE 07/15/2003	TOTAL DEPTH 4189	PERF. 3915	- 3916			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHEELER						
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703									
WOOD		WELL #:		4153	RRCID ->	208749	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	3616	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

W. H. CLARK		WELL #:		1049	RRCID ->	266983	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9974 - 10178		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAMSON LONE STAR, LLC		WELL #:		744737	6	RRCID ->	234788	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	12880	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ROBERTS				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737								
CB		WELL #:		1039	RRCID ->	236222	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11320	PERF.	9318 - 9826
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		748059		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		10964
MARY		WELL #:		1090		06/30/2011		11680		10768 -		10964
01	0 Z	167	-0-	167	12602	155 4	12 9	N	11			185
02	0 Z	138	-0-	138	12740	121 4	17 9	N	15			200
03	0 Z	295	-0-	295	13035	130 4	165 9	N	150	186 1		164
04	0 Z	79	-0-	79	13114	1 4	78 9	N	71			235
05	0 Z	190	-0-	190	13304	98 4	92 9	N	84			319
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	13304			N	119	186 1		252
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	13304			N	69			321
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	13304			N	68	195 1		194
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	13304			N	-0-			194
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	13304			N	-0-			194
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	13304			N	-0-			194
12	0 Z	8	-0-	8	13312	8 4		N	-0-			194
TOTAL GAS PROD:		877		TOTAL CONDENSATE PROD:		587						

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		11206
CAMPBELL		WELL #:		1				11400		10780 -		11206
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE							
WEST TEXAS ROYALTIES, INC.				910382										
HAMILTON, M. J.				WELL #: 1	RRCID -> 197044	COMPL. DATE 02/04/2003	TOTAL DEPTH 3354	PERF. 3314	-	3338				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ACHILLES (TONKAWA)				00440 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL							
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC				146669										
BIG LAKE 102				WELL #: 1	RRCID -> 244557	COMPL. DATE 05/18/2008	TOTAL DEPTH 13455	PERF. 8440	-	8456				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2013 - PLUGGED 01-10-2013

LE NORMAN OPERATING LLC				491579			CNTY: HEMPHILL							
JAHNEL				WELL #: 1	RRCID -> 069387	COMPL. DATE 10/25/1976	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8315	-	8333				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48 7		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ACHILLES (TONKAWA) //CONT.// 00440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
PARK WELL #: 1 RRCID -> 095767 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7626 - 8370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			27
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			27
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			27
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			27
05	465 N	279	-0-	-186	-0-	279	3		N	-0-			27
06	420 N	298	-0-	-122	-0-	298	3		N	-0-			27
07	403 N	267	-0-	-136	-0-	267	3		N	-0-			27
08	279 N	213	-0-	-66	-0-	213	3		N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			27
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3		N	-0-			27
*12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 3,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POST, GEORGE P. 671903
MEEK WELL #: RRCID -> 078176 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8316 - 8334

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			74
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			74
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			74
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			74
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			74
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			74
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			74
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			74
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			74
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			74
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			74
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			74

PLUGGED AND ABANDONED 01/28/1999

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

ALLEN-ENGLER (BROWN DOLOMITE) 01667 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
FORT ELLIOT "55" WELL #: 1 RRCID -> 191387 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4052 - 4070

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

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

ALLEN-ENGLER (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01667 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC		//CONT.//		572602								
PATTERSON		WELL #:		4508	RRCID ->	191464	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	4050 - 4068
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			132
02		28 X	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-			132
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			132
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			132
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			132
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			132
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			132
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			132
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			132
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			132
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			132
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			132
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						

MOBEETIE OPERATING UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	197757	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	4095 - 5890
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						

ALLEN-PARKER (MARMATON)		01685 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715										
PLETCHER		WELL #:		9341H	RRCID ->	259768	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	N/A
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 14 LEASE	08578	02/20/2011						
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						

ALLEN-PARKER (MARMATON) CHESAPEAKE OPERATING, INC. PLETCHER		//CONT.// 01685 500 //CONT.// 147715		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: OCHILTREE				
		WELL #: 9341H		RRCID -> 266041		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 7280		PERF. 7434 - 11497				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0 Z	4508	-0-	4508	152800	835	1	2230	2	N	1312	1140	1	774
						1443	9							
02	0 Z	2861	-0-	2861	155661	766	1	1003	2	N	993	760	1	1007
						1092	9							
03	14B2 EXT	1575	-0-	1575	157236	579	1	305	2	N	628	1099	1	536
						691	9							
04	0 W	1657	-0-	1657	158893	690	1	29	2	N	853	744	1	645
						938	9							
05	0 W	1335	-0-	1335	160228	494	1	204	2	N	579	568	1	656
						637	9							
06	0 W	2372	-0-	2372	162600	661	1	713	2	N	907	1100	1	463
						998	9							
07	4845	3105	-0-	-1740	160860	788	1	1089	2	N	1116	933	1	646
						1228	9							
08	31	2185	-0-	2154	163014	557	1	926	2	N	638	898	1	386
						702	9							
09	673	673	-0-	-0-	163014	194	2	479	9	N	435	535	1	286
10	600	600	-0-	-0-	163014	97	1	302	2	N	183			469
						201	9							
11	3000 N	591	-0-	-2409	160605	214	2	377	9	N	343	181	1	631
*12	3100 N	614	-0-	-2486	158119	221	2	393	9	N	357	520	1	468
TOTAL GAS PROD:		22,076		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,344								

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) CHESAPEAKE OPERATING, INC. EDEN		01810 410 147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 101		RRCID -> 166387		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 15900		PERF. 11972 - 12122			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RICHARDSON 3		WELL #: 2		RRCID -> 194054		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 15780		PERF. 12428 - 12911				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	992 N	16	-0-	-976	-0-	16	2			N	-0-		147	
02	280 N	2	-0-	-278	-0-	2	2			N	-0-		147	
03	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-		147	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-		147	
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				N	-0-		147	
06	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	684	2	1527	9	N	1388	1213	1	309
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	266	2	724	9	N	658	514	1	452
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	24	2	540	9	N	491	520	1	422
09	960 N	-0-	-0-	-960	-0-	-0-				N	373	343	1	452
10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-	-0-				N	358	574	1	236
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-	-0-				N	350	342	1	244
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	216	169	1	291
TOTAL GAS PROD:		3,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,837								

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715														
PARKER 19 WELL #: 2 RRCID -> 204370 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 15060 PERF.11772 - 11812														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
05	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1612	2	25	9	N	23			140
06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1551	2	10	9	N	9			149
07	14B2 EXT	916	-0-	916	916	909	2	7	9	N	6			155
08	14B2 EXT	632	-0-	632	1548	632	2			N	-0-			155
09	14B2 EXT	471	-0-	471	2019	471	2			N	-0-			155
10	T. A.	492	-0-	492	2511	492	2			N	-0-			155
11	T. A.	447	-0-	447	2958	447	2			N	-0-			155
*12	3368 X	410	-0-	-2958	-0-	410	2			N	-0-			155
TOTAL GAS PROD:		6,566				TOTAL CONDENSATE PROD:		38						

EDEN WELL #: 201 RRCID -> 213801 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11869 - 12643														
01	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2470	2	1	9	N	1			150
02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-			150
03	2232 N	2180	-0-	-52	-0-	2174	2	6	9	N	5			155
04	2400 N	2050	-0-	-350	-0-	2050	2			N	-0-			155
05	1705 N	1702	-0-	-3	-0-	1702	2			N	-0-			155
06	2100 N	2028	-0-	-72	-0-	2028	2			N	-0-			155
07	2108 N	2080	-0-	-28	-0-	2078	2	2	9	N	2			157
08	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-			157
09	2040 N	1914	-0-	-126	-0-	1914	2			N	-0-			157
10	2077 N	1913	-0-	-164	-0-	1913	2			N	-0-			157
11	1920 N	1866	-0-	-54	-0-	1865	2	1	9	N	1	108	1	50
12	1984 N	1776	-0-	-208	-0-	1776	2			N	-0-			50
TOTAL GAS PROD:		23,516				TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

LEE 4 WELL #: 2 RRCID -> 214427 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12136 - 14165														
01	868 N	600	-0-	-268	-0-	600	2			N	-0-			92
02	700 N	580	-0-	-120	-0-	580	2			N	-0-			92
03	682 N	616	-0-	-66	-0-	616	2			N	-0-			92
04	600 N	556	-0-	-44	-0-	556	2			N	-0-			92
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			92
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			92
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			92
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
TOTAL GAS PROD:		2,352				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715												
ROGERS 5 WELL #: 1 RRCID -> 215749 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12047 - 14028												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	137 5	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EDEN		WELL #: 301		RRCID ->	216738	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	11922 - 13869	
01	1426 N	1334	-0-	-92	-0-	1322	2	12	9	N	11	95
02	1316 N	1172	-0-	-144	-0-	1164	2	8	9	N	7	102
03	1364 N	1206	-0-	-158	-0-	1206	2			N	-0-	102
04	1290 N	1091	-0-	-199	-0-	1091	2			N	-0-	102
05	1302 N	1173	-0-	-129	-0-	1173	2			N	-0-	102
06	1170 N	1084	-0-	-86	-0-	1084	2			N	-0-	102
07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-	102
08	1178 N	1100	-0-	-78	-0-	1100	2			N	-0-	102
09	1080 N	983	-0-	-97	-0-	983	2			N	-0-	102
10	1147 N	906	-0-	-241	-0-	906	2			N	-0-	102
11	1050 N	797	-0-	-253	-0-	797	2			N	-0-	62
12	1023 N	877	-0-	-146	-0-	877	2			N	-0-	62
TOTAL GAS PROD:		12,866				TOTAL CONDENSATE PROD:		18				

EDEN		WELL #: 105H		RRCID ->	246442	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	11924	PERF.	12134 - 16116		
01	20584 X	16463	-0-	-4121	-0-	16340	2	123	9	N	112	184 1	197
02	18256 X	9865	-0-	-8391	-0-	9841	2	24	9	N	22		219
03	18786 X	14334	-0-	-4452	-0-	14298	2	36	9	N	33		252
04	17310 X	13877	-0-	-3433	-0-	13761	2	116	9	N	105		357
05	17019 X	13820	-0-	-3199	-0-	13706	2	114	9	N	104	190 1	271
06	15930 X	10440	-0-	-5490	-0-	10367	2	73	9	N	66		337
07	14353 X	12536	-0-	-1817	-0-	12386	2	150	9	N	136	183 1	290
08	14353 X	10332	-0-	-4021	-0-	10254	2	78	9	N	71		361
09	13890 X	8767	-0-	-5123	-0-	8713	2	54	9	N	49	170 1	240
10	13826 X	8261	-0-	-5565	-0-	8187	2	74	9	N	67		307
11	12120 X	7932	-0-	-4188	-0-	7879	2	53	9	N	48	177 1	178
*12	7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	7613	2	91	9	N	83		261
TOTAL GAS PROD:		134,331				TOTAL CONDENSATE PROD:		896					

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
YOUNG		WELL #:		303H	RRCID ->	255681	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	11573	PERF.11785 -	15567
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	8990 X	8935	-0-	-55	-0-	8855	2	80	9	N	73	137
02	8120 X	7499	-0-	-621	-0-	7491	2	8	9	N	7	144
03	9052 X	8491	-0-	-561	-0-	8301	2	190	9	N	173	317
04	8760 X	8043	-0-	-717	-0-	7955	2	88	9	N	80	225
05	9052 X	8019	-0-	-1033	-0-	7975	2	44	9	N	40	85
06	8640 X	7789	-0-	-851	-0-	7789	2			N	-0-	85
07	8494 X	7488	-0-	-1006	-0-	7266	2	222	9	N	202	287
08	8494 X	6801	-0-	-1693	-0-	6771	2	30	9	N	27	120
09	8040 X	6207	-0-	-1833	-0-	6152	2	55	9	N	50	170
10	8060 X	6332	-0-	-1728	-0-	6249	2	83	9	N	75	245
11	7800 X	5859	-0-	-1941	-0-	5828	2	31	9	N	28	91
*12	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5487	2	25	9	N	23	114
TOTAL GAS PROD:		86,975		TOTAL CONDENSATE PROD:		778						

PALMER-ALLISON		WELL #:		307H	RRCID ->	257922	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	11538	PERF.11765 -	16165
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	22320 X	9488	-0-	-12832	-0-	9407	2	81	9	N	74	261
02	20160 X	6351	-0-	-13809	-0-	6171	2	180	9	N	164	247
03	19499 X	2108	-0-	-17391	-0-	2049	2	59	9	N	54	123
04	18870 X	9459	-0-	-9411	-0-	9294	2	165	9	N	150	92
05	19499 X	10868	-0-	-8631	-0-	10615	2	253	9	N	230	322
06	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3226	2	147	9	N	134	280
07	12990 X	12990	-0-	-0-	-0-	12778	2	212	9	N	193	288
08	14520 X	14520	-0-	-0-	-0-	14294	2	226	9	N	205	306
09	16015 X	16015	-0-	-0-	-0-	15700	2	315	9	N	286	214
10	16567 X	16567	-0-	-0-	-0-	16429	2	138	9	N	125	145
11	16527 X	16527	-0-	-0-	-0-	16315	2	212	9	N	193	144
*12	16477 X	16477	-0-	-0-	-0-	16271	2	206	9	N	187	331
TOTAL GAS PROD:		134,743		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,995						

EDEN		WELL #:		107H	RRCID ->	259478	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	11965	PERF.12184 -	16519
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	31558 X	4792	-0-	-26766	-0-	4697	2	95	9	N	86	229
02	27832 X	20011	-0-	-7821	-0-	19730	2	281	9	N	255	484
03	30008 X	22055	-0-	-7953	-0-	21711	2	344	9	N	313	253
04	28560 X	21729	-0-	-6831	-0-	21406	2	323	9	N	294	184
05	23901 X	22869	-0-	-1032	-0-	22432	2	437	9	N	397	228
06	21450 X	19465	-0-	-1985	-0-	18971	2	494	9	N	449	205
07	0 W	20160	-0-	-20160	20160	19815	2	345	9	N	314	190
08	0 W	22871	-0-	-22871	43031	22563	2	308	9	N	280	273
09	0 W	22753	-0-	-22753	65784	22512	2	241	9	N	219	296
10	87611 X	21827	-0-	-65784	-0-	21579	2	248	9	N	225	124
11	22140 X	14786	-0-	-7354	-0-	14609	2	177	9	N	161	110
*12	9620 X	9620	-0-	-0-	-0-	9466	2	154	9	N	140	72
TOTAL GAS PROD:		222,938		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,133						

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715															
LOHBERGER WELL #: 401H RRCID -> 259540 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11710 - 16048															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01		20987 X	14023	-0-	-6964	-0-	13912 2	111 9	N		101	181	1		117
02		18228 X	15894	-0-	-2334	-0-	15714 2	180 9	N		164				281
03		19437 X	17081	-0-	-2356	-0-	16908 2	173 9	N		157	381	1		57
04		17760 X	15882	-0-	-1878	-0-	15681 2	201 9	N		183				240
05		17608 X	16550	-0-	-1058	-0-	16335 2	215 9	N		195	360	1		75
06		18771 X	18771	-0-	-0-	-0-	18555 2	216 9	N		196				271
07		17608 X	16365	-0-	-1243	-0-	16175 2	190 9	N		173	170	1		274
08		17711 X	17711	-0-	-0-	-0-	17566 2	145 9	N		132				406
09		17041 X	17041	-0-	-0-	-0-	16927 2	114 9	N		104	196	1		314
10		19406 X	17109	-0-	-2297	-0-	16979 2	130 9	N		118	190	1		242
11		18780 X	15330	-0-	-3450	-0-	15238 2	92 9	N		84				326
*12		15064 X	15064	-0-	-0-	-0-	14950 2	114 9	N		104	204	1		226
TOTAL GAS PROD:			196,821			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,711						

PARKER 19 WELL #: 4H RRCID -> 259612 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11848 - 16221															
01		13237 X	4558	-0-	-8679	-0-	4425 2	133 9	N		121	182	1		141
02		11956 X	2463	-0-	-9493	-0-	2401 2	62 9	N		56				197
03		10137 X	6209	-0-	-3928	-0-	6033 2	176 9	N		160				357
04		9810 X	7294	-0-	-2516	-0-	7089 2	205 9	N		186	346	1		197
05		10031 X	10031	-0-	-0-	-0-	9782 2	249 9	N		226	352	1		71
06		9216 X	9216	-0-	-0-	-0-	8924 2	292 9	N		265				336
07		9187 X	9187	-0-	-0-	-0-	8939 2	248 9	N		225	354	1		207
08		12118 X	12118	-0-	-0-	-0-	11858 2	260 9	N		236	1	8		442
09		12464 X	12464	-0-	-0-	-0-	12213 2	251 9	N		228	357	1		313
10		12792 X	12792	-0-	-0-	-0-	12584 2	208 9	N		189	179	1		323
11		12830 X	12830	-0-	-0-	-0-	12640 2	190 9	N		173	194	1		302
*12		12715 X	12715	-0-	-0-	-0-	12508 2	207 9	N		188	181	1		309
TOTAL GAS PROD:			111,877			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,253						

DONALDSON-ALLISON WELL #: 4017H RRCID -> 259613 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11946 - 16347															
01		17763 X	13619	-0-	-4144	-0-	13106 2	513 9	N		466	549	1		375
02		15036 X	10222	-0-	-4814	-0-	9740 2	482 9	N		438	363	1		450
03		16647 X	14717	-0-	-1930	-0-	14141 2	576 9	N		524	531	1	2 8	441
04		13860 X	11961	-0-	-1899	-0-	11634 2	327 9	N		297	526	1	5 8	207
05		14322 X	13564	-0-	-758	-0-	13069 2	495 9	N		450	348	1	9 8	300
06		15526 X	15526	-0-	-0-	-0-	15083 2	443 9	N		403	349	1		354
07		15563 X	15563	-0-	-0-	-0-	15051 2	512 9	N		465	534	1	2 8	283
08		15023 X	15023	-0-	-0-	-0-	14639 2	384 9	N		349	357	1	12 8	263
09		14370 X	14370	-0-	-0-	-0-	13953 2	417 9	N		379	385	1	2 8	255
10		16058 X	14200	-0-	-1858	-0-	13903 2	297 9	N		270	189	1	3 8	333
11		15540 X	13746	-0-	-1794	-0-	13306 2	440 9	N		400	367	1	1 8	365
*12		13179 X	13179	-0-	-0-	-0-	12776 2	403 9	N		366	391	1	1 8	339
TOTAL GAS PROD:			165,690			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,807						

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715												
PARKER 19 WELL #: 3H RRCID -> 259615 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12402 - 16299												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
01		22134 X	11724	-0-	-10410	-0-	-	-	11632	2	92 9 N	296
02		19992 X	19513	-0-	-479	-0-	-	-	19142	2	371 9 N	452
03		22134 X	21213	-0-	-921	-0-	-	-	21024	2	189 9 N	445
04		21420 X	16252	-0-	-5168	-0-	-	-	15998	2	254 9 N	495
05		21607 X	15907	-0-	-5700	-0-	-	-	15670	2	237 9 N	328
06		12521 X	12521	-0-	-0-	-0-	-	-	12317	2	204 9 N	338
07		7347 X	6611	-0-	-736	-0-	-	-	6504	2	107 9 N	257
08		14497 X	14497	-0-	-0-	-0-	-	-	14339	2	158 9 N	206
09		17451 X	17451	-0-	-0-	-0-	-	-	17210	2	241 9 N	244
10		17789 X	17789	-0-	-0-	-0-	-	-	17592	2	197 9 N	228
11		19129 X	19129	-0-	-0-	-0-	-	-	18902	2	227 9 N	158
*12		18070 X	18070	-0-	-0-	-0-	-	-	17869	2	201 9 N	341
TOTAL GAS PROD:			190,677				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,252		

LEE WELL #: 507H RRCID -> 259638 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11946 - 16263												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
01		21514 X	15285	-0-	-6229	-0-	-	-	15048	2	237 9 N	267
02		19432 X	12336	-0-	-7096	-0-	-	-	12147	2	189 9 N	262
03		21049 X	9725	-0-	-11324	-0-	-	-	9455	2	270 9 N	324
04		17160 X	13404	-0-	-3756	-0-	-	-	13221	2	183 9 N	142
05		15376 X	13307	-0-	-2069	-0-	-	-	13072	2	235 9 N	356
06		14790 X	12989	-0-	-1801	-0-	-	-	12822	2	167 9 N	332
07		13857 X	12338	-0-	-1519	-0-	-	-	12114	2	224 9 N	358
08		17119 X	17119	-0-	-0-	-0-	-	-	16921	2	198 9 N	349
09		17219 X	17219	-0-	-0-	-0-	-	-	17063	2	156 9 N	121
10		16407 X	16407	-0-	-0-	-0-	-	-	16241	2	166 9 N	101
11		16560 X	15112	-0-	-1448	-0-	-	-	14976	2	136 9 N	97
*12		14295 X	14295	-0-	-0-	-0-	-	-	14205	2	90 9 N	179
TOTAL GAS PROD:			169,536				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,047		

LOHBERGER WELL #: 301H RRCID -> 259640 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11835 - 15955												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
01		18538 X	12913	-0-	-5625	-0-	-	-	12803	2	110 9 N	312
02		15148 X	11442	-0-	-3706	-0-	-	-	11333	2	109 9 N	411
03		15221 X	13170	-0-	-2051	-0-	-	-	13007	2	163 9 N	380
04		14730 X	9509	-0-	-5221	-0-	-	-	9410	2	99 9 N	311
05		12927 X	12265	-0-	-662	-0-	-	-	12126	2	139 9 N	257
06		12750 X	9933	-0-	-2817	-0-	-	-	9839	2	94 9 N	167
07		13175 X	12410	-0-	-765	-0-	-	-	12290	2	120 9 N	276
08		14080 X	14080	-0-	-0-	-0-	-	-	13931	2	149 9 N	411
09		14612 X	14612	-0-	-0-	-0-	-	-	14532	2	80 9 N	302
10		15675 X	15675	-0-	-0-	-0-	-	-	15513	2	162 9 N	449
11		15198 X	15198	-0-	-0-	-0-	-	-	15106	2	92 9 N	167
*12		15668 X	15668	-0-	-0-	-0-	-	-	15561	2	107 9 N	264
TOTAL GAS PROD:			156,875				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,293		

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) CHESAPEAKE OPERATING, INC. LEE		//CONT.// //CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
				WELL #:	508H	RRCID ->	261763	COMPL. DATE	03/31/2011	TOTAL	DEPTH	11868	PERF.11760 - 16174			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		36363 X	35010	-0-	-1353	-0-	34437	2	573	9	N	521	546	1		259
02		32844 X	24861	-0-	-7983	-0-	24579	2	282	9	N	256	181	1		334
03		32891 X	9254	-0-	-23637	-0-	9141	2	113	9	N	103	181	1		256
04		33870 X	8345	-0-	-25525	-0-	8279	2	66	9	N	60				316
05		34999 X	15355	-0-	-19644	-0-	15272	2	83	9	N	75	181	1	1 8	209
06		32130 X	21914	-0-	-10216	-0-	21779	2	135	9	N	123				332
07		28303 X	28303	-0-	-0-	-0-	27884	2	419	9	N	381	354	1		359
08		33311 X	33311	-0-	-0-	-0-	33035	2	276	9	N	251	371	1	3 8	236
09		25866 X	25866	-0-	-0-	-0-	25595	2	271	9	N	246	185	1		297
10		28303 X	23853	-0-	-4450	-0-	23697	2	156	9	N	142				439
11		32130 X	23558	-0-	-8572	-0-	23405	2	153	9	N	139	376	1		202
*12		21963 X	21963	-0-	-0-	-0-	21836	2	127	9	N	115				317
TOTAL GAS PROD:		271,593				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,412								

EDEN				WELL #:	106H	RRCID ->	262576	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL	DEPTH	11934	PERF.11985 - 16355			
01		60140 X	53484	-0-	-6656	-0-	52822	2	662	9	N	602	551	1		562
02		54320 X	34756	-0-	-19564	-0-	34341	2	415	9	N	377	361	1		578
03		43028 X	33268	-0-	-9760	-0-	32897	2	371	9	N	337	366	1		549
04		51750 X	31215	-0-	-20535	-0-	30741	2	474	9	N	431	532	1		448
05		53475 X	26693	-0-	-26782	-0-	26250	2	443	9	N	403	539	1		312
06		33720 X	30952	-0-	-2768	-0-	30546	2	406	9	N	369	354	1		327
07		34844 X	29253	-0-	-5591	-0-	28844	2	409	9	N	372	177	1		522
08		34684 X	34684	-0-	-0-	-0-	34279	2	405	9	N	368	571	1		319
09		31968 X	31968	-0-	-0-	-0-	31672	2	296	9	N	269	354	1		234
10		31992 X	31323	-0-	-669	-0-	31019	2	304	9	N	276	192	1		318
11		35028 X	35028	-0-	-0-	-0-	34812	2	216	9	N	196	198	1		316
*12		37635 X	37635	-0-	-0-	-0-	37263	2	372	9	N	338	366	1		288
TOTAL GAS PROD:		410,259				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,338								

ROGERS 5				WELL #:	2H	RRCID ->	262831	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL	DEPTH	12233	PERF.12190 - 16558			
01		34193 X	28510	-0-	-5683	-0-	27387	2	1123	9	N	1021	587	1	1 8	987
02		29820 X	22856	-0-	-6964	-0-	21965	2	891	9	N	810	773	1	1 8	1023
03		33015 X	27927	-0-	-5088	-0-	26905	2	1022	9	N	929	1393	1		559
04		30390 X	25030	-0-	-5360	-0-	24076	2	954	9	N	867	582	1		844
05		30008 X	24999	-0-	-5009	-0-	24040	2	959	9	N	872	1549	1	12 8	155
06		25500 X	24673	-0-	-827	-0-	23750	2	923	9	N	839	678	1	18 8	298
07		27886 X	27886	-0-	-0-	-0-	27118	2	768	9	N	698	692	1	8 8	296
08		26350 X	24982	-0-	-1368	-0-	24368	2	614	9	N	558	516	1	13 8	325
09		26622 X	26622	-0-	-0-	-0-	25942	2	680	9	N	618	532	1	2 8	409
10		26350 X	25886	-0-	-464	-0-	25208	2	678	9	N	616	562	1	4 8	459
11		25500 X	24295	-0-	-1205	-0-	23793	2	502	9	N	456	523	1		392
*12		24603 X	24603	-0-	-0-	-0-	23986	2	617	9	N	561	535	1	1 8	417
TOTAL GAS PROD:		308,269				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,845								

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
YOUNG 2		WELL #:		3H	RRCID ->	263449	COMPL. DATE	09/07/2011	TOTAL DEPTH	11480	PERF.11555	- 15843	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 Z	6536	-0-	6536	269836	6177 2	359 9	N	326			489
02		0 Z	6999	-0-	6999	276835	6888 2	111 9	N	101	379 1		211
03		286683 X	9848	-0-	-276835	-0-	9416 2	432 9	N	393	363 1		241
04		10182 X	10182	-0-	-0-	-0-	9872 2	310 9	N	282	179 1		344
05		12437 X	12437	-0-	-0-	-0-	12233 2	204 9	N	185	179 1		350
06		9540 X	8984	-0-	-556	-0-	8729 2	255 9	N	232	347 1		235
07		10509 X	8024	-0-	-2485	-0-	7879 2	145 9	N	132			367
08		12431 X	9649	-0-	-2782	-0-	9483 2	166 9	N	151	179 1		339
09		12030 X	10616	-0-	-1414	-0-	10418 2	198 9	N	180	188 1		331
10		12431 X	10018	-0-	-2413	-0-	9776 2	242 9	N	220	200 1		351
11		9330 X	9196	-0-	-134	-0-	8991 2	205 9	N	186	197 1		340
*12		5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5013 2	202 9	N	184	186 1		338
TOTAL GAS PROD:		107,704				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,572			

DONALDSON-ALLISON		WELL #:		5017H	RRCID ->	263462	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL DEPTH	11813	PERF.11973	- 16289	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8866 X	6469	-0-	-2397	-0-	6082 2	387 9	N	352	182 1		438
02		8008 X	4904	-0-	-3104	-0-	4658 2	246 9	N	224	526 1		136
03		8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	8561 2	408 9	N	371	165 1	1 8	341
04		8580 X	8420	-0-	-160	-0-	8031 2	389 9	N	354	182 1	6 8	507
05		8866 X	8702	-0-	-164	-0-	8218 2	484 9	N	440	529 1	11 8	407
06		8670 X	8030	-0-	-640	-0-	7705 2	325 9	N	295	352 1	16 8	334
07		8959 X	6792	-0-	-2167	-0-	6460 2	332 9	N	302	170 1	2 8	464
08		8959 X	7125	-0-	-1834	-0-	6810 2	315 9	N	286	354 1	1 8	395
09		8490 X	7051	-0-	-1439	-0-	6735 2	316 9	N	287	379 1	1 8	302
10		8711 X	5120	-0-	-3591	-0-	4834 2	286 9	N	260	193 1	2 8	367
11		8040 X	5277	-0-	-2763	-0-	5158 2	119 9	N	108	164 1		311
*12		5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5038 2	163 9	N	148	192 1		267
TOTAL GAS PROD:		82,060				TOTAL CONDENSATE PROD:				3,427			

LOHBERGER		WELL #:		201H	RRCID ->	263505	COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL DEPTH	11580	PERF.11730	- 16023	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		42377 X	32339	-0-	-10038	-0-	32107 2	232 9	N	211	377 1		112
02		35084 X	23615	-0-	-11469	-0-	23399 2	216 9	N	196			308
03		37200 X	26478	-0-	-10722	-0-	26404 2	74 9	N	67	181 1		194
04		33240 X	22056	-0-	-11184	-0-	21829 2	227 9	N	206			400
05		32333 X	18014	-0-	-14319	-0-	17881 2	133 9	N	121			521
06		31290 X	16005	-0-	-15285	-0-	15996 2	9 9	N	8	373 1		156
07		26474 X	18766	-0-	-7708	-0-	18659 2	107 9	N	97			253
08		26474 X	23963	-0-	-2511	-0-	23770 2	193 9	N	175	181 1	1 8	246
09		22758 X	22758	-0-	-0-	-0-	22652 2	106 9	N	96			342
10		21680 X	21680	-0-	-0-	-0-	21581 2	99 9	N	90	196 1		236
11		23190 X	21760	-0-	-1430	-0-	21638 2	122 9	N	111	199 1		148
*12		21769 X	21769	-0-	-0-	-0-	21661 2	108 9	N	98			246
TOTAL GAS PROD:		269,203				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,476			

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 01810 410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
LEE		//CONT.// 147715		WELL #: 506H		RRCID -> 264911		COMPL. DATE 12/06/2011		TOTAL DEPTH 11813		PERF.11886 - 16276			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		154132 X	28007	-0-	-126125	-0-	27796	2	211	9	N	192	543	1	167
02		139216 X	24913	-0-	-114303	-0-	24715	2	198	9	N	180	180	1	167
03		154132 X	31557	-0-	-122575	-0-	31261	2	296	9	N	269	176	1	260
04		33180 X	31558	-0-	-1622	-0-	31319	2	239	9	N	217	352	1	125
05		32829 X	26374	-0-	-6455	-0-	26168	2	206	9	N	187			312
06		30540 X	24234	-0-	-6306	-0-	24028	2	206	9	N	187	173	1	326
07		32612 X	22545	-0-	-10067	-0-	22315	2	230	9	N	209	178	1	357
08		33627 X	33627	-0-	-0-	-0-	33422	2	205	9	N	186	198	1	344
09		31560 X	29255	-0-	-2305	-0-	29134	2	121	9	N	110	182	1	272
10		28490 X	28490	-0-	-0-	-0-	28338	2	152	9	N	138	267	1	143
11		32550 X	27384	-0-	-5166	-0-	27228	2	156	9	N	142	174	1	111
*12		26362 X	26362	-0-	-0-	-0-	26271	2	91	9	N	83			194
TOTAL GAS PROD:		334,306			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,100								

LEE		WELL #: 403H		RRCID -> 265288		COMPL. DATE 01/07/2012			TOTAL DEPTH 12580		PERF.12380 - 16788				
01		46128 X	33069	-0-	-13059	-0-	31626	2	1443	9	N	1312	1425	1	435
02		37324 X	26027	-0-	-11297	-0-	25091	2	936	9	N	851	725	1	560
03		38874 X	31253	-0-	-7621	-0-	29905	2	1348	9	N	1225	1450	1	319
04		35790 X	25998	-0-	-9792	-0-	24823	2	1175	9	N	1068	726	1	630
05		34968 X	27984	-0-	-6984	-0-	26811	2	1173	9	N	1066	1246	1	430
06		28920 X	27450	-0-	-1470	-0-	26451	2	999	9	N	908	873	1	440
07		30431 X	30431	-0-	-0-	-0-	29554	2	877	9	N	797	876	1	347
08		29884 X	28294	-0-	-1590	-0-	27538	2	756	9	N	687	735	1	281
09		27450 X	27387	-0-	-63	-0-	26655	2	732	9	N	665	734	1	209
10		29884 X	28048	-0-	-1836	-0-	27222	2	826	9	N	751	573	1	382
11		28920 X	26209	-0-	-2711	-0-	25443	2	766	9	N	696	790	1	288
*12		26141 X	26141	-0-	-0-	-0-	25451	2	690	9	N	627	533	1	382
TOTAL GAS PROD:		338,291			TOTAL CONDENSATE PROD:		10,653								

NELL, PATSY		WELL #: 2H		RRCID -> 265577		COMPL. DATE 01/27/2012			TOTAL DEPTH 11402		PERF.11380 - 15638				
01		249860 X	36498	-0-	-213362	-0-	35972	2	526	9	N	478	543	1	196
02		225680 X	10843	-0-	-214837	-0-	10495	2	348	9	N	316	347	1	165
03		72137 X	12387	-0-	-59750	-0-	12070	2	317	9	N	288	157	1	296
04		66870 X	15441	-0-	-51429	-0-	14995	2	446	9	N	405	175	1	526
05		36487 X	14531	-0-	-21956	-0-	14156	2	375	9	N	341	538	1	329
06		29280 X	18608	-0-	-10672	-0-	18203	2	405	9	N	368	356	1	341
07		19194 X	19194	-0-	-0-	-0-	18828	2	366	9	N	333	354	1	319
08		21914 X	21914	-0-	-0-	-0-	21669	2	245	9	N	223	184	1	357
09		23562 X	23562	-0-	-0-	-0-	23275	2	287	9	N	261	384	1	234
10		23433 X	23433	-0-	-0-	-0-	23105	2	328	9	N	298	372	1	160
11		23679 X	23679	-0-	-0-	-0-	23372	2	307	9	N	279	173	1	266
*12		21905 X	21905	-0-	-0-	-0-	21710	2	195	9	N	177	176	1	267
TOTAL GAS PROD:		241,995			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,767								

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715										
YOUNG				WELL #:	305H	RRCID ->	266997	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL DEPTH	11613	PERF.11610 -	15970	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 W	34363	-0-	34363	511959	34014	2	349	9	N	317	200 1	280
02		0 W	29280	-0-	29280	541239	28905	2	375	9	N	341	202 1	419
03		0 W	29906	-0-	29906	571145	29526	2	380	9	N	345	597 1	167
04		0 W	27709	-0-	27709	598854	27446	2	263	9	N	239	194 1	212
05	624460	X	25606	-0-	-598854	-0-	25174	2	432	9	N	393	357 1	248
06	33240	X	21086	-0-	-12154	-0-	20844	2	242	9	N	220	186 1	282
07	32426	X	28910	-0-	-3516	-0-	28561	2	349	9	N	317	360 1	239
08	29915	X	29514	-0-	-401	-0-	29249	2	265	9	N	241	216 1	264
09	27720	X	27707	-0-	-13	-0-	27478	2	229	9	N	208	191 1	281
10	28923	X	26739	-0-	-2184	-0-	26550	2	189	9	N	172		453
11	28560	X	24663	-0-	-3897	-0-	24487	2	176	9	N	160	362 1	251
*12	24655	X	24655	-0-	-0-	-0-	24444	2	211	9	N	192		443
TOTAL GAS PROD:		330,138				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,145						

CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION				186937										
WILLIAMS "24"				WELL #:	1	RRCID ->	198525	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	15900	PERF.12468 -	14622	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-		142
02		980 N	730	-0-	-250	-0-	730	2			N	-0-		142
03		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1204	2	6	9	N	5		147
04		1140 N	995	-0-	-145	-0-	995	2			N	-0-		147
05		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-		147
06		1170 N	990	-0-	-180	-0-	990	2			N	-0-		147
07		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-		147
08		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-		147
09		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-		147
10		1085 N	1045	-0-	-40	-0-	1045	2			N	-0-		147
*11		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-		147
12		1054 N	757	-0-	-297	-0-	757	2			N	-0-		147
TOTAL GAS PROD:		12,100				TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
BOWERS				WELL #:	2511	RRCID ->	100608	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	14668	PERF.11656 -	12066	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1378	3	1	9	N	1		39
02		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1244	3	12	9	N	11		50
03		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1373	3	14	9	N	13		63
04		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1473	3	13	9	N	12		75
05		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1357	3	105	9	N	95		170
06		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1284	3	45	9	N	41	1 8	210
07		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1492	3	13	9	Y	12	131 1	90
08		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1455	3	4	9	Y	4	79 1	15
09		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1202	3	20	9	Y	18	4 1	29
10		944 N	944	-0-	-0-	-0-	936	3	8	9	Y	7		36
11		798 N	798	-0-	-0-	-0-	780	3	18	9	Y	16		52
12		1147 N	264	-0-	-883	-0-	257	3	7	9	Y	6	23 1	35
TOTAL GAS PROD:		14,491				TOTAL CONDENSATE PROD:		236						

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BOWERS WELL #: 2573 RRCID -> 203251 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 14596 PERF.11580 - 13364												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1488 N	1355	-0-	-133	-0-	1355 3		N	-0-		30
02		1288 N	1205	-0-	-83	-0-	1205 3		N	-0-		30
03		1457 N	1428	-0-	-29	-0-	1428 3		N	-0-		30
04		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 3		N	-0-		30
05		1333 N	1265	-0-	-68	-0-	1265 3		N	-0-		30
06		1380 N	629	-0-	-751	-0-	629 3		N	-0-		30
07		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 3		Y	-0-		30
08		1271 N	1041	-0-	-230	-0-	1041 3		Y	-0-		30
09		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 3		Y	-0-		30
10		1457 N	1041	-0-	-416	-0-	1041 3		Y	-0-		30
11		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3		Y	-0-		30
*12		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3		Y	-0-		30
TOTAL GAS PROD:			13,906			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BOWERS WELL #: 2571 RRCID -> 204928 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11695 - 13460												
01		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1270 3	1 9	N	1		39
02		1204 N	1051	-0-	-153	-0-	1050 3	1 9	N	1		40
03		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 3		N	-0-		40
04		1230 N	970	-0-	-260	-0-	970 3		N	-0-		40
05		1178 N	948	-0-	-230	-0-	948 3		N	-0-		40
06		1200 N	620	-0-	-580	-0-	619 3	1 9	N	1	1 8	40
07		992 N	603	-0-	-389	-0-	603 3		Y	-0-		40
*08		961 N	708	-0-	-253	-0-	707 3	1 9	Y	1	1 8	40
*09		630 N	600	-0-	-30	-0-	600 3		Y	-0-		40
*10		589 N	564	-0-	-25	-0-	564 3		Y	-0-		40
*11		690 N	524	-0-	-166	-0-	524 3		Y	-0-		40
12		620 N	527	-0-	-93	-0-	527 3		Y	-0-		40
TOTAL GAS PROD:			9,638			TOTAL CONDENSATE PROD:			4			

BOWERS WELL #: 2574 RRCID -> 209986 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11544 - 13386												
01		232 N	232	-0-	-0-	-0-	200 3	32 9	N	29	183 1	-0-
02		168 N	161	-0-	-7	-0-	161 3		N	-0-		-0-
03		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-		-0-
04		210 N	194	-0-	-16	-0-	194 3		N	-0-		-0-
05		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-		-0-
06		210 N	200	-0-	-10	-0-	200 3		N	-0-		-0-
07		186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3		Y	-0-		-0-
08		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		Y	-0-		-0-
09		210 N	148	-0-	-62	-0-	142 3	6 9	Y	5		5
10		186 N	181	-0-	-5	-0-	173 3	8 9	Y	7		12
11		240 N	173	-0-	-67	-0-	173 3		Y	-0-		12
*12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	53 3	2 9	Y	2	2 8	12
TOTAL GAS PROD:			2,203			TOTAL CONDENSATE PROD:			43			

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 KIKER WELL #: 1504 RRCID -> 211361 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.11644 - 13594

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		1891 X	914	-0-	-977	-0-	914	3			Y	-0-	17	1			13		
02		1400 N	-0-	-0-	-1400	-0-					Y	-0-	13	1			-0-		
03		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-		
04		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			914															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JONES 14 WELL #: 2 RRCID -> 216895 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11742 - 13690

01		1829 N	1459	-0-	-370	-0-	1438	3	21	9	N	19					119		
02		1624 N	1471	-0-	-153	-0-	1446	3	25	9	N	23					142		
03		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1820	3	33	9	N	30					172		
04		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1634	3	29	9	N	26	173	1			25		
05		1643 N	1599	-0-	-44	-0-	1585	3	14	9	N	13					38		
06		1800 N	1540	-0-	-260	-0-	1523	3	17	9	N	15	2	8			51		
07		1705 N	1584	-0-	-121	-0-	1566	3	18	9	Y	16	1	8			66		
08		1612 N	1250	-0-	-362	-0-	1220	3	30	9	Y	27	71	1			22		
09		1530 N	1369	-0-	-161	-0-	1345	3	24	9	Y	22	3	1			41		
10		1581 N	1410	-0-	-171	-0-	1397	3	13	9	Y	12					53		
11		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1434	3	14	9	Y	13					66		
*12		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1411	3	18	9	Y	16	2	8			80		
TOTAL GAS PROD:			18,075															TOTAL CONDENSATE PROD:	232

BOWERS WELL #: 2513 RRCID -> 216906 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11572 - 13348

01		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2605	3	18	9	N	16					57		
02		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2196	3	29	9	N	26					83		
03		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2290	3	34	9	N	31					114		
04		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2131	3	50	9	N	45					159		
05		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2313	3	64	9	N	58	177	1			40		
06		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2273	3	15	9	N	14	1	8			53		
07		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2349	3	20	9	Y	18					71		
08		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2289	3	79	9	Y	72	128	1			15		
09		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2204	3	32	9	Y	29	6	1			38		
10		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2325	3	18	9	Y	16					54		
11		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2206	3	30	9	Y	27					81		
*12		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2207	3	35	9	Y	32	44	1	2	8	67		
TOTAL GAS PROD:			27,812															TOTAL CONDENSATE PROD:	384

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
KIKER WELL #: 1505 RRCID -> 223345 COMPL. DATE 07/25/2006										TOTAL DEPTH 13720 PERF.11758 - 13596			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1209 N	1180	-0-	-29	-0-	1161 3	19 9	Y	17	18 1		18
02		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1730 3	21 9	Y	19	19 1		18
03		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2011 3	18 9	Y	16	24 1		10
04		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2297 3	25 9	Y	23			33
05		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2197 3	20 9	Y	18	27 1		24
06		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2112 3	18 9	Y	16	35 1		5
07		2170 N	2115	-0-	-55	-0-	2083 3	32 9	Y	29			34
08		2170 N	1923	-0-	-247	-0-	1898 3	25 9	Y	23	44 1		13
09		2100 N	1821	-0-	-279	-0-	1800 3	21 9	Y	19			32
10		2108 N	1357	-0-	-751	-0-	1346 3	11 9	Y	10	35 1		7
*11		1860 N	1401	-0-	-459	-0-	1380 3	21 9	Y	19			26
*12		2108 X	1377	-0-	-731	-0-	1367 3	10 9	Y	9			35
TOTAL GAS PROD:			21,623		TOTAL CONDENSATE PROD:					218			

KIKER WELL #: 2 RRCID -> 223676 COMPL. DATE 05/11/2006										TOTAL DEPTH 14700 PERF.11578 - 13658			
01		1891 X	1470	-0-	-421	-0-	1469 3	1 9	N	1			96
02		1708 X	1225	-0-	-483	-0-	1212 3	13 9	N	12			108
03		1891 X	1341	-0-	-550	-0-	1326 3	15 9	N	14			122
04		1410 N	969	-0-	-441	-0-	957 3	12 9	N	11			133
05		1364 N	805	-0-	-559	-0-	805 3		N	-0-			133
06		1290 N	956	-0-	-334	-0-	956 3		N	-0-			133
07		992 N	877	-0-	-115	-0-	877 3		Y	-0-			133
08		931 N	931	-0-	-0-	-0-	930 3	1 9	Y	1	92 1	1 8	41
09		960 N	920	-0-	-40	-0-	916 3	4 9	Y	4	4 1		41
10		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3		Y	-0-			41
11		900 N	818	-0-	-82	-0-	818 3		Y	-0-			41
12		961 N	844	-0-	-117	-0-	844 3		Y	-0-			41
TOTAL GAS PROD:			12,065		TOTAL CONDENSATE PROD:					43			

RILEY-AMOCO WELL #: 1 RRCID -> 224060 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 14600 PERF.11452 - 14504			
01		1674 N	1087	-0-	-587	-0-	1086 3	1 9	N	1			50
02		1512 N	773	-0-	-739	-0-	765 3	8 9	N	7			57
03		1240 N	793	-0-	-447	-0-	780 3	13 9	N	12			69
04		1050 N	694	-0-	-356	-0-	680 3	14 9	N	13			82
05		868 N	652	-0-	-216	-0-	640 3	12 9	N	11			93
06		780 N	635	-0-	-145	-0-	618 3	17 9	N	15	1 8		107
07		713 N	641	-0-	-72	-0-	631 3	10 9	Y	9			116
08		651 N	555	-0-	-96	-0-	538 3	17 9	Y	15	120 1	1 8	10
09		630 N	421	-0-	-209	-0-	412 3	9 9	Y	8	6 1		12
10		651 N	507	-0-	-144	-0-	507 3		Y	-0-			12
11		540 N	435	-0-	-105	-0-	431 3	4 9	Y	4	1 8		15
12		434 N	407	-0-	-27	-0-	405 3	2 9	Y	2	1 8		16
TOTAL GAS PROD:			7,600		TOTAL CONDENSATE PROD:					97			

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
KIKER WELL #: 1506 RRCID -> 224676 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11765 - 13652												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3410 X	3042	-0-	-368	-0-		3007	3	35	9	35
02		4367 X	4367	-0-	-0-	-0-		4324	3	43	9	35
03		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-		3998	3	33	9	18
04		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-		3803	3	20	9	36
05		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-		3773	3	14	9	20
06		4410 X	3490	-0-	-920	-0-		3471	3	19	9	5
07		4557 X	3573	-0-	-984	-0-		3541	3	32	9	34
08		4030 X	3470	-0-	-560	-0-		3445	3	25	9	13
09		3810 X	3295	-0-	-515	-0-		3274	3	21	9	32
10		3782 X	2461	-0-	-1321	-0-		2450	3	11	9	7
*11		3480 X	2531	-0-	-949	-0-		2510	3	21	9	26
*12		3379 X	2500	-0-	-879	-0-		2490	3	10	9	35
TOTAL GAS PROD:			40,370			TOTAL CONDENSATE PROD:			258			

DUKES, JOE 4 WELL #: 1 RRCID -> 239301 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 15286 PERF.11888 - 13860												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2542 X	2146	-0-	-396	-0-		2122	3	24	9	200
02		2296 X	1842	-0-	-454	-0-		1802	3	40	9	46
03		2449 X	2228	-0-	-221	-0-		2203	3	25	9	69
04		2250 X	2156	-0-	-94	-0-		2113	3	43	9	108
05		2272 X	2272	-0-	-0-	-0-		2227	3	45	9	149
06		2160 N	1843	-0-	-317	-0-		1765	3	78	9	28
07		2232 N	1884	-0-	-348	-0-		1833	3	51	9	74
08		2263 N	1521	-0-	-742	-0-		1493	3	28	9	18
09		1830 N	1440	-0-	-390	-0-		1418	3	22	9	34
10		1891 N	1519	-0-	-372	-0-		1491	3	28	9	59
11		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-		1518	3	37	9	93
12		1488 N	711	-0-	-777	-0-		697	3	14	9	105
TOTAL GAS PROD:			21,117			TOTAL CONDENSATE PROD:			395			

KIKER WELL #: 1507 H RRCID -> 252357 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 13241 PERF.11764 - 15394												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5301 X	4911	-0-	-390	-0-		4822	3	89	9	94
02		4872 X	3014	-0-	-1858	-0-		2918	3	96	9	79
03		5890 X	4374	-0-	-1516	-0-		4239	3	135	9	74
04		5700 X	4184	-0-	-1516	-0-		4077	3	107	9	171
05		5890 X	4515	-0-	-1375	-0-		4451	3	64	9	91
06		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-		4248	3	52	9	13
07		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-		4175	3	64	9	70
08		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-		4018	3	56	9	27
09		4149 X	4149	-0-	-0-	-0-		4074	3	75	9	95
10		3596 X	3144	-0-	-452	-0-		3100	3	44	9	28
*11		3480 X	3259	-0-	-221	-0-		3175	3	84	9	103
*12		4278 X	3201	-0-	-1077	-0-		3151	3	50	9	140
TOTAL GAS PROD:			47,364			TOTAL CONDENSATE PROD:			831			

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HEMPHILL	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BOWERS WELL #: 2251 RRCID -> 253045 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11564 - 13759													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		10571 X	9276	-0-	-1295	-0-	9267 3	9 9	N	8			195
02		9352 X	8130	-0-	-1222	-0-	8088 3	42 9	N	38	182 1		51
03		10168 X	8905	-0-	-1263	-0-	8865 3	40 9	N	36			87
04		9690 X	8496	-0-	-1194	-0-	8454 3	42 9	N	38			125
05		9672 X	8587	-0-	-1085	-0-	8550 3	37 9	N	34			159
06		8970 X	7752	-0-	-1218	-0-	7715 3	37 9	N	34	2 8		191
07		8990 X	8050	-0-	-940	-0-	8019 3	31 9	Y	28	179 1		40
08		8897 X	6673	-0-	-2224	-0-	6654 3	19 9	Y	17	33 1	1 8	23
09		8490 X	7634	-0-	-856	-0-	7594 3	40 9	Y	36	2 1		57
10		8587 X	7501	-0-	-1086	-0-	7480 3	21 9	Y	19			76
11		7800 X	7548	-0-	-252	-0-	7500 3	48 9	Y	44			120
*12		7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	7368 3	52 9	Y	47	2 8		165
TOTAL GAS PROD:			95,972			TOTAL CONDENSATE PROD:			379				

BOWERS WELL #: 7 RRCID -> 253048 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11826 - 13590													
01		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	279 1	3622 3	N	76			214
02		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	252 1	3158 3	N	61	197 1		78
03		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	279 1	3331 3	N	50			128
04		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	270 1	3174 3	N	54			182
05		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	279 1	3250 3	N	43	179 1		46
06		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	253 1	3031 3	N	46	2 8		90
07		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	279 1	3134 3	Y	14	1 8		103
08		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	279 1	3051 3	Y	13	86 1	2 8	28
09		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	135 1	2797 3	Y	11	4 1		35
10		2852 X	2662	-0-	-190	-0-	2648 3	14 9	Y	13			48
*11		2760 X	2445	-0-	-315	-0-	2436 3	9 9	Y	8			56
*12		3162 X	2352	-0-	-810	-0-	2350 3	2 9	Y	2	22 1	2 8	34
TOTAL GAS PROD:			38,716			TOTAL CONDENSATE PROD:			391				

DUKES, JOE 4 WELL #: 2H RRCID -> 259732 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12020 - 16328													
01		21204 X	18732	-0-	-2472	-0-	18380 3	352 9	N	320	185 1		396
02		19124 X	16066	-0-	-3058	-0-	15752 3	314 9	N	285	398 1		283
03		20398 X	18152	-0-	-2246	-0-	17812 3	340 9	N	309	383 1		209
04		18990 X	17225	-0-	-1765	-0-	16920 3	305 9	N	277	200 1		286
05		19468 X	17421	-0-	-2047	-0-	17132 3	289 9	N	263	373 1		176
06		16560 X	16443	-0-	-117	-0-	16178 3	265 9	N	241	183 1	3 8	231
07		17112 X	16392	-0-	-720	-0-	16121 3	271 9	Y	246	372 1	1 8	104
08		17112 X	15676	-0-	-1436	-0-	15425 3	251 9	Y	228	188 1	3 8	141
09		16560 X	14843	-0-	-1717	-0-	14590 3	253 9	Y	230	175 1		196
10		17112 X	15062	-0-	-2050	-0-	14797 3	265 9	Y	241	185 1		252
11		16440 X	14146	-0-	-2294	-0-	13886 3	260 9	Y	236	393 1	1 8	94
12		16399 X	14529	-0-	-1870	-0-	14256 3	273 9	Y	248	182 1	4 8	156
TOTAL GAS PROD:			194,687			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,124				

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//	01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
PARKS		WELL #:	1	RRCID ->	262662	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	16300	PERF.12296	- 13876	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		10943 X	10943	-0-	-0-	10775 3	168 9	N	153	187 1	200	
02		9779 X	9779	-0-	-0-	9599 3	180 9	N	164	180 1	184	
03		10350 X	10350	-0-	-0-	10152 3	198 9	N	180	170 1	194	
04		9928 X	9928	-0-	-0-	9757 3	171 9	N	155	190 1	159	
05		10491 X	10491	-0-	-0-	10267 3	224 9	N	204	188 1	175	
06		6750 X	17	-0-	-6733	17 3		N	-0-		175	
07		6975 X	16	-0-	-6959	16 3		N	-0-		175	
08		9645 X	9645	-0-	-0-	9623 3	22 9	N	20	194 1	1 8	-0-
09		7268 X	7268	-0-	-0-	115 1	7153 3	N	-0-		-0-	-0-
10		6983 X	6983	-0-	-0-	80 1	6903 3	N	-0-		-0-	-0-
11		6833 X	6833	-0-	-0-	125 1	6708 3	N	-0-		-0-	-0-
12		9827 X	6542	-0-	-3285	147 1	6394 3	N	1	1 8	-0-	-0-
						1 9						

TOTAL GAS PROD: 88,795

TOTAL CONDENSATE PROD: 877

ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #:	9H	RRCID ->	263292	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	12043	PERF.12228	- 16373	
01		44609 X	35994	-0-	-8615	35473 3	521 9	N	474	188 1	660	
02		39256 X	32997	-0-	-6259	32537 3	460 9	N	418	769 1	309	
03		40889 X	37048	-0-	-3841	36557 3	491 9	N	446	394 1	361	
04		37890 X	30862	-0-	-7028	30422 3	440 9	N	400	393 1	368	
05		36952 X	31290	-0-	-5662	30799 3	491 9	N	446	585 1	229	
06		34980 X	29356	-0-	-5624	28877 3	479 9	N	435	366 1	4 8	294
07		36146 X	29997	-0-	-6149	29525 3	472 9	N	429	390 1	2 8	331
08		36146 X	10446	-0-	-25700	10319 3	127 9	N	115	198 1	4 8	244
09		30870 X	935	-0-	-29935	935 3		N	-0-			244
10		31279 X	19125	-0-	-12154	18895 3	230 9	N	209			453
11		29370 X	23770	-0-	-5600	23427 3	343 9	N	312	586 1	1 8	178
12		30008 X	22183	-0-	-7825	21797 3	386 9	N	351	373 1		156

TOTAL GAS PROD: 304,003

TOTAL CONDENSATE PROD: 4,035

STEELE-YOUNG 2		WELL #:	3H	RRCID ->	264787	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	11617	PERF.11816	- 15332	
01		56079 X	43182	-0-	-12897	42546 3	636 9	N	578	600 1	473	
02		46564 X	38039	-0-	-8525	37459 3	580 9	N	527	740 1	260	
03		49073 X	40233	-0-	-8840	39595 3	638 9	N	580	580 1	260	
04		45360 X	38002	-0-	-7358	37435 3	567 9	N	515	381 1	394	
05		44330 X	37810	-0-	-6520	37248 3	562 9	N	511	741 1	164	
06		37470 X	35291	-0-	-2179	34740 3	551 9	N	501	389 1	6 8	270
07		38719 X	35348	-0-	-3371	34777 3	571 9	N	519	571 1	1 8	217
08		38719 X	34468	-0-	-4251	33926 3	542 9	N	493	371 1	6 8	333
09		37470 X	34997	-0-	-2473	34482 3	515 9	N	468	374 1	1 6	426
10		37820 X	35611	-0-	-2209	35124 3	487 9	N	443	574 1		295
11		35280 X	33657	-0-	-1623	33173 3	484 9	N	440	564 1	3 8	168
12		36177 X	33707	-0-	-2470	33194 3	513 9	N	466	392 1	15 8	227

TOTAL GAS PROD: 440,345

TOTAL CONDENSATE PROD: 6,041

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
STEELE-YOUNG 2 WELL #: 4H RRCID -> 265958 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11580 - 14193												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	198307 X	25201	-0-	-173106	-0-	24696 3	505 9	N	459	372 1		335
02	179116 X	21832	-0-	-157284	-0-	21349 3	483 9	N	439	569 1		205
03	23534 X	23534	-0-	-0-	-0-	23057 3	477 9	N	434	384 1		255
04	26580 X	21840	-0-	-4740	-0-	21376 3	464 9	N	422	380 1		297
05	26474 X	22051	-0-	-4423	-0-	21660 3	391 9	N	355	384 1		268
06	24390 X	20352	-0-	-4038	-0-	19974 3	378 9	N	344	382 1	5 8	225
07	24180 X	20159	-0-	-4021	-0-	19768 3	391 9	Y	355	384 1	1 8	195
08	23529 X	19359	-0-	-4170	-0-	18987 3	372 9	Y	338	359 1	5 8	169
09	21840 X	18439	-0-	-3401	-0-	18092 3	347 9	Y	315	184 1	1 6	299
10	22041 X	18449	-0-	-3592	-0-	18093 3	356 9	Y	324	377 1		246
11	20340 X	16988	-0-	-3352	-0-	16655 3	333 9	Y	303	373 1	1 8	175
12	18538 X	16748	-0-	-1790	-0-	16355 3	393 9	Y	357	389 1	7 8	136
TOTAL GAS PROD:		244,952		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,445						

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175												
DONALDSON WELL #: 1017 RRCID -> 214273 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 14802 PERF.11792 - 11868												
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LE NORMAN OPERATING LLC 491579												
KIKER WELL #: 706 RRCID -> 241409 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF.11897 - 14105												
01	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1806 3	2 9	N	2	2 8		41
02	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1437 3	4 9	N	4	4 8		41
03	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1538 3	4 9	N	4	4 8		41
04	1740 N	1289	-0-	-451	-0-	1289 2		N	-0-			41
05	1581 N	1275	-0-	-306	-0-	1275 2		N	-0-			41
06	1500 N	1339	-0-	-161	-0-	1339 2		N	-0-			41
07	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2		N	-0-			41
08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2		N	-0-			41
09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2		N	-0-			41
10	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2		N	-0-			41
11	1440 N	1410	-0-	-30	-0-	1410 2		N	-0-			41
12	1550 N	1411	-0-	-139	-0-	1411 2		N	-0-			41
TOTAL GAS PROD:		17,599		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BEGERT WELL #: 707 RRCID -> 244147 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11971 - 14602

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2086	3	2	9	N	2	2	8	45	
02		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-			45	
03		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-			45	
04		2010 N	1597	-0-	-413	-0-	1597	2			N	-0-			45	
05		1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			45	
06		1740 N	1722	-0-	-18	-0-	1722	2			N	-0-			45	
07		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-			45	
08		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-			45	
09		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-			45	
10		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-			45	
11		1950 N	1805	-0-	-145	-0-	1785	2	20	9	N	18			63	
12		1984 N	1890	-0-	-94	-0-	1890	2			N	-0-			63	
TOTAL GAS PROD:			20,607													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			20									

KIKER WELL #: 606 RRCID -> 244148 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14286 PERF.11828 - 14140

01		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1615	3	6	9	N	5	5	8	41	
02		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1391	3	133	9	N	121	11	8	151	
03		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1510	3	26	9	N	24	3	8	172	
04		1560 N	1410	-0-	-150	-0-	1410	2			N	-0-			172	
05		1674 N	1517	-0-	-157	-0-	1517	2			N	-0-			172	
06		1500 N	1168	-0-	-332	-0-	1168	2			N	-0-			172	
07		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1723	2	18	9	N	16			188	
08		1519 N	1445	-0-	-74	-0-	1445	2			N	-0-			188	
09		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-			188	
10		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-			188	
11		1410 N	1263	-0-	-147	-0-	1254	2	9	9	N	8			196	
12		1457 N	1447	-0-	-10	-0-	1447	2			N	-0-			196	
TOTAL GAS PROD:			17,582													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			174									

BEGERT WELL #: 607 RRCID -> 244150 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14595 PERF.11916 - 13560

01		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-			164	
02		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1923	3	6	9	N	5	4	8	165	
03		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2500	3	12	9	N	11	7	8	169	
04		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2410	2	12	9	N	11	10	8	170	
05		2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	1	1	8	170	
06		2430 N	1995	-0-	-435	-0-	1987	2	8	9	N	7			177	
07		2511 N	2265	-0-	-246	-0-	2265	2			N	-0-			177	
08		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-			177	
09		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-			177	
10		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-			177	
11		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2104	2	14	9	N	13			190	
12		2232 N	1761	-0-	-471	-0-	1761	2			N	-0-			190	
TOTAL GAS PROD:			23,227													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			48									

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
MARKHAM		WELL #:		1607	RRCID ->	249495	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	14842	PERF.	12076	-	14598	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2118	3	2	9	N	2	2	8	84
02		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1835	3	15	9	N	14	4	8	94
03		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1858	3	9	9	N	8	3	8	99
04		2040 N	1692	-0-	-348	-0-	1692	2			N	-0-			99
05		2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-			99
06		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-			99
07		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-			99
08		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-			99
09		1950 N	1718	-0-	-232	-0-	1718	2			N	-0-			99
10		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-			99
11		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1851	2	28	9	N	25			124
*12		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1884	2	3	9	N	3			127
TOTAL GAS PROD:		20,737				TOTAL CONDENSATE PROD:		52							

KIKER		WELL #:		1606	RRCID ->	251471	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	11923	-	13598	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2617	3	3	9	N	3	3	8	139
02		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2398	3	4	9	N	4	4	8	139
03		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2459	3	74	9	N	67	9	8	197
04		2550 N	2204	-0-	-346	-0-	2197	2	7	9	N	6	178	1	22
05		2666 N	2002	-0-	-664	-0-	2002	2			N	-0-			22
06		2460 N	1900	-0-	-560	-0-	1900	2			N	-0-			22
07		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-			22
08		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-			22
09		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-			22
10		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-			22
11		2310 N	2205	-0-	-105	-0-	2205	2			N	-0-			22
12		2263 N	2182	-0-	-81	-0-	2182	2			N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:		27,263				TOTAL CONDENSATE PROD:		80							

NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC		606616		TROY 23		WELL #:		1	RRCID ->	202496	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	12248	-	12392
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01		806 N	375	-0-	-431	-0-	375	3			N	-0-			47			
02		1064 N	361	-0-	-703	-0-	361	3			N	-0-			47			
03		775 N	246	-0-	-529	-0-	246	3			N	-0-			47			
04		360 N	172	-0-	-188	-0-	172	3			N	-0-			47			
05		403 N	306	-0-	-97	-0-	306	3			N	-0-			47			
06		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-			47			
07		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-			47			
08		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-			47			
09		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-			47			
10		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-			47			
11		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-			47			
12		1054 N	1033	-0-	-21	-0-	983	3	50	9	N	45			92			
TOTAL GAS PROD:		9,110				TOTAL CONDENSATE PROD:		45										

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
SAMSON LONE STAR, LLC				744737										
WESNER 249		WELL #:		1	RRCID ->	232747	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	13425	PERF.11572 - 13160			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1426 N	1037	-0-	-389	-0-	1037 2			N	-0-			42
02		1288 N	861	-0-	-427	-0-	861 2			N	-0-			42
03		1147 N	888	-0-	-259	-0-	888 2			N	-0-			42
04		990 N	803	-0-	-187	-0-	803 2			N	-0-			42
05		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2			N	-0-			42
06		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2			N	-0-			42
07		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2			N	-0-			42
08		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2			N	-0-			42
09		1260 N	1031	-0-	-229	-0-	1031 2			N	-0-			42
10		1302 N	1008	-0-	-294	-0-	1008 2			N	-0-			42
11		1170 N	912	-0-	-258	-0-	912 2			N	-0-			42
12		1054 N	897	-0-	-157	-0-	897 2			N	-0-			42
TOTAL GAS PROD:		12,241				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES 6		WELL #:		1	RRCID ->	237575	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.12014 - 14114			
01		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2			N	-0-			199
02		1680 N	1520	-0-	-160	-0-	1462 2	58 9		N	53			252
03		1767 N	1289	-0-	-478	-0-	1280 2	9 9		N	8	180 1		80
04		1800 N	1367	-0-	-433	-0-	1367 2			N	-0-			80
05		1674 N	1413	-0-	-261	-0-	1413 2			N	-0-			80
06		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 2			N	-0-			80
07		1426 N	1380	-0-	-46	-0-	1380 2			N	-0-			80
08		1426 N	1422	-0-	-4	-0-	1422 2			N	-0-			80
09		1740 N	1365	-0-	-375	-0-	1297 2	68 9		N	62			142
10		1395 N	1349	-0-	-46	-0-	1349 2			N	-0-			142
11		1380 N	1230	-0-	-150	-0-	1230 2			N	-0-			142
12		1426 N	1330	-0-	-96	-0-	1330 2			N	-0-			142
TOTAL GAS PROD:		17,264				TOTAL CONDENSATE PROD:		123						

YOUNG TRUST		WELL #:		304H	RRCID ->	248779	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	11556	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737												
HALL		WELL #:		303	RRCID ->	258988	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	15100	PERF.12068	- 12477				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-				30
02		69 X	-0-	-0-	-69	-0-					N	-0-				30
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
04		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-				30
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				30
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
07		T. A.	141	-0-	141	141	141	2			N	-0-				30
08		T. A.	21	-0-	21	162	21	2			N	-0-				30
09		T. A.	8	-0-	8	170	8	2			N	-0-				30
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	170					N	-0-				30
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	170					N	-0-				30
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	170					N	-0-				30
TOTAL GAS PROD:			523		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

AITKENHEAD		WELL #:		3020H	RRCID ->	259735	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	11721	PERF.12020	- 15886					
01		27621 X	23397	-0-	-4224	-0-	112	1	23113	2	N	156				288	
02		24948 X	21456	-0-	-3492	-0-	172	9	101	1	21095	2	N	236	175	1	349
03		27342 X	23058	-0-	-4284	-0-	260	9	112	1	22789	2	N	143	172	1	320
04		25710 X	21693	-0-	-4017	-0-	157	9	108	1	21440	2	N	132	180	1	272
05		25079 X	22107	-0-	-2972	-0-	145	9	43	1	21914	2	N	136	175	1	233
06		21630 X	20652	-0-	-978	-0-	150	9	20635	2	17	9	N	15	178	1	70
07		22351 X	21026	-0-	-1325	-0-	20759	2	267	9	N	243	179	1		134	
08		22351 X	20391	-0-	-1960	-0-	20300	2	91	9	N	83				217	
09		21630 X	19463	-0-	-2167	-0-	19329	2	134	9	N	122	179	1		160	
10		22103 X	19616	-0-	-2487	-0-	19570	2	46	9	N	42				202	
11		20640 X	18627	-0-	-2013	-0-	101	1	18474	2	N	47	178	1		71	
12		20057 X	18543	-0-	-1514	-0-	52	9	198	1	18240	2	N	95			166
							105	9									
TOTAL GAS PROD:			250,029		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,450									

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737								
AITKENHEAD A		WELL #:		2259H	RRCID ->	259741	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	11894	PERF.11945 -	14978
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01	7192 X	6633	-0-	-559	-0-	202 1	6248 2	166				296
						183 9						
02	6496 X	6001	-0-	-495	-0-	5916 2	85 9	77	180 1			193
03	7192 X	5391	-0-	-1801	-0-	5328 2	63 9	57	176 1			74
04	6420 X	3607	-0-	-2813	-0-	3582 2	25 9	23				97
05	6634 X	4788	-0-	-1846	-0-	4636 2	152 9	138	188 1			47
06	4830 X	4216	-0-	-614	-0-	4192 2	24 9	22				69
07	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	5838 2	141 9	128				197
08	4991 X	3447	-0-	-1544	-0-	3410 2	37 9	34	179 1			52
09	4620 X	3199	-0-	-1421	-0-	3163 2	36 9	33				85
10	4991 X	4857	-0-	-134	-0-	4690 2	167 9	152	182 1			55
11	4830 X	3767	-0-	-1063	-0-	3767 2		-0-				55
12	5983 X	3383	-0-	-2600	-0-	3289 2	94 9	85				140
TOTAL GAS PROD:		55,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		915						

HALL		WELL #:		304H	RRCID ->	260160	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	12019	PERF.12625 -	16271
01	26815 X	24415	-0-	-2400	-0-	24301 2	114 9	104	185 1			154
02	23744 X	19115	-0-	-4629	-0-	18797 2	318 9	289	169 1			274
03	25265 X	21325	-0-	-3940	-0-	21105 2	220 9	200	177 1			297
04	23640 X	20404	-0-	-3236	-0-	19774 2	630 9	573	545 1			325
05	24428 X	20321	-0-	-4107	-0-	20060 2	261 9	237	362 1			200
06	22110 X	19195	-0-	-2915	-0-	18869 2	326 9	296	363 1			133
07	21328 X	19355	-0-	-1973	-0-	19006 2	349 9	317	187 1			263
08	21328 X	18978	-0-	-2350	-0-	18620 2	358 9	325	366 1			222
09	20400 X	17769	-0-	-2631	-0-	17485 2	284 9	258	357 1			123
10	20336 X	17818	-0-	-2518	-0-	17529 2	289 9	263	183 1			203
11	19200 X	16770	-0-	-2430	-0-	16487 2	283 9	257	365 1			95
12	17081 X	15673	-0-	-1408	-0-	15464 2	209 9	190	192 1			93
TOTAL GAS PROD:		231,138		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,309						

YOUNG TRUST		WELL #:		404H	RRCID ->	261116	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	11724	PERF.11917 -	15820
01	51088 X	42682	-0-	-8406	-0-	112 1	42296 2	249	184 1			258
						274 9						
02	46144 X	32108	-0-	-14036	-0-	101 1	31937 2	64	186 1			136
						70 9						
03	51088 X	40071	-0-	-11017	-0-	112 1	39641 2	289	177 1			248
						318 9						
04	43950 X	35434	-0-	-8516	-0-	108 1	35162 2	149	179 1			218
						164 9						
05	43679 X	35862	-0-	-7817	-0-	54 1	35586 2	202	174 1			246
						222 9						
06	35910 X	33417	-0-	-2493	-0-	33198 2	219 9	199	181 1			264
07	37107 X	32181	-0-	-4926	-0-	31955 2	226 9	205	176 1			293
08	37107 X	30802	-0-	-6305	-0-	30615 2	187 9	170	181 1			282
09	35430 X	28366	-0-	-7064	-0-	28366 2		-0-	179 1			103
10	35867 X	27972	-0-	-7895	-0-	27978 2	204 9	185	180 1			108
11	33420 X	26287	-0-	-7133	-0-	101 1	26186 2	-0-				108
12	29543 X	26652	-0-	-2891	-0-	149 1	26282 2	201	190 1			119
						221 9						
TOTAL GAS PROD:		391,834		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,913						

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
MCMORDIE		WELL #:		308H	RRCID ->	262388	COMPL. DATE	04/10/2011	TOTAL DEPTH	11666	PERF.11731	- 14599	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	23684 X	16594	-0-	-7090	-0-	149	1	16338	2	N	97		244
						107	9						
02	21392 X	15630	-0-	-5762	-0-	134	1	15410	2	N	78	178 1	144
						86	9						
03	22630 X	15375	-0-	-7255	-0-	149	1	15132	2	N	85		229
						94	9						
04	20340 X	15273	-0-	-5067	-0-	144	1	14993	2	N	124	184 1	169
						136	9						
05	17298 X	14893	-0-	-2405	-0-	72	1	14648	2	N	157	179 1	147
						173	9						
06	15990 X	15318	-0-	-672	-0-	15244	2	74	9	N	67	178 1	36
07	16523 X	14523	-0-	-2000	-0-	14326	2	197	9	N	179		215
08	15779 X	13202	-0-	-2577	-0-	13202	2			N	-0-	175 1	40
09	15330 X	11517	-0-	-3813	-0-	11517	2			N	-0-		40
10	15841 X	11679	-0-	-4162	-0-	11483	2	196	9	N	178	177 1	41
11	15330 X	10668	-0-	-4662	-0-	134	1	10534	2	N	-0-		41
12	13330 X	10625	-0-	-2705	-0-	198	1	10358	2	N	63		104
						69	9						

TOTAL GAS PROD: 165,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,028

YOUNG TRUST		WELL #:		504H	RRCID ->	265606	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	11712	PERF.11856	- 16322	
01	223014 X	52620	-0-	-170394	-0-	52215	2	405	9	N	368	366 1	356
02	63140 X	44920	-0-	-18220	-0-	44670	2	250	9	N	227	322 1	261
03	67053 X	46123	-0-	-20930	-0-	46007	2	116	9	N	105	179 1	187
04	57900 X	41480	-0-	-16420	-0-	41130	2	350	9	N	318	360 1	145
05	56854 X	39670	-0-	-17184	-0-	39493	2	177	9	N	161	182 1	124
06	INC G-10	34540	-0-	34540	34540	34382	2	158	9	N	144	183 1	85
07	INC G-10	33747	-0-	33747	68287	33747	2			N	-0-		85
08	101603 X	33316	-0-	-68287	-0-	33316	2			N	-0-		85
09	30123 X	30123	-0-	-0-	-0-	29935	2	188	9	N	171	180 1	76
10	32209 X	29678	-0-	-2531	-0-	115	1	29377	2	N	169	178 1	67
						186	9						
11	31170 X	27102	-0-	-4068	-0-	192	1	26748	2	N	147		214
						162	9						
12	30597 X	26554	-0-	-4043	-0-	198	1	26356	2	N	-0-	177 1	37

TOTAL GAS PROD: 439,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,810

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737											
JONES-AMOCO		WELL #:		2018H	RRCID ->	265705	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL DEPTH	11810	PERF.11810	- 15332			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		23250 X	10193	-0-	-13057	-0-	10157	2	36	9	N	33			170
02		11172 X	9288	-0-	-1884	-0-	9211	2	77	9	N	70			240
03		12369 X	7849	-0-	-4520	-0-	7740	2	109	9	N	99			339
04		11040 X	7411	-0-	-3629	-0-	7350	2	61	9	N	55	182	1	212
05		11408 X	6355	-0-	-5053	-0-	6319	2	36	9	N	33			245
06	INC	G-10	6567	-0-	6567	6567	6513	2	54	9	N	49	170	1	124
07	INC	G-10	6883	-0-	6883	13450	6780	2	103	9	N	94			218
08		18636 X	5186	-0-	-13450	-0-	5120	2	66	9	N	60			278
09		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4272	2	61	9	N	55	180	1	153
10		6479 X	3962	-0-	-2517	-0-	86	1	3859	2	N	15			168
							17	9							
11		6270 X	3948	-0-	-2322	-0-	144	1	3756	2	N	44			212
							48	9							
12		6479 X	4304	-0-	-2175	-0-	139	1	4096	2	N	63	190	1	85
							69	9							
TOTAL GAS PROD:		76,279				TOTAL CONDENSATE PROD:		670							

JONES 6		WELL #:		2H	RRCID ->	266507	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	12230	PERF.12375	- 16222			
01		34162 X	13795	-0-	-20367	-0-	13403	2	392	9	N	356	362	1	272
02		30856 X	11944	-0-	-18912	-0-	11878	2	66	9	N	60	180	1	152
03		34162 X	13177	-0-	-20985	-0-	12697	2	480	9	N	436	180	1	408
04		11877 X	11877	-0-	-0-	-0-	11680	2	197	9	N	179	369	1	218
05		15314 X	10700	-0-	-4614	-0-	10561	2	139	9	N	126	181	1	163
06		13350 X	10949	-0-	-2401	-0-	10805	2	144	9	N	131	177	1	117
07		13237 X	10886	-0-	-2351	-0-	10775	2	111	9	N	101			218
08		13175 X	10567	-0-	-2608	-0-	10479	2	88	9	N	80			298
09		11880 X	9778	-0-	-2102	-0-	9778	2			N	-0-	178	1	120
10		11315 X	9507	-0-	-1808	-0-	9449	2	58	9	N	53			173
11		10950 X	8627	-0-	-2323	-0-	8590	2	37	9	N	34			207
12		10881 X	7380	-0-	-3501	-0-	7151	2	229	9	N	208			415
TOTAL GAS PROD:		129,187				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,764							

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
TEXAKOMA OPERATING, L.P.				844190											
TEXAKOMA-HOLT 19		WELL #:		1	RRCID ->	209307	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	13103	PERF.12136	- 12888			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	-0-				185
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	N	-0-				185
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	265	3	N	23				208
						25	9								
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	21	1	312	3	N	-0-				208
05	217 N	113	-0-	-104	-0-	7	1	106	3	N	-0-				208
06	420 N	372	-0-	-48	-0-	23	1	349	3	N	-0-				208
07	341 N	319	-0-	-22	-0-	18	1	268	3	N	30	178	1		60
						33	9								
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	41	1	619	3	N	157				217
						173	9								
09	360 N	325	-0-	-35	-0-	16	1	234	3	N	68				285
						75	9								
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	45	1	672	3	N	2				287
						2	9								
11	810 N	807	-0-	-3	-0-	50	1	757	3	N	-0-				287
*12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	47	1	710	3	N	-0-				287
TOTAL GAS PROD:		5,215				TOTAL CONDENSATE PROD:		280							

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
LEE				105											
		WELL #:		105	RRCID ->	210589	COMPL. DATE	12/26/2004	TOTAL DEPTH	14974	PERF.11843	- 11870			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				85
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				85
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				85
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				85
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)				01810 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
B & H DISPOSAL SYSTEMS, LLC				040570											
B & H SWD		WELL #:		1	RRCID ->	263447	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	6355	PERF. 4310	- 6355			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	6324 2		N	-0-		118
02	4760 X	3522	-0-	-1238	-0-	3522 2		N	-0-		118
03	3999 X	3861	-0-	-138	-0-	3861 2		N	-0-		118
04	6120 X	3133	-0-	-2987	-0-	3130 2	3 9	N	3		121
05	6324 X	4348	-0-	-1976	-0-	4348 2		N	-0-		121
06	3930 X	3855	-0-	-75	-0-	3855 2		N	-0-		121
07	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945 2		N	-0-		121
08	4061 X	3943	-0-	-118	-0-	3943 2		N	-0-		121
09	3930 X	3415	-0-	-515	-0-	3415 2		N	-0-		121
10	4061 X	2439	-0-	-1622	-0-	2439 2		N	-0-		121
*11	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4829 2		N	-0-		121
*12	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760 2		N	-0-		121
TOTAL GAS PROD:		48,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

GLISAN		WELL #: 2012		RRCID ->	152890	COMPL. DATE	12/30/1994	TOTAL DEPTH	14790	PERF.	14616 - 14704
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2013 - PLUGGED 04-25-2013											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		WELL #: 147715		RRCID ->	109092	COMPL. DATE	09/11/1982	TOTAL DEPTH	21550	PERF.	14332 - 14342
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LEE		WELL #: 2		RRCID ->	138927	COMPL. DATE	07/02/1991	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	14613 - 14678
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 PARKER WELL #: 2 RRCID -> 141768 COMPL. DATE 04/25/1992 TOTAL DEPTH 15060 PERF.14544 - 14568

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

BOWERS WELL #: 7A RRCID -> 164749 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14185 - 14236

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

BOWERS WELL #: 2522 RRCID -> 166426 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 14535 PERF.14122 - 14154

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2013 - PLUGGED 07-18-2013					

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
LEE		WELL #:		3	RRCID ->	169461	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	14910	PERF.14720 - 14767				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

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

SHELTON 26		WELL #:		1	RRCID ->	171135	COMPL. DATE	07/10/1998	TOTAL DEPTH	16050	PERF.15842 - 15880				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2013 - PLUGGED 05-14-2013															

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		JONES, L. L. -14-		WELL #:	1	RRCID ->	090609	COMPL. DATE	03/31/1980	TOTAL DEPTH	15414	PERF.14927 - 14943
01	2790	X	2336	-0-	-454	-0-	2336	3		N	-0-			-0-
02	2520	X	1654	-0-	-866	-0-	1654	3		N	-0-			-0-
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3		N	-0-			-0-
04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3		N	-0-			-0-
05	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3		N	-0-			-0-
06	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3		N	-0-			-0-
07	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3		N	-0-			-0-
08	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3		N	-0-			-0-
09	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3		N	-0-			-0-
10	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3		N	-0-			-0-
11	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3		N	-0-			-0-
*12	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIKER		WELL #:		151	RRCID ->	090737	COMPL. DATE	08/04/1980	TOTAL DEPTH	15200	PERF.14970 - 14986			
01	2697	N	2368	-0-	-329	-0-	2368	3		N	-0-			-0-
02	2352	N	2188	-0-	-164	-0-	2188	3		N	-0-			-0-
03	2232	N	2039	-0-	-193	-0-	2039	3		N	-0-			-0-
04	2280	N	2275	-0-	-5	-0-	2275	3		N	-0-			-0-
05	2418	N	2095	-0-	-323	-0-	2095	3		N	-0-			-0-
06	1980	N	1636	-0-	-344	-0-	1635	3	1 9	N	1	1 8		-0-
07	2356	N	1982	-0-	-374	-0-	1982	3		N	-0-			-0-
08	2108	N	1686	-0-	-422	-0-	1684	3	2 9	N	2	2 8		-0-
09	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-				N	-0-			-0-
10	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-				N	-0-			-0-
11	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
BOWERS		WELL #:		5 A	RRCID ->	101800	COMPL. DATE	07/02/1982	TOTAL DEPTH	14509	PERF.14380 - 14430	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026 3		N	-0-		-0-
02		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421 3		N	-0-		-0-
03		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113 3		N	-0-		-0-
04		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950 3		N	-0-		-0-
05		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013 3		N	-0-		-0-
06		3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3837 3	1 9	N	1	1 8	-0-
07		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951 3		N	-0-		-0-
08		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927 3		N	-0-		-0-
09		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783 3		N	-0-		-0-
10		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695 3		N	-0-		-0-
11		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615 3		N	-0-		-0-
*12		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3336 3	1 9	N	1	1 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		45,669		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

BUTCHER		WELL #:		105	RRCID ->	124601	COMPL. DATE	04/23/1987	TOTAL DEPTH	15159	PERF.15003 - 15017	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929 2		N	-0-		-0-
02		2828 X	-0-	-0-	-2828	-0-			N	-0-		-0-
03		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-			N	-0-		-0-
04		3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-			N	-0-		-0-
05		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-			N	-0-		-0-
06		3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-			N	-0-		-0-
07		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122 2		N	-0-		-0-
08		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036 2		N	-0-		-0-
09		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868 2		N	-0-		-0-
10		4123 X	3984	-0-	-139	-0-	3984 2		N	-0-		-0-
11		3990 X	3527	-0-	-463	-0-	3527 2		N	-0-		-0-
*12		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,367		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RILEY-AMOCO		WELL #:		1	RRCID ->	136048	COMPL. DATE	10/07/1990	TOTAL DEPTH	14600	PERF.14498 - 14504	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 BOWERS WELL #: 2257 RRCID -> 136535 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14278 - 14304

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		12214 X	12025	-0-	-189	-0-	12025	3		N	-0-			-0-
02		12259 X	12259	-0-	-0-	-0-	12259	3		N	-0-			-0-
03		12554 X	12554	-0-	-0-	-0-	12554	3		N	-0-			-0-
04		12433 X	12433	-0-	-0-	-0-	12433	3		N	-0-			-0-
05		12711 X	12711	-0-	-0-	-0-	12711	3		N	-0-			-0-
06		12160 X	12160	-0-	-0-	-0-	12159	3	1 9	N	1	1 8		-0-
07		12245 X	11577	-0-	-668	-0-	11577	3		N	-0-			-0-
08		12572 X	12572	-0-	-0-	-0-	12571	3	1 9	N	1	1 8		-0-
09		11850 X	11667	-0-	-183	-0-	11667	3		N	-0-			-0-
10		12245 X	10521	-0-	-1724	-0-	10521	3		N	-0-			-0-
11		11850 X	6310	-0-	-5540	-0-	6310	3		N	-0-			-0-
12		12586 X	5583	-0-	-7003	-0-	5583	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			132,372											
TOTAL CONDENSATE PROD:											2			

BOWERS WELL #: 1258 RRCID -> 175074 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14212 - 14224

01		8897 X	8374	-0-	-523	-0-	279	1	8095	3	N	-0-		-0-
02		8036 X	7347	-0-	-689	-0-	252	1	7095	3	N	-0-		-0-
03		8711 X	7500	-0-	-1211	-0-	279	1	7221	3	N	-0-		-0-
04		8100 X	7966	-0-	-134	-0-	270	1	7696	3	N	-0-		-0-
05		8370 X	8006	-0-	-364	-0-	279	1	7727	3	N	-0-		-0-
06		8100 X	7373	-0-	-727	-0-	270	1	7103	3	N	-0-		-0-
07		8246 X	7398	-0-	-848	-0-	279	1	7119	3	N	-0-		-0-
08		8246 X	6823	-0-	-1423	-0-	279	1	6543	3	N	1	1 8	-0-
								1 9						
09		7980 X	6964	-0-	-1016	-0-	135	1	6829	3	N	-0-		-0-
10		7998 X	4735	-0-	-3263	-0-	4735	3		N	-0-			-0-
11		7380 X	5102	-0-	-2278	-0-	5102	3		N	-0-			-0-
12		7409 X	5851	-0-	-1558	-0-	5851	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			83,439											
TOTAL CONDENSATE PROD:											1			

KIKER WELL #: 1503 RRCID -> 181951 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 15027 PERF.14812 - 14852

01		5177 X	4002	-0-	-1175	-0-	4002	3		N	-0-			-0-
02		4676 X	3305	-0-	-1371	-0-	3305	3		N	-0-			-0-
03		4712 X	3970	-0-	-742	-0-	3970	3		N	-0-			-0-
04		3930 X	3585	-0-	-345	-0-	3585	3		N	-0-			-0-
05		4061 X	3800	-0-	-261	-0-	3800	3		N	-0-			-0-
06		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3		N	-0-			-0-
07		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	3		N	-0-			-0-
08		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	3		N	-0-			-0-
09		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3		N	-0-			-0-
10		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	3		N	-0-			-0-
11		3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3		N	-0-			-0-
12		4185 X	3532	-0-	-653	-0-	3532	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			45,378											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//	01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			252131									
ELM CREEK RANCH 47		WELL #:	1R	RRCID ->	253448	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	13531	PERF.13803	- 13429	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		55366 X	47978	-0-	-7388	-0-	47354 2	624 9	N	567	555 1	316
02		50008 X	41332	-0-	-8676	-0-	41016 2	316 9	N	287	369 1	234
03		55366 X	49124	-0-	-6242	-0-	48461 2	663 9	N	603	570 1	267
04		47670 X	42027	-0-	-5643	-0-	41416 2	611 9	N	555	398 1	424
05		48701 X	38360	-0-	-10341	-0-	37644 2	716 9	N	651	895 1	180
06		0 W	38854	-0-		38854	38225 2	629 9	N	572	600 1	152
07		0 W	40453	-0-		40453	39796 2	657 9	N	597	549 1	200
08		0 W	64553	-0-		64553	143860	64292 2	N	237		437
09		0 W	35073	-0-		35073	178933	34471 2	N	547	719 1	265
*10		215194 X	36261	-0-	-178933	-0-	35609 2	652 9	N	593	560 1	298
*11		39150 X	34167	-0-	-4983	-0-	33636 2	531 9	N	483	529 1	252
*12		38502 X	NO RPT	-0-	-38502	-0-			N	NO RPT		252
TOTAL GAS PROD:		468,182		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,692						

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175	LOHBERGER		WELL #:	101	RRCID ->	111510	COMPL. DATE	05/18/1984	TOTAL DEPTH	14443	PERF.14320	- 14354
01		15035 X	14817	-0-	-218	-0-	713 1	14104 2	N	-0-			-0-	
02		13580 X	13356	-0-	-224	-0-	644 1	12712 2	N	-0-			-0-	
03		14593 X	14593	-0-	-0-	-0-	713 1	13880 2	N	-0-			-0-	
04		14340 X	14040	-0-	-300	-0-	690 1	13350 2	N	-0-			-0-	
05		14818 X	13068	-0-	-1750	-0-	690 1	12378 2	N	-0-			-0-	
06		6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	368 1	6220 2	N	-0-			-0-	
07		10287 X	10287	-0-	-0-	-0-	529 1	9758 2	N	-0-			-0-	
08		11622 X	11622	-0-	-0-	-0-	598 1	11024 2	N	-0-			-0-	
09		14049 X	14049	-0-	-0-	-0-	690 1	13359 2	N	-0-			-0-	
10		14268 X	14268	-0-	-0-	-0-	713 1	13555 2	N	-0-			-0-	
11		13578 X	13578	-0-	-0-	-0-	590 1	12988 2	N	-0-			-0-	
12		13795 X	7859	-0-	-5936	-0-	460 1	7399 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		148,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PALMER-ALLISON		WELL #:	107	RRCID ->	114847	COMPL. DATE	12/11/1984	TOTAL DEPTH	14466	PERF.14336	- 14346
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2013 - PLUGGED 06-03-2013

DONALDSON-ALLISON		WELL #:	2 A	RRCID ->	119664	COMPL. DATE	05/19/1985	TOTAL DEPTH	14745	PERF.14628	- 14665
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//	01810 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//	450175								
PALMER-ALLISON		WELL #:	207	RRCID ->	121148	COMPL. DATE	02/02/1986	TOTAL DEPTH	14524	PERF.	14396 - 14418
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		10261 X	9227	-0-	-1034	-0-	52 1	9175 2	N	-0-	195
02		9268 X	7690	-0-	-1578	-0-	52 1	7638 2	N	-0-	195
03		9951 X	7942	-0-	-2009	-0-	48 1	7894 2	N	-0-	195
04		9630 X	7821	-0-	-1809	-0-	44 1	7777 2	N	-0-	195
05		9238 X	7875	-0-	-1363	-0-	36 1	7839 2	N	-0-	195
06		11302 X	11302	-0-	-0-	-0-	60 1	11242 2	N	-0-	195
07		5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	42 1	5217 2	N	-0-	195
08		12465 X	12465	-0-	-0-	-0-	62 1	12403 2	N	-0-	195
09		11310 X	9492	-0-	-1818	-0-	60 1	9432 2	N	-0-	195
10		11687 X	10607	-0-	-1080	-0-	58 1	10549 2	N	-0-	195
11		12060 X	5668	-0-	-6392	-0-	40 1	5628 2	N	-0-	195
12		12369 X	7413	-0-	-4956	-0-	38 1	7375 2	N	-0-	195
TOTAL GAS PROD:			102,761				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

DONALDSON-ALLISON		WELL #:	3A	RRCID ->	128084	COMPL. DATE	06/27/1988	TOTAL DEPTH	14940	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

JONES-ALLISON		WELL #:	2	RRCID ->	130463	COMPL. DATE	02/23/1989	TOTAL DEPTH	14633	PERF.	14567 - 14585
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
SAMSON LONE STAR, LLC				744737							
JONES, L. L.		WELL #:		1	RRCID ->	100190	COMPL. DATE	02/06/1982	TOTAL DEPTH	15040	PERF.14538 - 14567
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6603 X	6603	-0-	-0-	6603	2	N	-0-		20
02		5628 X	5306	-0-	-322	5306	2	N	-0-		20
03		6200 X	6176	-0-	-24	6176	2	N	-0-		20
04		6300 X	5985	-0-	-315	5985	2	N	-0-		20
05		6510 X	5759	-0-	-751	5759	2	N	-0-		20
06		6030 X	5641	-0-	-389	5641	2	N	-0-		20
07		6200 X	5683	-0-	-517	5683	2	N	-0-		20
08		6200 X	6095	-0-	-105	6095	2	N	-0-		20
09		6000 X	5803	-0-	-197	5803	2	N	-0-		20
10		5938 X	5938	-0-	-0-	5938	2	N	-0-		20
11		5910 X	5049	-0-	-861	5049	2	N	-0-		20
*12		4913 X	4913	-0-	-0-	4913	2	N	-0-		20
TOTAL GAS PROD:		68,951		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

AITKENHEAD, EDITH		WELL #:		1259	RRCID ->	103223	COMPL. DATE	10/07/1982	TOTAL DEPTH	15070	PERF.14618 - 14653
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

AITKENHEAD, EDITH		WELL #:		2020	RRCID ->	105403	COMPL. DATE	05/12/1982	TOTAL DEPTH	15094	PERF.14308 - 14684
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		197 N	197	-0-	-0-	197	2	N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		197		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 YOUNG TRUST WELL #: 104 RRCID -> 108206 COMPL. DATE 09/27/1983 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14327 - 14342

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2	N	-0-			-0-
02		7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	7367	2	N	-0-			-0-
03		6789 X	6490	-0-	-299	-0-	6490	2	N	-0-			-0-
04		6600 X	5487	-0-	-1113	-0-	5487	2	N	-0-			-0-
05		6820 X	6247	-0-	-573	-0-	6247	2	N	-0-			-0-
06		7500 X	5815	-0-	-1685	-0-	5815	2	N	-0-			-0-
07		7750 X	6163	-0-	-1587	-0-	6163	2	N	-0-			-0-
08		6479 X	6198	-0-	-281	-0-	6198	2	N	-0-			-0-
09		6060 X	5731	-0-	-329	-0-	5731	2	N	-0-			-0-
10		6262 X	4631	-0-	-1631	-0-	4631	2	N	-0-			-0-
11		6000 X	4964	-0-	-1036	-0-	4964	2	N	-0-			-0-
*12		6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			72,685				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KIKER AMOCO WELL #: 106 RRCID -> 109544 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 14920 PERF.14436 - 14470

01		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2	N	-0-			22
02		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2	N	-0-			22
03		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2	N	-0-			22
04		2040 N	1999	-0-	-41	-0-	1999	2	N	-0-			22
05		1705 N	1672	-0-	-33	-0-	1672	2	N	-0-			22
06		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2	N	-0-			22
07		2077 N	1936	-0-	-141	-0-	1936	2	N	-0-			22
08		1674 N	1530	-0-	-144	-0-	1530	2	N	-0-			22
09		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2	N	-0-			22
10		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2	N	-0-			22
11		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2	N	-0-			22
*12		2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2	N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:			22,308				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MCMORDIE WELL #: 208 RRCID -> 117759 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 14747 PERF.14284 - 14312

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

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737							
STEELE-YOUNG		WELL #:		202	RRCID ->	120720	COMPL. DATE	02/16/1986	TOTAL DEPTH	14249	PERF.14130 - 14144
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3513 X	3513	-0-	-0-	3513	2	N	-0-		-0-
02		3108 X	2728	-0-	-380	2728	2	N	-0-		-0-
03		3441 X	2794	-0-	-647	2794	2	N	-0-		-0-
04		3390 X	2339	-0-	-1051	2339	2	N	-0-		-0-
05		3503 X	2852	-0-	-651	2852	2	N	-0-		-0-
06		2589 X	2589	-0-	-0-	2589	2	N	-0-		-0-
07		2714 X	2714	-0-	-0-	2714	2	N	-0-		-0-
08		2699 X	2699	-0-	-0-	2699	2	N	-0-		-0-
09		2580 X	1708	-0-	-872	1708	2	N	-0-		-0-
10		2666 N	2509	-0-	-157	2509	2	N	-0-		-0-
11		2664 N	2664	-0-	-0-	2664	2	N	-0-		-0-
12		1767 N	1344	-0-	-423	1344	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			30,453	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HALL		WELL #:		303	RRCID ->	124235	COMPL. DATE	04/03/1987	TOTAL DEPTH	15100	PERF.14922 - 14948
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BEGERT		WELL #:		1013	RRCID ->	126511	COMPL. DATE	10/12/1987	TOTAL DEPTH	14950	PERF.14772 - 14804
01		771 N	771	-0-	-0-	771	2	N	-0-		-0-
02		336 N	244	-0-	-92	244	2	N	-0-		-0-
03		798 N	798	-0-	-0-	798	2	N	-0-		-0-
04		750 N	199	-0-	-551	199	2	N	-0-		-0-
05		935 N	935	-0-	-0-	935	2	N	-0-		-0-
06		780 N	328	-0-	-452	328	2	N	-0-		-0-
07		217 N	211	-0-	-6	211	2	N	-0-		-0-
08		930 N	162	-0-	-768	162	2	N	-0-		-0-
09		330 N	24	-0-	-306	24	2	N	-0-		-0-
10		217 N	209	-0-	-8	209	2	N	-0-		-0-
11		150 N	145	-0-	-5	145	2	N	-0-		-0-
*12		185 N	185	-0-	-0-	185	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,211	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 ROGERS, E. WELL #: 1259 RRCID -> 128041 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14355 - 14375

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-	
02		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-	
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-	
04		120 N	13	-0-	-107	-0-	13	2		N	-0-			-0-	
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-	
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-	
07		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			562											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KIKER-AMOCO WELL #: 206 RRCID -> 142871 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 14767 PERF.14620 - 14670

01	8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	8209	2			N	-0-			58	
02	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-			58	
03	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	2			N	-0-			58	
04	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			N	-0-			58	
05	8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	8158	2			N	-0-			58	
06	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	7688	2			N	-0-			58	
07	8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	8086	2	2 9		N	2			60	
08	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	7940	2	1 9		N	1			61	
09	7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2			N	-0-			61	
10	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	7748	2			N	-0-			61	
11	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	2			N	-0-			61	
*12	8677 X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	2			N	-0-			61	
TOTAL GAS PROD:			86,848											TOTAL CONDENSATE PROD:	3

TURNER ENERGY SWD, LLC 873488
 ZYBACH, BOB WELL #: 1 RRCID -> 209863 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4610 - 6350

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

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
YOUNG TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158337 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14458 - 14472

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

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
LEE WELL #: 105 RRCID -> 100143 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 14974 PERF.14810 - 14825

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

ALLISON PARKS (TONKAWA) 01810 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
STILES 67 WELL #: 25H RRCID -> 271180 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10416 - 10522

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

ALLISON-BRITT (12350)		01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
APACHE CORPORATION		027200													
REED		WELL #: 3		RRCID -> 129180		COMPL. DATE 11/15/1988		TOTAL DEPTH 13008		PERF.12439 - 12944					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REED		WELL #: 502H		RRCID -> 258000		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 12408		PERF.12823 - 16750					
01	21423 X	21423	-0-	-0-	-0-	797 1	20366 2	N	236	380 1	204				
02	18620 X	17091	-0-	-1529	-0-	260 9	650 1	16250 2	N	174	378				
03	20615 X	19966	-0-	-649	-0-	191 9	878 1	18834 2	N	231	184 1	425			
04	21890 X	21890	-0-	-0-	-0-	254 9	824 1	20807 2	N	235	368 1	292			
05	21716 X	21716	-0-	-0-	-0-	259 9	861 1	20589 2	N	242	358 1	176			
06	19764 X	19764	-0-	-0-	-0-	266 9	850 1	18622 2	N	265	188 1	253			
07	20335 X	20335	-0-	-0-	-0-	292 9	878 1	19233 2	N	204	178 1	279			
08	18327 X	18327	-0-	-0-	-0-	224 9	544 1	17593 2	N	173	188 1	264			
09	19052 X	19052	-0-	-0-	-0-	190 9	831 1	18026 2	N	177	183 1	258			
10	18668 X	18668	-0-	-0-	-0-	195 9	878 1	17591 2	N	181	186 1	253			
11	17250 X	17090	-0-	-160	-0-	186 9	850 1	16054 2	N	169	192 1	230			
*12	19892 X	19892	-0-	-0-	-0-	827 1	827 1	18761 2	N	276	224 1	44 8	238		
						304 9									
TOTAL GAS PROD:		235,214				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,563							

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
REED		WELL #: 602H		RRCID -> 262850		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 12511		PERF.12990 - 17227			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	21390 X	16094	-0-	-5296	-0-	631 1	15341 2	N	111				373
02	19320 X	12717	-0-	-6603	-0-	122 9							469
03	20181 X	17084	-0-	-3097	-0-	644 1	11967 2	N	96				511
04	18510 X	10242	-0-	-8268	-0-	106 9							265
05	16089 X	12477	-0-	-3612	-0-	793 1	16032 2	N	235	193 1			373
06	15330 X	14140	-0-	-1190	-0-	259 9							309
07	16017 X	16017	-0-	-0-	-0-	656 1	9450 2	N	124	370 1			461
08	15841 X	15201	-0-	-640	-0-	136 9							582
09	14795 X	14795	-0-	-0-	-0-	859 1	11499 2	N	108				522
10	15841 X	12079	-0-	-3762	-0-	119 9							246
11	15330 X	12597	-0-	-2733	-0-	689 1	13322 2	N	117	181 1			348
12	14725 X	8986	-0-	-5739	-0-	129 9							243
						878 1	14972 2	N	152				
						167 9							
						835 1	14233 2	N	121				
						133 9							
						828 1	13823 2	N	131	191 1			
						144 9							
						710 1	11279 2	N	82	358 1			
						90 9							
						850 1	11635 2	N	102				
						112 9							
						463 1	8385 2	N	125	208 1	22 8		
						138 9							
TOTAL GAS PROD:		162,429		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,504							

REED		WELL #: 1A		RRCID -> 268652		COMPL. DATE 01/24/2013		TOTAL DEPTH 16400		PERF.12380 - 16158			
01	0 W	10556	-0-	10556	10556	10363 2	193 9	N	175				175
02	0 W	14477	-0-	14477	25033	14104 2	373 9	N	339	120 1			394
03	0 W	12675	-0-	12675	37708	12386 2	289 9	N	263	360 1			297
04	0 W	8423	-0-	8423	46131	8226 2	197 9	N	179	182 1			294
05	0 W	5876	-0-	5876	52007	5672 2	204 9	N	185	179 1			300
06	0 W	5731	-0-	5731	57738	5591 2	140 9	N	127				427
07	61330 X	3592	-0-	-57738	-0-	3571 2	21 9	N	19	179 1			267
08	12679 X	4937	-0-	-7742	-0-	4847 2	90 9	N	82				349
09	8430 X	4866	-0-	-3564	-0-	4771 2	95 9	N	86				435
10	5921 X	5092	-0-	-829	-0-	4798 2	294 9	N	267	182 1			520
11	5730 X	4589	-0-	-1141	-0-	4535 2	54 9	N	49	182 1			387
12	T. A.	3909	-0-	3909	3909	3815 2	94 9	N	85				472
TOTAL GAS PROD:		84,723		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,856							

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715		RRCID -> 098729		COMPL. DATE 01/11/1982		TOTAL DEPTH 12623		PERF.12092 - 12320			
LEGG -7-		WELL #: 1											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				137
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				137
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				137
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				137
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				137
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				137
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				137
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				137
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				137
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				137
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
LEGG -6-		WELL #:		1	RRCID ->	111509	COMPL. DATE	10/11/1982	TOTAL DEPTH	16400	PERF.	12172	-	15917	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRITT -6-		WELL #:		2	RRCID ->	150084	COMPL. DATE	06/21/1994	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	12144	-	12677	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ELMORE 32		WELL #:		2	RRCID ->	197655	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	12770	PERF.	12130	-	12642	
01	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2501	2	52 9	N	47				100	
02	1680 N	1656	-0-	-24	-0-	1623	2	33 9	N	30				130	
03	1860 N	1548	-0-	-312	-0-	1508	2	40 9	N	36				166	
04	1800 N	1721	-0-	-79	-0-	1677	2	44 9	N	40				206	
05	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1809	2	34 9	N	31				237	
06	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1965	2	11 9	N	10	167	1	1 8	79	
07	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1846	2	3 9	N	3				82	
08	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2		N	-0-				82	
09	1800 N	1701	-0-	-99	-0-	1701	2		N	-0-				82	
10	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1866	2	20 9	N	18				100	
11	1800 N	1191	-0-	-609	-0-	1189	2	2 9	N	2	45	1		57	
12	1767 N	1143	-0-	-624	-0-	1129	2	14 9	N	13				70	
TOTAL GAS PROD:		20,985				TOTAL CONDENSATE PROD:		230							

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
FIELDS		WELL #:		1031	RRCID ->	199858	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12167	- 12665	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 N	847	-0-	-21	-0-	797	2	50	9	N	45	188 1	77
02	756 N	753	-0-	-3	-0-	720	2	33	9	N	30		107
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	791	2	28	9	N	25		132
04	810 N	805	-0-	-5	-0-	766	2	39	9	N	35		167
05	837 N	798	-0-	-39	-0-	774	2	24	9	N	22		189
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	747	2	36	9	N	33		222
07	837 N	794	-0-	-43	-0-	777	2	17	9	N	15	172 1	65
08	806 N	779	-0-	-27	-0-	768	2	11	9	N	10		75
09	780 N	736	-0-	-44	-0-	735	2	1	9	N	1	63 1	13
10	806 N	692	-0-	-114	-0-	690	2	2	9	N	2		15
11	750 N	611	-0-	-139	-0-	574	2	37	9	N	34		49
12	775 N	717	-0-	-58	-0-	699	2	18	9	N	16		65
TOTAL GAS PROD:		9,134				TOTAL CONDENSATE PROD:				268			

ELMORE 32		WELL #:		3	RRCID ->	200208	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	12785	PERF.12120	- 12660
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ELMORE 32		WELL #:		4	RRCID ->	201516	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	12780	PERF.12092	- 12611
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 LEGG -6- WELL #: 206 RRCID -> 202611 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12093 - 12670

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		775 N	720	-0-	-55	-0-	709	2	11	9	N	10					191
02		672 N	369	-0-	-303	-0-	366	2	3	9	N	3					194
03		682 N	324	-0-	-358	-0-	324	2			N	-0-					194
04		690 N	285	-0-	-405	-0-	283	2	2	9	N	2					196
05		403 N	5	-0-	-398	-0-	5	2			N	-0-					196
06		300 N	5	-0-	-295	-0-	2	2	3	9	N	3					199
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					199
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	89	1			110
09		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					110
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1			58
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
TOTAL GAS PROD:			1,708				TOTAL CONDENSATE PROD:					18					

LEGG WELL #: 207 RRCID -> 203228 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11950 - 12575

01		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					195
02		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					195
03		1643 N	1604	-0-	-39	-0-	1603	2	1	9	N	1					196
04		1590 N	1477	-0-	-113	-0-	1477	2			N	-0-					196
05		1643 N	1451	-0-	-192	-0-	1451	2			N	-0-					196
06		1560 N	1371	-0-	-189	-0-	1371	2			N	-0-					196
07		1519 N	1317	-0-	-202	-0-	1317	2			N	-0-					196
08		1457 N	1443	-0-	-14	-0-	1443	2			N	-0-					196
09		1380 N	1077	-0-	-303	-0-	1041	2	36	9	N	33					229
10		1302 N	1162	-0-	-140	-0-	1140	2	22	9	N	20	180	1			69
11		1410 N	1099	-0-	-311	-0-	1071	2	28	9	N	25					94
12		1116 N	1011	-0-	-105	-0-	959	2	52	9	N	47					141
TOTAL GAS PROD:			16,253				TOTAL CONDENSATE PROD:					126					

LEGG WELL #: 307 RRCID -> 203230 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11939 - 12564

01		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	1983	2	62	9	N	56					213
02		1848 N	1277	-0-	-571	-0-	1241	2	36	9	N	33		1	8		245
03		1736 N	1379	-0-	-357	-0-	1344	2	35	9	N	32	179	1			98
04		1980 N	1607	-0-	-373	-0-	1567	2	40	9	N	36					134
05		1426 N	1214	-0-	-212	-0-	1186	2	28	9	N	25					159
06		1320 N	729	-0-	-591	-0-	727	2	2	9	N	2					161
07		1674 N	618	-0-	-1056	-0-	607	2	11	9	N	10					171
08		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1686	2	53	9	N	48	185	1		1	33
09		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1454	2	56	9	N	51					84
10		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1802	2	68	9	N	62					146
11		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1812	2	57	9	N	52	111	1			87
*12		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1537	2	57	9	N	52					139
TOTAL GAS PROD:			17,451				TOTAL CONDENSATE PROD:					459					

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715													
GRAYSON		WELL #:		2032	RRCID ->	207870	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	13086	PERF.12110	- 13038					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2380	2	15	9	N	14		1	8	143	
02		2800 N	2988	-0-	188	188	2934	2	54	9	N	49				192	
03		3100 N	2934	-0-	-166	22	2897	2	37	9	N	34	181	1		45	
04		2310 N	1362	-0-	-948	-0-	1329	2	33	9	N	30				75	
05		3100 X	1713	-0-	-1387	-0-	1677	2	36	9	N	33		1	8	107	
06		3000 X	1483	-0-	-1517	-0-	1475	2	8	9	N	7		5	8	109	
07		3100 X	1343	-0-	-1757	-0-	1333	2	10	9	N	9				118	
08		2945 X	1484	-0-	-1461	-0-	1452	2	32	9	N	29		1	8	146	
09		1650 X	1202	-0-	-448	-0-	1177	2	25	9	N	23	66	1		103	
10		1705 X	1431	-0-	-274	-0-	1425	2	6	9	N	5	66	1		42	
11		1440 N	1122	-0-	-318	-0-	1112	2	10	9	N	9				51	
*12		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1923	2	2	9	N	2				53	
TOTAL GAS PROD:				21,382				TOTAL CONDENSATE PROD:				244					

ELMORE 21		WELL #:		3021	RRCID ->	208742	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12011	- 12988					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2596	2	54	9	N	49				213	
02		1960 N	1057	-0-	-903	-0-	1044	2	13	9	N	12		4	8	221	
03		2263 N	1337	-0-	-926	-0-	1320	2	17	9	N	15	177	1		59	
04		2550 N	1419	-0-	-1131	-0-	1410	2	9	9	N	8				67	
05		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1721	2	40	9	N	36		1	8	102	
06		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1567	2	13	9	N	12		7	8	107	
07		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2028	2	46	9	N	42				149	
08		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2172	2	18	9	N	16		1	8	164	
09		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1928	2	28	9	N	25				189	
10		2077 N	1736	-0-	-341	-0-	1734	2	2	9	N	2	127	1		64	
11		2130 N	1942	-0-	-188	-0-	1911	2	31	9	N	28				92	
12		2015 N	1523	-0-	-492	-0-	1503	2	20	9	N	18				110	
TOTAL GAS PROD:				21,225				TOTAL CONDENSATE PROD:				263					

ELMORE 21		WELL #:		4021	RRCID ->	209636	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12366	- 12976					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-				104	
02		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-				104	
03		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-				104	
04		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-				104	
05		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2674	2	1	9	N	1		1	8	104	
06		2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-				104	
07		2418 X	2279	-0-	-139	-0-	2185	2	94	9	N	85				189	
08		2418 X	2181	-0-	-237	-0-	2139	2	42	9	N	38		2	8	225	
09		2340 X	2013	-0-	-327	-0-	1963	2	50	9	N	45		99	1	171	
10		2418 X	2130	-0-	-288	-0-	2000	2	130	9	N	118	150	1	1	138	
11		2100 N	1706	-0-	-394	-0-	1656	2	50	9	N	45	101	1		82	
12		2077 N	928	-0-	-1149	-0-	889	2	39	9	N	35				117	
TOTAL GAS PROD:				28,396				TOTAL CONDENSATE PROD:				367					

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
FIELDS		WELL #:		2031	RRCID ->	209948	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12150	-	13135	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1891 N	1777	-0-	-114	-0-	1751	2	26	9	N	24				47
02	1708 N	1514	-0-	-194	-0-	1511	2	3	9	N	3				50
03	2015 N	1787	-0-	-228	-0-	1785	2	2	9	N	2				52
04	1710 N	1578	-0-	-132	-0-	1566	2	12	9	N	11				63
05	1674 N	1640	-0-	-34	-0-	1622	2	18	9	N	16	1	8		78
06	1740 N	1591	-0-	-149	-0-	1591	2			N	-0-				78
07	1643 N	1552	-0-	-91	-0-	1552	2			N	-0-				78
08	1643 N	1318	-0-	-325	-0-	1318	2			N	-0-				78
09	1590 N	1254	-0-	-336	-0-	1254	2			N	-0-				78
10	1550 N	1328	-0-	-222	-0-	1293	2	35	9	N	32				110
11	1290 N	1266	-0-	-24	-0-	1223	2	43	9	N	39				149
12	1302 N	1073	-0-	-229	-0-	1053	2	20	9	N	18				167
TOTAL GAS PROD:		17,678				TOTAL CONDENSATE PROD:				145					

GRAYSON 22		WELL #:		2	RRCID ->	210091	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	13146	PERF.	12038	-	13039
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

JONES		WELL #:		1022	RRCID ->	211171	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	13019	PERF.	12032	-	12953
01	1519 N	1340	-0-	-179	-0-	1304	2	36	9	N	33			232
02	1092 N	609	-0-	-483	-0-	605	2	4	9	N	4			236
03	1426 N	651	-0-	-775	-0-	578	2	73	9	N	66			302
04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1342	2	37	9	N	34	181	1	155
05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1361	2	50	9	N	45	1	8	199
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1145	2	36	9	N	33			232
07	1426 N	782	-0-	-644	-0-	774	2	8	9	N	7			239
08	1426 N	678	-0-	-748	-0-	678	2			N	-0-			239
09	1170 N	634	-0-	-536	-0-	631	2	3	9	N	3			242
10	775 N	654	-0-	-121	-0-	653	2	1	9	N	1	181	1	62
11	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1915	2	41	9	N	37			99
*12	3100 N	4042	-0-	942	942	4041	2	1	9	N	1			100
TOTAL GAS PROD:		15,317				TOTAL CONDENSATE PROD:				264				

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
ELMORE 21		WELL #:		5	RRCID ->	212672	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11996	- 12974	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-		2156	2	128	9	N	116	187
02	2156 N	2023	-0-	-133	-0-		1946	2	77	9	N	70	257
03	2294 N	2197	-0-	-97	-0-		2108	2	89	9	N	81	338
04	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-		2167	2	72	9	N	65	212
05	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-		2419	2	151	9	N	137	161
06	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-		2277	2	53	9	N	48	209
07	2325 N	2302	-0-	-23	-0-		2259	2	43	9	N	39	76
08	2573 N	2036	-0-	-537	-0-		1992	2	44	9	N	40	115
09	2340 N	1837	-0-	-503	-0-		1797	2	40	9	N	36	80
10	2294 N	2059	-0-	-235	-0-		2008	2	51	9	N	46	39
11	1980 N	1973	-0-	-7	-0-		1898	2	75	9	N	68	107
*12	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-		1837	2	61	9	N	55	162
TOTAL GAS PROD:		25,748		TOTAL CONDENSATE PROD:		801							

JONES 31		WELL #:		1	RRCID ->	212801	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12221	- 13121	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1736 N	1605	-0-	-131	-0-		1563	2	42	9	N	38	172
02	1540 N	1473	-0-	-67	-0-		1460	2	13	9	N	12	184
03	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-		1598	2	18	9	N	16	200
04	1560 N	1557	-0-	-3	-0-		1525	2	32	9	N	29	229
05	1643 N	1587	-0-	-56	-0-		1545	2	42	9	N	38	76
06	1560 N	1462	-0-	-98	-0-		1433	2	29	9	N	26	102
07	1612 N	1496	-0-	-116	-0-		1468	2	28	9	N	25	127
08	1581 N	1440	-0-	-141	-0-		1417	2	23	9	N	21	147
09	1470 N	1416	-0-	-54	-0-		1388	2	28	9	N	25	172
10	1488 N	1397	-0-	-91	-0-		1384	2	13	9	N	12	184
11	1380 N	1213	-0-	-167	-0-		1212	2	1	9	N	1	24
*12	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-		1640	2			N	-0-	24
TOTAL GAS PROD:		17,902		TOTAL CONDENSATE PROD:		243							

LEGG -6-		WELL #:		306	RRCID ->	213292	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11959	- 13150	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1612 X	1400	-0-	-212	-0-		1355	2	45	9	N	41	140
02	1456 X	1276	-0-	-180	-0-		1250	2	26	9	N	24	164
03	1488 N	1404	-0-	-84	-0-		1352	2	52	9	N	47	211
04	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-		1372	2	28	9	N	25	236
05	1426 N	1341	-0-	-85	-0-		1316	2	25	9	N	23	259
06	1350 N	1233	-0-	-117	-0-		1202	2	31	9	N	28	287
07	1457 N	1135	-0-	-322	-0-		1113	2	22	9	N	20	124
08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-		1389	2	17	9	N	15	139
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-		1273	2	14	9	N	13	152
10	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-		1315	2	48	9	N	44	196
11	1350 N	1295	-0-	-55	-0-		1262	2	33	9	N	30	75
12	1333 N	1263	-0-	-70	-0-		1226	2	37	9	N	34	109
TOTAL GAS PROD:		15,803		TOTAL CONDENSATE PROD:		344							

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 BRITT RANCH 7 WELL #: 2 RRCID -> 213564 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12194 - 14255

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2387 N	2149	-0-	-238	-0-	2110	2	39	9	N	35		3	8		219
02		2128 N	1959	-0-	-169	-0-	1884	2	75	9	N	68		191	1	3 8	93
03		2201 N	1990	-0-	-211	-0-	1934	2	56	9	N	51		4	8		140
04		2070 N	1614	-0-	-456	-0-	1567	2	47	9	N	43		2	8		181
05		2170 N	1275	-0-	-895	-0-	1206	2	69	9	N	63		2	8		242
06		1920 N	1174	-0-	-746	-0-	1151	2	23	9	N	21					263
07		1674 N	1362	-0-	-312	-0-	1316	2	46	9	N	42		174	1	1 8	130
08		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1288	2	50	9	N	45		1	8		174
09		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1373	2	36	9	N	33		120	1		87
10		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1479	2	57	9	N	52		100	1		39
11		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1576	2	56	9	N	51					90
12		1457 N	1343	-0-	-114	-0-	1310	2	33	9	N	30					120
TOTAL GAS PROD:			18,781			TOTAL CONDENSATE PROD:			534								

BRITT RANCH 30 WELL #: 1 RRCID -> 213996 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12152 - 12992

01		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2164	2	39	9	N	35					162
02		1764 N	1426	-0-	-338	-0-	1403	2	23	9	N	21		3	8		180
03		2170 N	924	-0-	-1246	-0-	862	2	62	9	N	56					236
04		2130 N	890	-0-	-1240	-0-	854	2	36	9	N	33		198	1		71
05		1581 N	4	-0-	-1577	-0-	4	2			N	-0-					71
06		900 N	256	-0-	-644	-0-	252	2	4	9	N	4		2	8		73
07		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1438	2	18	9	N	16					89
08		776 N	776	-0-	-0-	-0-	743	2	33	9	N	30					119
09		759 N	759	-0-	-0-	-0-	726	2	33	9	N	30					149
10		1457 N	952	-0-	-505	-0-	886	2	66	9	N	60		143	1		66
11		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1124	2	92	9	N	84		90	1		60
*12		889 N	889	-0-	-0-	-0-	843	2	46	9	N	42					102
TOTAL GAS PROD:			11,751			TOTAL CONDENSATE PROD:			411								

BRITT 5 WELL #: 2 RRCID -> 214547 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14899 PERF.12205 - 14586

01		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1588	2	88	9	N	80		183	1	3 8	99
02		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1453	2	96	9	N	87		17	8		169
03		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1636	2	87	9	N	79		186	1	5 8	57
04		1620 N	1590	-0-	-30	-0-	1525	2	65	9	N	59		6	8		110
05		1705 N	1168	-0-	-537	-0-	1164	2	4	9	N	4		2	8		112
06		1680 N	1052	-0-	-628	-0-	1034	2	18	9	N	16		16	8		112
07		1643 N	1484	-0-	-159	-0-	1390	2	94	9	N	85					197
08		1178 N	1083	-0-	-95	-0-	1082	2	1	9	N	1		1	8		197
09		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-		167	1		30
10		1488 N	1102	-0-	-386	-0-	1093	2	9	9	N	8					38
11		1050 N	1049	-0-	-1	-0-	1036	2	13	9	N	12					50
12		1116 N	1087	-0-	-29	-0-	1081	2	6	9	N	5					55
TOTAL GAS PROD:			15,642			TOTAL CONDENSATE PROD:			436								

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
HALL 23		WELL #:		1	RRCID ->	214548	COMPL. DATE	10/09/2005	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	12096 - 14110	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1984 N	1980	-0-	-4	-0-	1929	2	51	9	N	46		247
02	1820 N	1796	-0-	-24	-0-	1775	2	21	9	N	19		266
03	2046 N	1923	-0-	-123	-0-	1878	2	45	9	N	41	182 1	125
04	1920 N	1534	-0-	-386	-0-	1534	2			N	-0-		125
05	1984 N	1557	-0-	-427	-0-	1509	2	48	9	N	44		169
06	1860 N	1774	-0-	-86	-0-	1754	2	20	9	N	18		187
07	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1976	2	35	9	N	32		219
08	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1825	2	42	9	N	38		257
09	1770 N	1725	-0-	-45	-0-	1710	2	15	9	N	14		271
10	2015 N	1766	-0-	-249	-0-	1741	2	25	9	N	23	199 1	95
11	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1813	2	35	9	N	32	75 1	52
*12	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1912	2	12	9	N	11		63
TOTAL GAS PROD:		21,705		TOTAL CONDENSATE PROD:		318							

BRITT RANCH 29		WELL #:		2	RRCID ->	214969	COMPL. DATE	12/24/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12215 - 13016	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	961	2	15	9	N	14		94
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	768	2	20	9	N	18		112
03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	995	2	25	9	N	23		135
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-		135
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	882	2	24	9	N	22		157
06	990 N	412	-0-	-578	-0-	381	2	31	9	N	28		185
07	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1289	2	10	9	N	9		194
08	899 N	568	-0-	-331	-0-	559	2	9	9	N	8		202
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	719	2	4	9	N	4	103 1	103
10	1054 N	938	-0-	-116	-0-	937	2	1	9	N	1		104
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	596	2	17	9	N	15		119
12	744 N	457	-0-	-287	-0-	456	2	1	9	N	1		120
TOTAL GAS PROD:		9,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		143							

HALL 23		WELL #:		2	RRCID ->	215107	COMPL. DATE	01/24/2006	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12219 - 13042	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	899 N	783	-0-	-116	-0-	764	2	19	9	N	17		179
02	672 N	571	-0-	-101	-0-	565	2	6	9	N	5		184
03	837 N	599	-0-	-238	-0-	579	2	20	9	N	18		202
04	750 N	489	-0-	-261	-0-	486	2	3	9	N	3		205
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-		205
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-		205
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		205
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		205
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		205
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185 1	20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
TOTAL GAS PROD:		2,442		TOTAL CONDENSATE PROD:		43							

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 BRITT RANCH 7 WELL #: 3 RRCID -> 215873 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 14931 PERF.14076 - 14720

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2908	2	3	9	N	3	3	8			39			
02		2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2529	2	10	9	N	9	1	8			47			
03		2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2721	2	2	9	N	2	2	8			47			
04		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2586	2	68	9	N	62	5	8			104			
05		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2728	2	23	9	N	21	3	8			122			
06		2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2743	2	41	9	N	37	4	8			155			
07		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2651	2	48	9	N	44					199			
08		2635 N	2591	-0-	-44	-0-	2560	2	31	9	N	28	168	1	2	8	57			
09		2550 N	2519	-0-	-31	-0-	2484	2	35	9	N	32					89			
10		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2618	2	20	9	N	18	49	1			58			
11		2520 N	2320	-0-	-200	-0-	2291	2	29	9	N	26					84			
12		2604 N	2525	-0-	-79	-0-	2489	2	36	9	N	33					117			
TOTAL GAS PROD:			31,654														TOTAL CONDENSATE PROD:	315		

LEGG 7 WELL #: 4 RRCID -> 218136 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12100 - 14637

01		5456 X	5097	-0-	-359	-0-	5068	2	29	9	N	26	4	8			187			
02		4480 X	4470	-0-	-10	-0-	4440	2	30	9	N	27	1	8			213			
03		6541 X	4806	-0-	-1735	-0-	4764	2	42	9	N	38	5	8			246			
04		6330 X	4474	-0-	-1856	-0-	4462	2	12	9	N	11	193	1	4	8	60			
05		6541 X	5022	-0-	-1519	-0-	4972	2	50	9	N	45	3	8			102			
06		4920 X	4575	-0-	-345	-0-	4566	2	9	9	N	8	4	8			106			
07		4960 X	4512	-0-	-448	-0-	4476	2	36	9	N	33	1	8			138			
08		5022 X	4459	-0-	-563	-0-	4448	2	11	9	N	10	1	8			147			
09		5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	5449	2	8	9	N	7					154			
10		5022 X	4603	-0-	-419	-0-	4568	2	35	9	N	32	1	8			185			
11		4590 X	4166	-0-	-424	-0-	4121	2	45	9	N	41	151	1			175			
*12		5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	5778	2	63	9	N	57					132			
TOTAL GAS PROD:			57,482														TOTAL CONDENSATE PROD:	335		

ELMORE 32 WELL #: 5 RRCID -> 218139 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12120 - 14429

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47			
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47			
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47			
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47			
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
JONES 22		WELL #:		2	RRCID ->	218306	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	14650	PERF.12178	- 14576	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3596 X	3409	-0-	-187	-0-	3249	2	160	9	N	145		185
02	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3663	2	193	9	N	175	9 8	351
03	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4258	2	119	9	N	108	188 1	269
04	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4045	2	122	9	N	111	4 8	376
05	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4115	2	64	9	N	58	186 1	246
06	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3909	2	46	9	N	42	1 8	287
07	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4050	2	86	9	N	78	170 1	194
08	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4079	2	15	9	N	14	2 8	206
09	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4109	2	103	9	N	94	170 1	129
10	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4167	2	55	9	N	50	138 1	40
11	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	3908	2	160	9	N	145		185
*12	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3940	2	33	9	N	30		215
TOTAL GAS PROD:		48,648				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,050				

BRITT 5		WELL #:		3	RRCID ->	219131	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	14850	PERF.12208	- 14700	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945 X	2511	-0-	-434	-0-	2466	2	45	9	N	41	1 8	168
02	2548 X	2146	-0-	-402	-0-	2004	2	142	9	N	129	83 8	214
03	2635 X	2333	-0-	-302	-0-	2259	2	74	9	N	67	180 1	98
04	2550 X	2203	-0-	-347	-0-	2127	2	76	9	N	69	4 8	163
05	2387 N	2136	-0-	-251	-0-	2048	2	88	9	N	80	2 8	241
06	2250 N	1991	-0-	-259	-0-	1947	2	44	9	N	40	1 8	280
07	2263 N	1904	-0-	-359	-0-	1872	2	32	9	N	29	175 1	134
08	2139 N	542	-0-	-1597	-0-	538	2	4	9	N	4	1 8	137
09	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-		137
10	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	1	103 1	35
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-		35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
TOTAL GAS PROD:		15,766				TOTAL CONDENSATE PROD:			460				

ELMORE 32		WELL #:		6	RRCID ->	220025	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12079	- 12688	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	5959	2	190	9	N	173	202 1	211
02	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4476	2	94	9	N	85	200 1	95
03	4836 X	2506	-0-	-2330	-0-	2450	2	56	9	N	51	1 8	146
04	5040 X	1656	-0-	-3384	-0-	1624	2	32	9	N	29		175
05	5208 X	1403	-0-	-3805	-0-	1396	2	7	9	N	6		181
06	2010 X	1053	-0-	-957	-0-	1044	2	9	9	N	8		189
07	2077 X	748	-0-	-1329	-0-	725	2	23	9	N	21	170 1	40
08	2077 X	1175	-0-	-902	-0-	1134	2	41	9	N	37	1 8	76
09	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1688	2	76	9	N	69		145
10	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1364	2	46	9	N	42	112 1	75
11	1140 N	747	-0-	-393	-0-	711	2	36	9	N	33		108
*12	3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	3002	2	15	9	N	14		122
TOTAL GAS PROD:		26,198				TOTAL CONDENSATE PROD:			568				

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
LEGG 6		WELL #:		4	RRCID ->	220234	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	14800	PERF.12242	- 14675
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2				230
02		1652 N	1273	-0-	-379	-0-	1242	2	31	9	N	258
03		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1755	2	13	9	N	270
04		2070 N	1449	-0-	-621	-0-	1438	2	11	9	N	103
05		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1557	2	17	9	N	118
06		1710 N	1136	-0-	-574	-0-	1121	2	15	9	N	131
07		1488 N	1450	-0-	-38	-0-	1415	2	35	9	N	163
08		1581 N	1462	-0-	-119	-0-	1432	2	30	9	N	189
09		1140 N	97	-0-	-1043	-0-	97	2			N	189
10		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	190
11		1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	52
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	52
TOTAL GAS PROD:		12,347				TOTAL CONDENSATE PROD:						139

GRAYSON		WELL #:		3203	RRCID ->	222869	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12110	- 12599
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2657	2	48	9	N	169
02		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2204	2	67	9	N	230
03		2170 N	1864	-0-	-306	-0-	1828	2	36	9	N	63
04		2100 N	1963	-0-	-137	-0-	1904	2	59	9	N	117
05		2170 N	1879	-0-	-291	-0-	1840	2	39	9	N	152
06		1800 N	1792	-0-	-8	-0-	1746	2	46	9	N	194
07		2015 N	1729	-0-	-286	-0-	1687	2	42	9	N	232
08		1891 N	1677	-0-	-214	-0-	1638	2	39	9	N	267
09		1800 N	1490	-0-	-310	-0-	1482	2	8	9	N	139
10		1736 N	1559	-0-	-177	-0-	1517	2	42	9	N	47
11		1620 N	1482	-0-	-138	-0-	1446	2	36	9	N	80
12		1550 N	1449	-0-	-101	-0-	1425	2	24	9	N	102
TOTAL GAS PROD:		21,860				TOTAL CONDENSATE PROD:						442

ELMORE 32		WELL #:		8	RRCID ->	225231	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12113	- 14380
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	8184	2	92	9	N	57
02		6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	6369	2	110	9	N	148
03		5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	5361	2	74	9	N	213
04		5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5118	2	77	9	N	98
05		5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5071	2	76	9	N	165
06		4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4533	2	62	9	N	221
07		4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4481	2	56	9	N	116
08		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4284	2	14	9	N	128
09		4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4141	2	37	9	N	162
10		3100 X	2436	-0-	-664	-0-	2417	2	19	9	N	179
11		3000 X	2799	-0-	-201	-0-	2799	2			N	66
*12		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	66
TOTAL GAS PROD:		56,887				TOTAL CONDENSATE PROD:						561

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
JONES 31		WELL #:		3	RRCID ->	225519	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	14350	PERF.12207	- 14241			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4371 X	4075	-0-	-296	-0-	3986	2	89	9	N	81				242
02	3948 X	3633	-0-	-315	-0-	3559	2	74	9	N	67	3	8		306
03	4309 X	3910	-0-	-399	-0-	3809	2	101	9	N	92	200	1	2	196
04	4170 X	3721	-0-	-449	-0-	3662	2	59	9	N	54	2	8		248
05	4309 X	3872	-0-	-437	-0-	3773	2	99	9	N	90	3	8		335
06	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3134	2	58	9	N	53	3	8		385
07	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3451	2	52	9	N	47	188	1		244
08	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3418	2	56	9	N	51				295
09	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3445	2	59	9	N	54				349
10	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3551	2	62	9	N	56	194	1		211
11	2790 X	2737	-0-	-53	-0-	2693	2	44	9	N	40				251
*12	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4700	2	61	9	N	55	180	1		126
TOTAL GAS PROD:		43,995				TOTAL CONDENSATE PROD:		740							

GRAYSON 22		WELL #:		4	RRCID ->	227770	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	14300	PERF.12106	- 14193			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2587	2	3	9	N	3				243
02	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2142	2	3	9	N	3	184	1		62
03	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2738	2	57	9	N	52				114
04	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2621	2	47	9	N	43				157
05	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3119	2	7	9	N	6				163
06	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2383	2	47	9	N	43	2	8		204
07	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2580	2	42	9	N	38	2	8		240
08	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2240	2	18	9	N	16	2	8		254
09	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2066	2	33	9	N	30	174	1		110
10	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2187	2	22	9	N	20	66	1		64
11	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1685	2	29	9	N	26				90
*12	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1816	2	17	9	N	15				105
TOTAL GAS PROD:		28,489				TOTAL CONDENSATE PROD:		295							

ELMORE 21		WELL #:		6	RRCID ->	228625	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11976	- 14092			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5424	2	117	9	N	106	182	1		141
02	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	4953	2	92	9	N	84	4	8		221
03	5301 X	4683	-0-	-618	-0-	4679	2	4	9	N	4				225
04	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5261	2	2	9	N	2				227
05	5363 X	5147	-0-	-216	-0-	5117	2	30	9	N	27	1	8		253
06	4620 X	4304	-0-	-316	-0-	4290	2	14	9	N	13	13	8		253
07	4774 X	3345	-0-	-1429	-0-	3343	2	2	9	N	2	177	1		78
08	4774 X	1630	-0-	-3144	-0-	1630	2			N	-0-				78
09	4620 X	2538	-0-	-2082	-0-	2538	2			N	-0-				78
10	4774 X	2920	-0-	-1854	-0-	2890	2	30	9	N	27				105
11	4290 X	2279	-0-	-2011	-0-	2275	2	4	9	N	4				109
*12	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-				109
TOTAL GAS PROD:		44,562				TOTAL CONDENSATE PROD:		269							

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715												
JONES 22 WELL #: 4 RRCID -> 228667 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12266 - 14633												
01	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4912 2	32 9	N	29			292
02	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3131 2	45 9	N	41	197 1		136
03	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	3962 2	72 9	N	65			201
04	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3561 2	54 9	N	49			250
05	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3500 2	63 9	N	57	185 1	3 8	119
06	2670 X	191	-0-	-2479	-0-	187 2	4 9	N	4	4 8		119
07	2759 X	647	-0-	-2112	-0-	636 2	11 9	N	10			129
08	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5569 2	40 9	N	36	4 8		161
09	2670 X	2151	-0-	-519	-0-	2115 2	36 9	N	33			194
10	2759 X	2499	-0-	-260	-0-	2465 2	34 9	N	31	170 1		55
11	2670 X	2457	-0-	-213	-0-	2433 2	24 9	N	22			77
*12	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	6730 2	58 9	N	53			130
TOTAL GAS PROD:		39,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		430						

JONES 22 WELL #: 3 RRCID -> 229592 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 14690 PERF.12212 - 14540												
01	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3817 2	2 9	N	2			140
02	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3540 2	94 9	N	85			225
03	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3269 2	39 9	N	35	172 1	2 8	86
04	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2951 2	24 9	N	22			108
05	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4008 2	52 9	N	47	1 8		154
06	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3513 2	56 9	N	51	1 8		204
07	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3546 2	35 9	N	32	1 8		235
08	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3403 2	21 9	N	19	1 8		253
09	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3013 2	58 9	N	53	193 1		113
10	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3279 2	100 9	N	91	55 1		149
11	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3371 2	23 9	N	21			170
*12	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3345 2	14 9	N	13			183
TOTAL GAS PROD:		41,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		471						

JONES 31 WELL #: 4 RRCID -> 234015 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12221 - 14209												
01	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4282 2	36 9	N	33			161
02	3444 X	3152	-0-	-292	-0-	3140 2	12 9	N	11			172
03	3813 X	2564	-0-	-1249	-0-	2545 2	19 9	N	17			189
04	3690 X	3422	-0-	-268	-0-	3400 2	22 9	N	20			209
05	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4596 2	117 9	N	106	3 8		312
06	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3769 2	56 9	N	51	2 8		361
07	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3754 2	53 9	N	48	193 1		216
08	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3616 2	34 9	N	31	1 8		246
09	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3506 2	50 9	N	45			291
10	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3474 2	15 9	N	14	206 1		99
11	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3357 2	2 9	N	2			101
*12	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3345 2	40 9	N	36			137
TOTAL GAS PROD:		43,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		414						

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 GRAYSON 22 WELL #: 3 RRCID -> 234022 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12099 - 14152

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	4996	2	128	9	N	116				327	
02		5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5438	2	91	9	N	83				410	
03		7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	6959	2	221	9	N	201	186	1		425	
04		6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	6647	2	158	9	N	144	394	1		175	
05		6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	6220	2	216	9	N	196	194	1	4 8	173	
06		5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5275	2	6	9	N	5				178	
07		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3030	2	54	9	N	49				227	
08		2914 X	2203	-0-	-711	-0-	2147	2	56	9	N	51				278	
09		2820 X	1810	-0-	-1010	-0-	1793	2	17	9	N	15	173	1		120	
10		2914 X	1632	-0-	-1282	-0-	1630	2	2	9	N	2				122	
11		2820 X	1387	-0-	-1433	-0-	1387	2			N	-0-	84	1		38	
12		2914 X	1331	-0-	-1583	-0-	1331	2			N	-0-				38	
TOTAL GAS PROD:			47,802														TOTAL CONDENSATE PROD: 862

LEGG 7 WELL #: 5 RRCID -> 236006 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12169 - 14533

01		6014 X	5180	-0-	-834	-0-	5041	2	139	9	N	126	2	8		253	
02		5376 X	4717	-0-	-659	-0-	4698	2	19	9	N	17	17	8		253	
03		5735 X	5013	-0-	-722	-0-	4935	2	78	9	N	71	3	8		321	
04		5430 X	4980	-0-	-450	-0-	4936	2	44	9	N	40	192	1		169	
05		5363 X	5058	-0-	-305	-0-	4967	2	91	9	N	83	2	8		250	
06		5040 X	4818	-0-	-222	-0-	4773	2	45	9	N	41	172	1	1 8	118	
07		5208 X	4803	-0-	-405	-0-	4742	2	61	9	N	55				173	
08		5146 X	5064	-0-	-82	-0-	5019	2	45	9	N	41	175	1		39	
09		4980 X	2299	-0-	-2681	-0-	2280	2	19	9	N	17				56	
10		5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5763	2	73	9	N	66				122	
11		6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	6225	2	29	9	N	26	70	1		78	
*12		6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	6425	2	66	9	N	60				138	
TOTAL GAS PROD:			60,513														TOTAL CONDENSATE PROD: 643

LEGG 6 WELL #: 5 RRCID -> 239596 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14690

01		5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	5049	2	33	9	N	30	8	8		175	
02		5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	5015	2	67	9	N	61	4	8		232	
03		7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	7488	2	39	9	N	35	15	8		252	
04		9766 X	9766	-0-	-0-	-0-	9732	2	34	9	N	31	17	8		266	
05		11233 X	11233	-0-	-0-	-0-	11183	2	50	9	N	45	12	8		299	
06		12197 X	12197	-0-	-0-	-0-	12152	2	45	9	N	41	7	8		333	
07		12271 X	12271	-0-	-0-	-0-	12259	2	12	9	N	11	183	1	1 8	160	
08		13532 X	13532	-0-	-0-	-0-	13497	2	35	9	N	32	3	8		189	
09		13038 X	13038	-0-	-0-	-0-	13027	2	11	9	N	10				199	
10		12139 X	12139	-0-	-0-	-0-	12115	2	24	9	N	22	179	1	1 8	41	
11		5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	5671	2	31	9	N	28				69	
*12		7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	7099	2	64	9	N	58	1	8		126	
TOTAL GAS PROD:			114,732														TOTAL CONDENSATE PROD: 404

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715										
GRAYSON 22		WELL #:		5H	RRCID ->	257931	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	12353	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		27342 X	25251	-0-	-2091	-0-		24475 2	776 9	N	705	788 1	1 8	526
02		24444 X	12332	-0-	-12112	-0-		11790 2	542 9	N	493	386 1	5 8	628
03		26009 X	22831	-0-	-3178	-0-		22145 2	686 9	N	624	781 1	1 8	470
04		25170 X	21096	-0-	-4074	-0-		20597 2	499 9	N	454	379 1	7 8	538
05		25265 X	20705	-0-	-4560	-0-		20072 2	633 9	N	575	782 1	11 8	320
06		22200 X	20209	-0-	-1991	-0-		19865 2	344 9	N	313	360 1	13 8	260
07		23835 X	23835	-0-	-0-	-0-		23369 2	466 9	N	424	345 1	8 8	331
08		24438 X	24438	-0-	-0-	-0-		24000 2	438 9	N	398	511 1	17 8	201
09		24869 X	24869	-0-	-0-	-0-		24460 2	409 9	N	372	349 1	2 8	222
10		25698 X	25698	-0-	-0-	-0-		25181 2	517 9	N	470	359 1	4 8	329
11		23699 X	23699	-0-	-0-	-0-		23224 2	475 9	N	432	544 1		217
*12		24925 X	24925	-0-	-0-	-0-		24431 2	494 9	N	449	360 1	1 8	305
TOTAL GAS PROD:		269,888				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,709						

ELMORE 32		WELL #:		10H	RRCID ->	265113	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	12235	PERF.	12402 - 16728		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		221030 X	39792	-0-	-181238	-0-		38565 2	1227 9	N	1115	886 1	5 8	374
02		199640 X	44759	-0-	-154881	-0-		43473 2	1286 9	N	1169	1097 1	1 8	445
03		61752 X	59225	-0-	-2527	-0-		58037 2	1188 9	N	1080	1358 1	24 8	143
04		55740 X	55736	-0-	-4	-0-		54673 2	1063 9	N	966	892 1	22 8	195
05		59143 X	59143	-0-	-0-	-0-		57923 2	1220 9	N	1109	906 1	14 8	384
06		52153 X	52153	-0-	-0-	-0-		51075 2	1078 9	N	980	1063 1	4 8	297
07		45819 X	45819	-0-	-0-	-0-		44952 2	867 9	N	788	729 1	4 8	352
08		40703 X	39253	-0-	-1450	-0-		38520 2	733 9	N	666	548 1	5 8	465
09		39516 X	39516	-0-	-0-	-0-		38857 2	659 9	N	599	548 1	1 8	515
10		41402 X	41402	-0-	-0-	-0-		40639 2	763 9	N	694	942 1	2 8	265
11		39390 X	38454	-0-	-936	-0-		37773 2	681 9	N	619	555 1		329
*12		37141 X	37141	-0-	-0-	-0-		36577 2	564 9	N	513	199 1		643
TOTAL GAS PROD:		552,393				TOTAL CONDENSATE PROD:		10,298						

ELMORE 21		WELL #:		8SL	RRCID ->	265116	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	12272	PERF.	12403 - 16125		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		119598 X	102111	-0-	-17487	-0-		96620 2	5491 9	N	4992	5250 1	16 8	580
02		108024 X	81055	-0-	-26969	-0-		76913 2	4142 9	N	3765	3276 1	16 8	1053
03		87808 X	87808	-0-	-0-	-0-		83066 2	4742 9	N	4311	4154 1	8 8	1202
04		80277 X	80277	-0-	-0-	-0-		76244 2	4033 9	N	3666	3941 1	16 8	911
05		76625 X	76625	-0-	-0-	-0-		72793 2	3832 9	N	3484	3189 1	11 8	1195
06		79762 X	79762	-0-	-0-	-0-		76768 2	2994 9	N	2722	3000 1	9 8	908
07		91547 X	91547	-0-	-0-	-0-		88719 2	2828 9	N	2571	2435 1	9 8	1035
08		83930 X	83930	-0-	-0-	-0-		81506 2	2424 9	N	2204	2239 1	20 8	980
09		80848 X	80848	-0-	-0-	-0-		78321 2	2527 9	N	2297	2245 1	3 8	1029
10		84216 X	84216	-0-	-0-	-0-		81717 2	2499 9	N	2272	2064 1	5 8	1232
11		78099 X	78099	-0-	-0-	-0-		75886 2	2213 9	N	2012	2426 1	2 8	816
*12		75485 X	75485	-0-	-0-	-0-		73312 2	2173 9	N	1975	1516 1	1 8	1274
TOTAL GAS PROD:		1,001,763				TOTAL CONDENSATE PROD:		36,271						

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715													
ELMORE 32		WELL #:		9H	RRCID ->	266355	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	12277	PERF.	12625	- 15968				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		75764 X	13809	-0-	-61955	-0-	13165	2	644	9	N	585	547	1	2	8	285
02		68432 X	7174	-0-	-61258	-0-	6860	2	314	9	N	285	354	1	1	8	215
03		75764 X	6052	-0-	-69712	-0-	5672	2	380	9	N	345	365	1	1	8	194
04		73320 X	4201	-0-	-69119	-0-	3994	2	207	9	N	188	174	1	4	8	204
05		13795 X	281	-0-	-13514	-0-	260	2	21	9	N	19	183	1			40
06		13350 X	6436	-0-	-6914	-0-	6190	2	246	9	N	224	2	8			262
07		15629 X	15629	-0-	-0-	-0-	15113	2	516	9	N	469	529	1	6	8	196
08		14913 X	14913	-0-	-0-	-0-	14474	2	439	9	N	399	359	1	8	8	228
09		15710 X	15710	-0-	-0-	-0-	15270	2	440	9	N	400	371	1	1	8	256
10		16111 X	16111	-0-	-0-	-0-	15640	2	471	9	N	428	564	1	2	8	118
11		15120 X	13938	-0-	-1182	-0-	13550	2	388	9	N	353	199	1			272
*12		15280 X	15280	-0-	-0-	-0-	14902	2	378	9	N	344	363	1	1	8	252
TOTAL GAS PROD:		129,534						TOTAL CONDENSATE PROD:				4,039					

ELMORE 32		WELL #:		13H	RRCID ->	267006	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	12078	PERF.	N/A					
01		95573 X	32600	-0-	-62973	-0-	30815	2	1785	9	N	1623	1742	1	4	8	380
02		86324 X	41270	-0-	-45054	-0-	39102	2	2168	9	N	1971	1757	1	11	8	583
03		95573 X	50257	-0-	-45316	-0-	48359	2	1898	9	N	1725	1938	1	16	8	354
04		92490 X	44472	-0-	-48018	-0-	42880	2	1592	9	N	1447	1376	1	16	8	409
05		95573 X	42749	-0-	-52824	-0-	41153	2	1596	9	N	1451	1363	1	8	8	489
06		92490 X	38525	-0-	-53965	-0-	37396	2	1129	9	N	1026	1203	1	18	8	294
07		50251 X	35948	-0-	-14303	-0-	34725	2	1223	9	N	1112	1029	1	3	8	374
08		50251 X	30481	-0-	-19770	-0-	29401	2	1080	9	N	982	1044	1	4	8	308
09		44460 X	31251	-0-	-13209	-0-	30302	2	949	9	N	863	699	1			472
10		42718 X	30044	-0-	-12674	-0-	29087	2	957	9	N	870	708	1	1	8	633
11		38520 X	28000	-0-	-10520	-0-	27054	2	946	9	N	860	1082	1			411
*12		26984 X	26984	-0-	-0-	-0-	26080	2	904	9	N	822	548	1			685
TOTAL GAS PROD:		432,581						TOTAL CONDENSATE PROD:				14,752					

ELMORE 21 SL		WELL #:		11H	RRCID ->	267507	COMPL. DATE	03/30/2012	TOTAL DEPTH	12116	PERF.	12295	- 15981
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
HOLT 20				WELL #:	1	RRCID ->	200223	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18169	PERF.12164 - 13596		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-		2578	3		N	-0-			75
02	588 X	297	-0-	-291	-0-		297	3		N	-0-			75
03	3069 X	139	-0-	-2930	-0-		28	3	111	9	N	101		176
04	2970 X	24	-0-	-2946	-0-		24	3		N	-0-			176
05	3069 X	28	-0-	-3041	-0-		28	3		N	-0-			176
06	2490 X	593	-0-	-1897	-0-		593	3		N	-0-			176
07	666 X	666	-0-	-0-	-0-		666	3		Y	-0-			176
08	645 X	645	-0-	-0-	-0-		645	3		Y	-0-	64	1	112
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-		609	3	3	9	Y	3	1	112
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-		723	3		Y	-0-			112
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-		653	3		Y	-0-			112
*12	657 N	657	-0-	-0-	-0-		657	3		Y	-0-			112
TOTAL GAS PROD:		7,615				TOTAL CONDENSATE PROD:		104						

EOG RESOURCES, INC.				253162					TOTAL DEPTH 16600 PERF.11586 - 11654					
BRITT -9-				WELL #:		RRCID ->	123177	COMPL. DATE	04/10/2002					
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/11/2005										
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LINN OPERATING, INC.				501545					TOTAL DEPTH 12896 PERF.12432 - 12506					
REED				WELL #:	2	RRCID ->	127626	COMPL. DATE	05/20/1988					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REED				4					TOTAL DEPTH 16368 PERF.12422 - 13116					
				WELL #:		RRCID ->	168159	COMPL. DATE	03/14/1998					
01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-		1002	2		N	-0-			29
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-		741	2		N	-0-			29
03	1054 N	482	-0-	-572	-0-		482	2		N	-0-			29
04	960 N	563	-0-	-397	-0-		563	2		N	-0-			29
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-		830	2		N	-0-			29
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-		758	2		N	-0-			29
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-		663	2		N	-0-			29
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-		878	2		N	-0-			29
*09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-		1206	2		N	-0-			29
*10	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-		1240	2		N	-0-			29
*11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-		1063	2		N	-0-			29
12	1240 N	775	-0-	-465	-0-		771	2	4	9	N	4		33
TOTAL GAS PROD:		10,201				TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
MCMAHAN 22		WELL #: 1		RRCID -> 218834		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 12360		PERF.11904 - 12062						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCMAHAN 22		WELL #: 2H		RRCID -> 258544		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 12209		PERF.12478 - 16569						
01	12741 X	9050	-0-	-3691	-0-	1137	1	7588	2	N	295	184	1	3	8	837
						325	9									
02	11508 X	8508	-0-	-3000	-0-	872	1	7306	2	N	300	364	1	12	8	761
						330	9									
03	13764 X	10481	-0-	-3283	-0-	772	1	9366	2	N	312	365	1	7	8	701
						343	9									
04	14329 X	14329	-0-	-0-	-0-	886	1	13114	2	N	299	545	1	6	8	449
						329	9									
05	14380 X	14380	-0-	-0-	-0-	966	1	13019	2	N	359	369	1	6	8	433
						395	9									
06	14360 X	14360	-0-	-0-	-0-	935	1	13048	2	N	343	185	1	3	8	588
						377	9									
07	15159 X	13372	-0-	-1787	-0-	966	1	12065	2	N	310	554	1			344
						341	9									
08	15159 X	13492	-0-	-1667	-0-	976	1	12177	2	N	308	368	1	5	8	279
						339	9									
*09	14670 X	13073	-0-	-1597	-0-	995	1	11734	2	N	313	359	1	3	8	230
						344	9									
*10	14849 X	13493	-0-	-1356	-0-	1036	1	12127	2	N	300	367	1	4	8	159
						330	9									
*11	14715 X	14715	-0-	-0-	-0-	1263	1	13192	2	N	236	187	1	2	8	206
						260	9									
*12	15036 X	15036	-0-	-0-	-0-	1346	1	13439	2	N	228	184	1	8	8	242
						251	9									
TOTAL GAS PROD:		154,289				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,603								

MCMAHAN 22 SL		WELL #: 4H		RRCID -> 265739		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 12132		PERF.12584 - 16518	
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
MCMAHAN 22		WELL #:		6H	RRCID ->	266691	COMPL. DATE	10/15/2011	TOTAL DEPTH	13992	PERF.	14428 - 18391	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	78762	-0-	78762	3720573	436	1	78206	2	N	109		226
02	0 Z	68381	-0-	68381	3788954	120	9						
02	0 Z	68381	-0-	68381	3788954	394	1	67857	2	N	118	173 1	6 8 165
03	0 Z	72365	-0-	72365	3861319	130	9						
03	0 Z	72365	-0-	72365	3861319	729	1	71501	2	N	123	183 1	4 8 101
04	0 Z	66774	-0-	66774	3928093	135	9						
04	0 Z	66774	-0-	66774	3928093	513	1	66127	2	N	122		223
05	0 Z	66122	-0-	66122	3994215	134	9						
05	0 Z	66122	-0-	66122	3994215	530	1	65469	2	N	112	175 1	160
06	0 Z	61270	-0-	61270	4055485	123	9						
06	0 Z	61270	-0-	61270	4055485	513	1	60649	2	N	98	179 1	1 8 78
07	0 Z	61104	-0-	61104	4116589	108	9						
07	0 Z	61104	-0-	61104	4116589	530	1	60454	2	N	109		187
08	0 Z	58939	-0-	58939	4175528	120	9						
08	0 Z	58939	-0-	58939	4175528	544	1	58264	2	N	119	175 1	19 8 112
*09	0 Z	54538	-0-	54538	4230066	131	9						
*09	0 Z	54538	-0-	54538	4230066	597	1	53789	2	N	138	38 8	212
*10	0 Z	54968	-0-	54968	4285034	152	9						
*10	0 Z	54968	-0-	54968	4285034	643	1	54175	2	N	136	178 1	35 8 135
*11	0 Z	52010	-0-	52010	4337044	150	9						
*11	0 Z	52010	-0-	52010	4337044	935	1	50946	2	N	117	181 1	11 8 60
12	0 Z	52126	-0-	52126	4389170	129	9						
12	0 Z	52126	-0-	52126	4389170	966	1	51010	2	N	136	32 8	164
12	0 Z	52126	-0-	52126	4389170	150	9						
TOTAL GAS PROD:		747,359		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,437							

MCMAHAN 22 SL		WELL #:		1SL	RRCID ->	268068	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	129891 X	129891	-0-	-0-	-0-	872	1	127396	2	N	1475	1654 1	3 8 429
02	103127 X	103127	-0-	-0-	-0-	1623	9						
02	103127 X	103127	-0-	-0-	-0-	763	1	101048	2	N	1196	1101 1	14 8 510
03	111812 X	111812	-0-	-0-	-0-	1316	9						
03	111812 X	111812	-0-	-0-	-0-	647	1	109603	2	N	1420	1322 1	13 8 595
04	99609 X	99609	-0-	-0-	-0-	1562	9						
04	99609 X	99609	-0-	-0-	-0-	267	1	97948	2	N	1267	1508 1	2 8 352
05	96808 X	96808	-0-	-0-	-0-	1394	9						
05	96808 X	96808	-0-	-0-	-0-	95464	2	1344	9	N	1222	1094 1	6 8 474
06	0 W	87309	-0-	87309	87309	86114	2	1195	9	N	1086	1097 1	6 8 457
07	0 W	84184	-0-	84184	171493	83026	2	1158	9	N	1053	1268 1	242
08	0 W	80611	-0-	80611	252104	45	1	79471	2	N	995	895 1	6 8 336
*09	0 W	75653	-0-	75653	327757	1095	9						
*09	0 W	75653	-0-	75653	327757	612	1	74047	2	N	904	892 1	16 8 332
*10	0 W	75682	-0-	75682	403439	994	9						
*10	0 W	75682	-0-	75682	403439	728	1	73935	2	N	926	902 1	22 8 334
*11	0 W	71395	-0-	71395	474834	1019	9						
*11	0 W	71395	-0-	71395	474834	1357	1	69321	2	N	652	721 1	17 8 248
12	0 W	74017	-0-	74017	548851	717	9						
12	0 W	74017	-0-	74017	548851	1402	1	71666	2	N	863	727 1	58 8 326
12	0 W	74017	-0-	74017	548851	949	9						
TOTAL GAS PROD:		1,090,098		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,059							

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
MCMAHAN 22 SL		WELL #: 5H		RRCID -> 268075		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 13956		PERF.14340 - 18272	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC		606616		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BRITT -7-		WELL #: 1		RRCID -> 086356		COMPL. DATE 10/16/1979		TOTAL DEPTH 16850		PERF.12354 - 12380	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BRITT -7-		WELL #: 2		RRCID -> 098499		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 12601		PERF.12235 - 12352	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	119	-0-	-129	-0-	8	2	111	9	N	50
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	409	2	141	9	N	67
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	282	2	120	9	N	30
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	175	2	102	9	N	123
05	620 N	223	-0-	-397	-0-	176	2	47	9	N	8
06	390 N	135	-0-	-255	-0-	126	2	9	9	N	16
07	279 N	27	-0-	-252	-0-	8	2	19	9	N	33
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	473	2	29	9	N	59
09	150 N	100	-0-	-50	-0-	94	2	6	9	N	64
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	35	2	13	9	N	76
11	480 N	75	-0-	-405	-0-	22	2	53	9	N	124
*12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	38	2	140	9	N	123
TOTAL GAS PROD:		2,636				TOTAL CONDENSATE PROD:		717			

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//	01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER					
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC		//CONT.//	606616								
KEY-9-		WELL #:	2	RRCID ->	116427	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	16207	PERF.	12325 - 12510
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	589 N	309	-0-	-280	-0-	309 2		N	-0-		78
02	532 N	281	-0-	-251	-0-	281 2		N	-0-		78
03	434 N	285	-0-	-149	-0-	285 2		N	-0-		78
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	287 2		N	-0-		78
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 2		N	-0-		78
06	270 N	189	-0-	-81	-0-	189 2		N	-0-		78
07	310 N	254	-0-	-56	-0-	254 2		N	-0-		78
08	310 N	199	-0-	-111	-0-	199 2		N	-0-		78
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-		78
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-		78
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-		78
12	403 N	259	-0-	-144	-0-	259 2		N	-0-		78
TOTAL GAS PROD:		3,311				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BRITT, DAVID		WELL #:	106	RRCID ->	124636	COMPL. DATE	05/06/1987	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	12196 - 12239
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BRITT, THOMAS		WELL #:	106	RRCID ->	126074	COMPL. DATE	10/08/1987	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12244 - 12750
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC		//CONT.//		606616								
BRITT -3-		WELL #:		2	RRCID -> 126213	COMPL. DATE 12/07/1987	TOTAL DEPTH 12750	PERF.12298	- 12558			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	403 N	369	-0-	-34	-0-	369 2		N	-0-	99 1		8
02	420 N	296	-0-	-124	-0-	296 2		N	-0-			8
03	403 N	300	-0-	-103	-0-	300 2		N	-0-			8
04	360 N	281	-0-	-79	-0-	281 2		N	-0-			8
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	294 2	111 9	N	101			109
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-			109
07	279 N	205	-0-	-74	-0-	180 2	25 9	N	23			132
08	403 N	58	-0-	-345	-0-	52 2	6 9	N	5			137
09	330 N	220	-0-	-110	-0-	206 2	14 9	N	13	130 1		20
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	962 2	14 9	N	13			33
11	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274 2		N	-0-			33
*12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2		N	-0-			33
TOTAL GAS PROD:		7,203		TOTAL CONDENSATE PROD:		155						

BRITT -9-		WELL #:		2	RRCID -> 126214	COMPL. DATE 10/27/1987	TOTAL DEPTH 12860	PERF.12455	- 12500			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRITT -10-		WELL #:		2	RRCID -> 126499	COMPL. DATE 02/02/1988	TOTAL DEPTH 12735	PERF.12228	- 12390			
01	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1867 2	12 9	N	11			28
02	1764 N	1226	-0-	-538	-0-	1226 2		N	-0-			28
03	2263 N	1246	-0-	-1017	-0-	1246 2		N	-0-			28
04	1830 N	1321	-0-	-509	-0-	1321 2		N	-0-			28
05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2		N	-0-			28
06	1200 N	935	-0-	-265	-0-	935 2		N	-0-			28
07	1364 N	368	-0-	-996	-0-	368 2		N	-0-			28
08	1488 N	270	-0-	-1218	-0-	270 2		N	-0-			28
09	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 2		N	-0-			28
10	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1604 2	46 9	N	42			70
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1194 2	37 9	N	34			104
*12	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1979 2	11 9	N	10			114
TOTAL GAS PROD:		15,406		TOTAL CONDENSATE PROD:		97						

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC		//CONT.//		606616									
BRITT -4-		WELL #:		2	RRCID ->	126647	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12226 -	12456	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1054 N	751	-0-	-303	-0-	595 2	156 9	N	142	190 1		35
02		924 N	746	-0-	-178	-0-	644 2	102 9	N	93			128
03		961 N	709	-0-	-252	-0-	560 2	149 9	N	135	200 1		63
04		720 N	699	-0-	-21	-0-	615 2	84 9	N	76			139
05		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	884 2	128 9	N	116			255
06		835 N	835	-0-	-0-	-0-	793 2	42 9	N	38	190 1		103
07		728 N	728	-0-	-0-	-0-	686 2	42 9	N	38			141
08		1023 N	763	-0-	-260	-0-	718 2	45 9	N	41			182
09		840 N	756	-0-	-84	-0-	681 2	75 9	N	68	203 1		47
10		839 N	839	-0-	-0-	-0-	749 2	90 9	N	82			129
11		750 N	750	-0-	-0-	-0-	740 2	10 9	N	9			138
12		775 N	553	-0-	-222	-0-	539 2	14 9	N	13			151
TOTAL GAS PROD:		9,141				TOTAL CONDENSATE PROD:		851					

BRITT -9-		WELL #:		3	RRCID ->	144068	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	16500	PERF.12457 -	12601	
01		775 N	634	-0-	-141	-0-	634 2		N	-0-			47
02		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2		N	-0-			47
03		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2		N	-0-			47
04		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		N	-0-			47
05		775 N	657	-0-	-118	-0-	657 2		N	-0-			47
06		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		N	-0-			47
07		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-			47
08		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		N	-0-			47
09		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2		N	-0-			47
10		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1787 2	6 9	N	5			52
11		3000 N	3334	-0-	334	334	3323 2	11 9	N	10			62
*12		2657 N	2323	-0-	-334	-0-	2306 2	17 9	N	15			77
TOTAL GAS PROD:		14,969				TOTAL CONDENSATE PROD:		30					

BRITT -7-		WELL #:		3	RRCID ->	148078	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11140 -	12660	
01		1085 N	702	-0-	-383	-0-	699 2	3 9	N	3	197 1		24
02		1008 N	791	-0-	-217	-0-	791 2		N	-0-			24
03		837 N	725	-0-	-112	-0-	725 2		N	-0-			24
04		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2		N	-0-			24
05		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1181 2	7 9	N	6			30
06		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1089 2	47 9	N	43			73
07		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1069 2	47 9	N	43	93 1		23
08		1178 N	1080	-0-	-98	-0-	1026 2	54 9	N	49			72
09		1140 N	1050	-0-	-90	-0-	996 2	54 9	N	49			121
10		1116 N	1060	-0-	-56	-0-	1031 2	29 9	N	26			147
11		1050 N	723	-0-	-327	-0-	693 2	30 9	N	27			174
*12		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		N	-0-			174
TOTAL GAS PROD:		11,703				TOTAL CONDENSATE PROD:		246					

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC		//CONT.//		606616							
BRITT -3-		WELL #:		4	RRCID -> 148454	COMPL. DATE 01/28/1994	TOTAL DEPTH 16218	PERF.12243	- 13134		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1147 N	1096	-0-	-51	-0-	1085 2	11 9	N	10	38
02		1036 N	927	-0-	-109	-0-	917 2	10 9	N	9	47
03		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2		N	-0-	47
04		1050 N	763	-0-	-287	-0-	650 2	113 9	N	103	150
05		1023 N	872	-0-	-151	-0-	872 2		N	-0-	150
06		1500 N	478	-0-	-1022	-0-	395 2	83 9	N	75	47
07		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-	47
08		868 N	714	-0-	-154	-0-	604 2	110 9	N	100	147
09		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-	147
10		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1012 2	103 9	N	94	115
11		829 N	829	-0-	-0-	-0-	713 2	116 9	N	105	183
12		1054 N	1019	-0-	-35	-0-	938 2	81 9	N	74	188
TOTAL GAS PROD:		11,363				TOTAL CONDENSATE PROD:		570			

KEY -11-		WELL #:		4	RRCID -> 163604	COMPL. DATE 12/21/1996	TOTAL DEPTH 16290	PERF.12879	- 13212		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-	231
02		1344 N	409	-0-	-935	-0-	407 3	2 9	N	2	52
03		682 N	371	-0-	-311	-0-	371 3		N	-0-	52
04		540 N	329	-0-	-211	-0-	329 3		N	-0-	52
05		869 N	869	-0-	-0-	-0-	767 3	102 9	N	93	145
06		803 N	803	-0-	-0-	-0-	789 3	14 9	N	13	158
07		341 N	340	-0-	-1	-0-	340 3		N	-0-	158
08		868 N	431	-0-	-437	-0-	431 3		N	-0-	158
09		810 N	789	-0-	-21	-0-	772 3	17 9	N	15	173
10		792 N	792	-0-	-0-	-0-	773 3	19 9	N	17	190
11		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-	190
12		806 N	531	-0-	-275	-0-	531 3		N	-0-	190
TOTAL GAS PROD:		6,788				TOTAL CONDENSATE PROD:		140			

BRITT RANCH		WELL #:		104	RRCID -> 182388	COMPL. DATE 05/29/2003	TOTAL DEPTH 16500	PERF.12400	- 13972		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
 WILLIAMS 33 WELL #: 2 RRCID -> 208704 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11960 - 12678

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1147 N		7	-0-	-1140		7	2	N	-0-			206
02		1960 X		88	-0-	-1872		42	2	N	42	193	1	55
03		2170 X		-0-	-0-	-2170				N	-0-			55
04		2100 X		-0-	-0-	-2100				N	-0-			55
05		1240 X		-0-	-0-	-1240				N	-0-			55
06		90 X		-0-	-0-	-90				N	-0-			55
07		93 X		-0-	-0-	-93				N	-0-			55
08		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
09		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
10		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
11		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
12		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
TOTAL GAS PROD:			95		TOTAL CONDENSATE PROD:			42						

WILLIAMS 33 WELL #: 3 RRCID -> 209432 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11941 - 12718

01		713 N		499	-0-	-214		484	2	N	14			131
02		588 N		553	-0-	-35		466	2	N	79	111	1	99
03		513 N		513	-0-	-0-		513	2	N	-0-			99
04		480 N		479	-0-	-1		479	2	N	-0-			99
05		620 N		455	-0-	-165		455	2	N	-0-			99
06		510 N		427	-0-	-83		427	2	N	-0-			99
07		496 N		166	-0-	-330		166	2	N	-0-			99
08		493 N		493	-0-	-0-		430	2	N	57			156
09		420 N		219	-0-	-201		219	2	N	-0-	117	1	39
10		244 N		244	-0-	-0-		244	2	N	-0-			39
11		480 N		239	-0-	-241		239	2	N	-0-			39
*12		232 N		232	-0-	-0-		232	2	N	-0-			39
TOTAL GAS PROD:			4,519		TOTAL CONDENSATE PROD:			150						

BRITT -7- WELL #: 4 RRCID -> 209973 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12139 - 12779

01		3627 X		2914	-0-	-713		2914	2	N	-0-			61
02		3192 X		2530	-0-	-662		2432	2	N	89	115	1	35
03		3534 X		2911	-0-	-623		2911	2	N	-0-			35
04		3150 X		2656	-0-	-494		2656	2	N	-0-			35
05		3069 X		2440	-0-	-629		2440	2	N	-0-			35
06		2820 X		1773	-0-	-1047		1773	2	N	-0-			35
07		2914 X		2435	-0-	-479		2304	2	N	119			154
08		2914 X		2729	-0-	-185		2689	2	N	36	44	1	146
09		2670 X		2550	-0-	-120		2550	2	N	-0-	115	1	31
10		2699 X		2699	-0-	-0-		2641	2	N	53			84
11		2640 X		2150	-0-	-490		2150	2	N	-0-			84
12		2728 X		1983	-0-	-745		1982	2	N	1			85
TOTAL GAS PROD:			29,770		TOTAL CONDENSATE PROD:			298						

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350)												CNTY: WHEELER				
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC																
TROY 23																
//CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 606616																
WELL #: 2 RRCID -> 212731 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12219 - 12711																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		558 N	234	-0-	-324	-0-		234	3		N	-0-				33
02		588 N	327	-0-	-261	-0-		327	3		N	-0-				33
03		434 N	431	-0-	-3	-0-		431	3		N	-0-				33
04		306 N	306	-0-	-0-	-0-		306	3		N	-0-				33
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				33
06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-				33
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				33
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3		N	-0-				33
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
12		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				33
TOTAL GAS PROD:			1,302			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BRITT 7												WELL #: 5		RRCID -> 213214		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12207 - 12768	
01		3131 X	2927	-0-	-204	-0-		2927	2		N	-0-				22					
02		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-		2670	2	158	9	N	144			166					
03		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-		3289	2	58	9	N	53	141	1	78					
04		2820 X	2774	-0-	-46	-0-		2716	2	58	9	N	53			131					
05		3131 X	2714	-0-	-417	-0-		2714	2		N	-0-				131					
06		3240 X	2676	-0-	-564	-0-		2538	2	138	9	N	125	194	1	62					
07		3348 X	2536	-0-	-812	-0-		2459	2	77	9	N	70	99	1	33					
08		3348 X	2598	-0-	-750	-0-		2541	2	57	9	N	52			85					
09		2760 X	2554	-0-	-206	-0-		2495	2	59	9	N	54	121	1	18					
10		2759 X	2727	-0-	-32	-0-		2671	2	56	9	N	51			69					
11		2670 X	2535	-0-	-135	-0-		2535	2		N	-0-				69					
*12		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-		2567	2	79	9	N	72			141					
TOTAL GAS PROD:			32,862			TOTAL CONDENSATE PROD:			674												

BRITT 7												WELL #: 6		RRCID -> 213376		COMPL. DATE 11/24/2005		TOTAL DEPTH 12875		PERF.12132 - 12783	
01		3286 X	2754	-0-	-532	-0-		2706	2	48	9	N	44			98					
02		2968 X	2497	-0-	-471	-0-		2362	2	135	9	N	123	86	1	135					
03		3193 X	2717	-0-	-476	-0-		2603	2	114	9	N	104			239					
04		2760 X	2437	-0-	-323	-0-		2436	2	1	9	N	1			240					
05		2759 X	1749	-0-	-1010	-0-		1749	2		N	-0-				240					
06		2670 X	1509	-0-	-1161	-0-		1412	2	97	9	N	88			328					
07		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-		3048	2	195	9	N	177	324	1	181					
08		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-		2769	2	103	9	N	94	134	1	141					
09		2630 X	2630	-0-	-0-	-0-		2584	2	46	9	N	42	122	1	61					
10		3255 X	2728	-0-	-527	-0-		2643	2	85	9	N	77			138					
11		3150 X	2637	-0-	-513	-0-		2572	2	65	9	N	59			197					
12		3131 X	2089	-0-	-1042	-0-		2065	2	24	9	N	22			219					
TOTAL GAS PROD:			29,862			TOTAL CONDENSATE PROD:			831												

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER							
SAMSON LONE STAR, LLC				744737												
BRITT 9				WELL #: 1	RRCID -> 237639	COMPL. DATE 05/09/2008	TOTAL DEPTH 14700	PERF.12423	- 14590							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3515	2	22	9	N	20				33
02		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3094	2	10	9	N	9				42
03		3410 X	3291	-0-	-119	-0-	3291	2			N	-0-				42
04		3300 X	3215	-0-	-85	-0-	3141	2	74	9	N	67				109
05		3410 X	3293	-0-	-117	-0-	3293	2			N	-0-				109
06		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-				109
07		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3251	2	77	9	N	70				179
08		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3283	2	44	9	N	40				219
09		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3020	2	12	9	N	11	179	1		51
10		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-				51
11		3000 X	2971	-0-	-29	-0-	2971	2			N	-0-				51
12		3100 X	2968	-0-	-132	-0-	110	1	2858	2	N	-0-				51
TOTAL GAS PROD:		38,359				TOTAL CONDENSATE PROD:						217				

BRITT 9				WELL #: 2	RRCID -> 247505	COMPL. DATE 04/13/2009	TOTAL DEPTH 14700	PERF.12240	- 14561							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-				20
02		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	5	1	4723	2	N	55				75
							61	9								
03		5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	149	1	5145	2	N	-0-				75
04		5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	115	1	4918	2	N	-0-				75
05		4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-				75
06		4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-				75
07		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-				75
08		4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4922	2	44	9	N	40				115
09		4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-				115
10		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-				115
11		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-				115
12		DLQ G-10	4651	-0-	4651	4651	110	1	4499	2	N	38				153
							42	9								
TOTAL GAS PROD:		58,543				TOTAL CONDENSATE PROD:						133				

ALPAR (ST. LOUIS) H & L OPERATING CO., LLC SANTA FE		01928 400 339787		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE						
		WELL #: 1110		RRCID -> 127570		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8241 - 8466						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3875 X	3773	-0-	-102	-0-	10	1	3763	2	N	-0-					220
02	3500 X	3343	-0-	-157	-0-	10	1	3319	2	N	13					233
						14	9									
03	3875 X	3658	-0-	-217	-0-	10	1	3639	2	N	8					241
						9	9									
04	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	10	1	3773	2	N	3					244
						3	9									
05	3782 X	3717	-0-	-65	-0-	10	1	3701	2	N	5					249
						6	9									
06	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	10	1	3677	2	N	4					253
						4	9									
07	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	10	1	3750	2	N	10					263
						11	9									
08	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	10	1	3674	2	N	8					271
						9	9									
09	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	10	1	3555	2	N	9					280
						10	9									
10	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	10	1	3736	2	N	14					294
						15	9									
11	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	10	1	3535	2	N	15	168	1			141
						17	9									
12	3720 X	3386	-0-	-334	-0-	10	1	3376	2	N	-0-					141
TOTAL GAS PROD:		43,716				TOTAL CONDENSATE PROD:		89								

SANTA FE		WELL #: 2110		RRCID -> 160539		COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8224 - 8438						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LINN OPERATING, INC. PEARSON		501545 WELL #: 3109		RRCID -> 100278		COMPL. DATE 01/22/1982		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8386 - 8486						
01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
03	1023 N	974	-0-	-49	-0-	974	2			N	-0-					-0-
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
05	961 N	940	-0-	-21	-0-	940	2			N	-0-					-0-
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
*09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
*10	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
*11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
12	1116 N	1030	-0-	-86	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		12,179				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALPAR (ST. LOUIS) LINN OPERATING, INC. DAVIS		//CONT.// //CONT.//	01928 400 501545	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1106 C RRCID -> 105925 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8110 - 8390																
*01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*02	236	N	236	-0-	-0-		236	2		N	-0-					95
*03	813	N	813	-0-	-0-		813	2		N	-0-					95
*04	390	N	111	-0-	-279		111	2		N	-0-					95
*05	278	N	278	-0-	-0-		278	2		N	-0-					95
*06	390	N	313	-0-	-77		313	2		N	-0-					95
*07	333	N	333	-0-	-0-		333	2		N	-0-					95
*08	330	N	330	-0-	-0-		330	2		N	-0-					95
*09	311	N	311	-0-	-0-		311	2		N	-0-					95
*10	341	N	334	-0-	-7		334	2		N	-0-					95
*11	330	N	320	-0-	-10		320	2		N	-0-					95
*12	327	N	327	-0-	-0-		326	2	1 9	N	1	79	1			17
TOTAL GAS PROD:		3,706				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

PEARSON		WELL #:	6109	RRCID ->	185488	COMPL. DATE	10/12/2001	TOTAL DEPTH	9246	PERF.	8084	-	8264			
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	20		90			
02	1358	N	1358	-0-	-0-		1325	2	33	9	N	30	120			
03	1643	N	1489	-0-	-154		1428	2	61	9	N	55	175			
04	1518	N	1518	-0-	-0-		1461	2	57	9	N	52	227			
05	1526	N	1526	-0-	-0-		1496	2	30	9	N	27	175			
06	1659	N	1659	-0-	-0-		1612	2	47	9	N	43	122			
07	1683	N	1683	-0-	-0-		1661	2	22	9	N	20	142			
08	1774	N	1774	-0-	-0-		1702	2	72	9	N	65	207			
*09	1689	N	1689	-0-	-0-		1647	2	42	9	N	38	177			
*10	1710	N	1710	-0-	-0-		1675	2	35	9	N	32	68			
*11	1780	N	1780	-0-	-0-		1741	2	39	9	N	35	100			
12	1736	N	1716	-0-	-20		1680	2	36	9	N	33	135			
TOTAL GAS PROD:		17,902				TOTAL CONDENSATE PROD:		450								

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY PEARSON UNIT		825420 WELL #:	4	RRCID ->	112362	COMPL. DATE	07/20/1984	TOTAL DEPTH	9093	PERF.	8258	-	8300			
01	3185	X	3185	-0-	-0-		3154	2	31	9	N	28	105			
02	2831	X	2831	-0-	-0-		2831	2			N	-0-	105			
03	2913	X	2913	-0-	-0-		2913	2			N	-0-	105			
04	3210	X	3210	-0-	-0-		3210	2			N	-0-	105			
05	2573	X	2526	-0-	-47		2522	2	4	9	N	4	109			
06	2490	X	1803	-0-	-687		1803	2			N	-0-	109			
07	2573	X	2212	-0-	-361		2209	2	3	9	N	3	112			
08	3221	X	3221	-0-	-0-		3213	2	8	9	N	7	119			
09	3400	X	3400	-0-	-0-		3400	2			N	-0-	119			
10	2872	X	2872	-0-	-0-		2872	2			N	-0-	119			
11	3100	X	3100	-0-	-0-		3100	2			N	-0-	119			
*12	3179	X	3179	-0-	-0-		3179	2			N	-0-	119			
TOTAL GAS PROD:		34,452				TOTAL CONDENSATE PROD:		42								

ALPAR (MORROW LOWER)		01928 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535												
CLEMENT, E. D.		WELL #: 45		RRCID -> 170500		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8096 - 8110		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	434 X	229	-0-	-205	-0-	229	2			N	-0-			49
02	392 X	326	-0-	-66	-0-	326	2			N	-0-			49
03	341 X	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-			49
04	330 X	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-			49
05	372 X	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-			49
06	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			49
07	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-			49
08	341 X	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-			49
09	390 X	247	-0-	-143	-0-	247	2			N	-0-			49
10	496 X	348	-0-	-148	-0-	348	2			N	-0-			49
11	480 X	456	-0-	-24	-0-	456	2			N	-0-			49
12	496 X	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-			49
TOTAL GAS PROD:		4,228		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CLEMENT, E.D.		WELL #: 32		RRCID -> 178281		COMPL. DATE 06/09/2000		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7949 - 8025		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LINN OPERATING, INC.		501545		RRCID -> 219093		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8254 - 8266	
DECK 18		WELL #: 4									
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ALPAR (MORROW UPPER) 01928 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. 501545
PEARSON WELL #: 7109 RRCID -> 228807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7436 - 7460

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

REMNANT ENERGY, INC. 701555
DANIEL 139 WELL #: 2 RRCID -> 223339 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7582 - 7602

01	7378	X	6029	-0-	-1349	-0-	6029	2		N	-0-			29													
02	6580	X	3601	-0-	-2979	-0-	3601	2		N	-0-			29													
03	7161	X	4170	-0-	-2991	-0-	4170	2		N	-0-			29													
04	6750	X	6083	-0-	-667	-0-	6083	2		N	-0-			29													
05	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2		N	-0-			29													
06	5820	X	5816	-0-	-4	-0-	5816	2		N	-0-			29													
07	6293	X	5901	-0-	-392	-0-	5901	2		N	-0-			29													
08	6293	X	5786	-0-	-507	-0-	5786	2		N	-0-			29													
09	6090	X	5385	-0-	-705	-0-	5385	2		N	-0-			29													
10	6138	X	5081	-0-	-1057	-0-	5081	2		N	-0-			29													
11	5820	X	4446	-0-	-1374	-0-	4446	2		N	-0-			29													
12	5890	X	2970	-0-	-2920	-0-	2970	2		N	-0-			29													
TOTAL GAS PROD: 61,415														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

ALPAR (TONKAWA) 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
MORRIS, ORA WELL #: 3092 RRCID -> 084528 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8326 - 8334

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

ALPAR (TONKAWA)		//CONT.//		01928 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
MCFATTER		WELL #:		1078	RRCID ->	123738	COMPL. DATE	05/11/1974	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8400 - 8410		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FORGEY		WELL #:		2079	RRCID ->	126805	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8390 - 8400		

01	961 #	795	-0-	-166	-0-	789	3	6	9	N	5			87
02	979 R	979	-0-	-0-	-0-	971	3	8	9	N	7			94
03	1009 R	1009	-0-	-0-	-0-	1003	3	6	9	N	5			99
04	1793 R	1793	-0-	-0-	-0-	1785	3	8	9	N	7			106
05	1553 R	1553	-0-	-0-	-0-	1547	3	6	9	N	5			111
06	1815 R	1815	-0-	-0-	-0-	1812	3	3	9	N	3			114
07	1860 #	1289	-0-	-571	-0-	1289	3			N	-0-			114
08	1860 #	912	-0-	-948	-0-	906	3	6	9	N	5			119
09	1830 #	742	-0-	-1088	-0-	742	3			N	-0-			119
10	1891 #	557	-0-	-1334	-0-	557	3			N	-0-			119
11	1830 #	261	-0-	-1569	-0-	255	3	6	9	N	5			124
12	1302 #	933	-0-	-369	-0-	931	3	2	9	N	2			126
TOTAL GAS PROD:		12,638				TOTAL CONDENSATE PROD:		44						

FORGEY		WELL #:		3112	RRCID ->	198455	COMPL. DATE	06/11/2003	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	7573 - 8152		

01	1589 R	1589	-0-	-0-	-0-	1570	3	19	9	N	17			190
02	1753 R	1753	-0-	-0-	-0-	1751	3	2	9	N	2			192
03	2364 R	2364	-0-	-0-	-0-	2344	3	20	9	N	18	189	1	21
04	2098 R	2098	-0-	-0-	-0-	2066	3	32	9	N	29			50
05	2325 R	2325	-0-	-0-	-0-	2314	3	11	9	N	10			60
06	2312 R	2312	-0-	-0-	-0-	2289	3	23	9	N	21			81
07	2286 R	2286	-0-	-0-	-0-	2274	3	12	9	N	11			92
08	1847 R	1847	-0-	-0-	-0-	1836	3	11	9	N	10			102
09	1565 R	1565	-0-	-0-	-0-	1553	3	12	9	N	11			113
10	1901 R	1901	-0-	-0-	-0-	1895	3	6	9	N	5			118
11	1885 R	1885	-0-	-0-	-0-	1865	3	20	9	N	18			136
*12	1971 R	1971	-0-	-0-	-0-	1950	3	21	9	N	19			155
TOTAL GAS PROD:		23,896				TOTAL CONDENSATE PROD:		171						

ALPAR (TONKAWA)		//CONT.//		01928 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
FORGEY 112		WELL #:		2112	RRCID ->	205670	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	8146 - 8152
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378						CNTY: HEMPHILL				
FEE		WELL #:		111	RRCID ->	084003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8357	PERF.	7583 - 8176
01	326 R	326	-0-	-0-	-0-	31	1	295	2	Y	-0-	-0-
02	476 #	28	-0-	-448	-0-	28	1			Y	-0-	-0-
03	527 #	354	-0-	-173	-0-	31	1	323	2	Y	-0-	-0-
04	510 #	325	-0-	-185	-0-	30	1	295	2	Y	-0-	-0-
05	372 #	31	-0-	-341	-0-	31	1			Y	-0-	-0-
06	669 R	669	-0-	-0-	-0-	30	1	639	2	Y	-0-	-0-
07	837 R	837	-0-	-0-	-0-	31	1	806	2	Y	-0-	-0-
08	743 R	743	-0-	-0-	-0-	31	1	712	2	Y	-0-	-0-
09	540 #	478	-0-	-62	-0-	30	1	448	2	Y	-0-	-0-
10	558 #	357	-0-	-201	-0-	31	1	326	2	Y	-0-	-0-
11	540 #	393	-0-	-147	-0-	30	1	363	2	Y	-0-	-0-
12	558 #	443	-0-	-115	-0-	31	1	412	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE ROCK MID-CONTINENT OP, LLC		238718						CNTY: HEMPHILL				
ISAACS 114		WELL #:		1	RRCID ->	179382	COMPL. DATE	09/26/2000	TOTAL DEPTH	8379	PERF.	8200 - 8206
01	1922 #	663	-0-	-1259	-0-	663	3			N	-0-	31
02	1736 #	765	-0-	-971	-0-	765	3			N	-0-	31
03	1426 #	985	-0-	-441	-0-	985	3			N	-0-	31
04	1230 #	909	-0-	-321	-0-	909	3			N	-0-	31
05	899 #	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-	31
06	960 #	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-	31
07	992 #	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-	31
08	992 #	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-	31
09	900 #	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-	31
10	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	31
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	20	28
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	2	30

TOTAL GAS PROD: 3,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LINN OPERATING, INC.		501545						CNTY: HEMPHILL				
WELLS, J.O.		WELL #:		1	RRCID ->	055980	COMPL. DATE	07/18/1973	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	8328 - 8338
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/10/2013 - PLUGGED 04-10-2013

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

ALPAR (TONKAWA)		//CONT.//		01928 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: HEMPHILL					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
YARNOLD		WELL #:		1	RRCID ->	068948	COMPL. DATE	08/22/1975	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8156 - 8164	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ISAACS		WELL #:		1091	RRCID ->	068949	COMPL. DATE	06/23/1975	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8282 - 8288	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45	
02	14B2 EXT	48	-0-	48	48	2			N	-0-		45	
03	14B2 EXT	66	-0-	66	114				N	-0-		45	
04	187 R	73	-0-	-114	-0-	73	2		N	-0-		45	
05	63 R	63	-0-	-0-	-0-	60	2	3 9	N	-0-	3	48	
06	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-		48	
07	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-		48	
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-		48	
*09	60 #	6	-0-	-54	-0-	6	2		N	-0-		48	
*10	62 #	8	-0-	-54	-0-	7	2	1 9	N	-0-	1	49	
*11	60 #	8	-0-	-52	-0-	8	2		N	-0-		49	
12	62 #	10	-0-	-52	-0-	10	2		N	-0-		49	
TOTAL GAS PROD:		417				TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

YARNOLD		WELL #:		2113	RRCID ->	204796	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	8312	PERF.	8151 - 8157	
01	1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-				N	22		60	
02	1904 #	1752	-0-	-152	-0-	1722	2	30 9	N	27		87	
03	2108 #	1925	-0-	-183	-0-	1907	2	18 9	N	16		103	
04	1980 #	947	-0-	-1033	-0-	937	2	10 9	N	9		112	
05	1953 #	990	-0-	-963	-0-	979	2	11 9	N	10		122	
06	1890 #	1265	-0-	-625	-0-	1259	2	6 9	N	5		127	
07	1953 #	1568	-0-	-385	-0-	1557	2	11 9	N	10		137	
08	1922 #	1507	-0-	-415	-0-	1498	2	9 9	N	8		145	
*09	1260 #	986	-0-	-274	-0-	983	2	3 9	N	3		148	
*10	1816 R	1816	-0-	-0-	-0-	1794	2	22 9	N	20		168	
*11	1893 R	1893	-0-	-0-	-0-	1879	2	14 9	N	13		181	
12	1581 #	1573	-0-	-8	-0-	1572	2	1 9	N	1	149 1	33	
TOTAL GAS PROD:		16,222				TOTAL CONDENSATE PROD:		144					

ALPAR (TONKAWA)		//CONT.//		01928 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: HEMPHILL						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
ISAACS		WELL #:		3091	RRCID ->	204799	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	8286 - 8296		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635 #	-0-	-0-	-2635	-0-					N	16			62
02	2380 #	1678	-0-	-702	-0-	1667	2	11	9	N	10			72
03	2046 #	1952	-0-	-94	-0-	1932	2	20	9	N	18			90
04	1980 #	1450	-0-	-530	-0-	1429	2	21	9	N	19			109
05	2015 #	878	-0-	-1137	-0-	869	2	9	9	N	8			117
06	1890 #	953	-0-	-937	-0-	945	2	8	9	N	7			124
07	1953 #	1327	-0-	-626	-0-	1318	2	9	9	N	8			132
08	1953 #	1431	-0-	-522	-0-	1423	2	8	9	N	7			139
*09	2331 R	2331	-0-	-0-	-0-	2308	2	23	9	N	21			160
*10	2301 R	2301	-0-	-0-	-0-	2282	2	19	9	N	17	156	1	21
*11	2388 R	2388	-0-	-0-	-0-	2356	2	32	9	N	29			50
12	2418 #	2045	-0-	-373	-0-	2015	2	30	9	N	27			77
TOTAL GAS PROD:		18,734				TOTAL CONDENSATE PROD:				187				

YARNOLD		WELL #:		3113	RRCID ->	209766	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	8355	PERF.	8150 - 8157		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		FORGEY "112"		WELL #:	1	RRCID ->	212698	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7575 - 8150
01	3069 #	2257	-0-	-812	-0-	27	1	2205	2	N	23	193	1	47	
						25	9								
02	2954 R	2954	-0-	-0-	-0-	27	1	2885	2	N	38			85	
						42	9								
03	3218 R	3218	-0-	-0-	-0-	31	1	3112	2	N	68			153	
						75	9								
04	3064 R	3064	-0-	-0-	-0-	30	1	2971	2	N	57			210	
						63	9								
05	3122 R	3122	-0-	-0-	-0-	31	1	3063	2	N	25	193	1	42	
						28	9								
06	3063 R	3063	-0-	-0-	-0-	30	1	2986	2	N	43			85	
						47	9								
07	3095 R	3095	-0-	-0-	-0-	30	1	2993	2	N	65			150	
						72	9								
08	3150 R	3150	-0-	-0-	-0-	31	1	3042	2	N	70			220	
						77	9								
09	2970 #	2955	-0-	-15	-0-	30	1	2890	2	N	32	192	1	60	
						35	9								
10	3069 #	3043	-0-	-26	-0-	31	1	2943	2	N	63			123	
						69	9								
11	3032 R	3032	-0-	-0-	-0-	30	1	2947	2	N	50			173	
						55	9								
12	3069 #	2746	-0-	-323	-0-	27	1	2678	2	N	37			210	
						41	9								
TOTAL GAS PROD:		35,699				TOTAL CONDENSATE PROD:				571					

OIL AND GAS DIVISION

ALPAR (TONKAWA)		//CONT.//		01928 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
FORGEY "94"		WELL #:		1	RRCID ->	213040	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7550	- 8322
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1240 #	923	-0-	-317	-0-	25 1	891 2	N	6			53
02	1176 #	984	-0-	-192	-0-	7 9	21 1	N	5			58
03	1402 R	1402	-0-	-0-	-0-	6 9	31 1	N	4			62
04	1384 R	1384	-0-	-0-	-0-	4 9	29 1	N	-0-			62
05	1460 R	1460	-0-	-0-	-0-	29 1	31 1	N	-0-			62
06	1424 R	1424	-0-	-0-	-0-	29 1	1355 2	N	-0-			62
07	1521 R	1521	-0-	-0-	-0-	31 1	1429 2	N	-0-			62
08	1457 #	1334	-0-	-123	-0-	31 1	1395 2	N	-0-			62
09	1410 #	1060	-0-	-350	-0-	27 1	1490 2	N	-0-			62
10	1519 #	1189	-0-	-330	-0-	23 1	1307 2	N	-0-			62
11	1470 #	1250	-0-	-220	-0-	26 1	1037 2	N	-0-			62
12	1519 #	1220	-0-	-299	-0-	28 1	1163 2	N	-0-			62
						25 1	1222 2	N	-0-			62
							1195 2	N	-0-			62

TOTAL GAS PROD: 15,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ALPAR-FALCON (CHESTER)		01931 200		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE						
GRAVES OPERATING, LLC		325799										
HOOVER -137-		WELL #:		2	RRCID ->	127087	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 8364	- 8384
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2		N	-0-			68
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2		N	-0-			68
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2		N	-0-			68
04	1170 N	981	-0-	-189	-0-	981 2		N	-0-			68
05	1085 N	923	-0-	-162	-0-	923 2		N	-0-			68
06	1020 N	312	-0-	-708	-0-	312 2		N	-0-			68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2		N	-0-			68
09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2		N	-0-			68
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-			68
11	1110 N	936	-0-	-174	-0-	936 2		N	-0-			68
12	1333 N	990	-0-	-343	-0-	990 2		N	-0-			68

TOTAL GAS PROD: 10,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC.		501545		RRCID ->	137268	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 8376	- 8408	
HOOVER		WELL #:		1128								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-			120
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-			120
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2		N	-0-			120
05	744 N	729	-0-	-15	-0-	729 2		N	-0-			120
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-			120
07	868 N	706	-0-	-162	-0-	706 2		N	-0-			120
08	744 N	583	-0-	-161	-0-	583 2		N	-0-			120
*09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-			120
*10	713 N	594	-0-	-119	-0-	594 2		N	-0-			120
*11	570 N	389	-0-	-181	-0-	389 2		N	-0-			120
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			120

TOTAL GAS PROD: 6,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-LIPS (ATOKA)		01933 002		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715												
WILSON, JAMES 160		WELL #: 3		RRCID -> 218305		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8439 - 8581						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	1074	-0-	-197	-0-	1056	2	18	9	N	16	190	1	51
02	990 N	990	-0-	-0-	-0-	973	2	17	9	N	15			66
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1086	2	46	9	N	42			108
04	1050 N	1022	-0-	-28	-0-	1009	2	13	9	N	12			120
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1062	2	31	9	N	28			148
06	1110 N	1071	-0-	-39	-0-	1049	2	22	9	N	20			168
07	1054 N	925	-0-	-129	-0-	906	2	19	9	N	17			185
08	1085 N	1006	-0-	-79	-0-	986	2	20	9	N	18			203
09	1080 N	1058	-0-	-22	-0-	1039	2	19	9	N	17			220
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1092	2	19	9	N	17			237
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1055	2	8	9	N	7	185	1	59
*12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1093	2	18	9	N	16			75
TOTAL GAS PROD:		12,656		TOTAL CONDENSATE PROD:		225								

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
COURSON RANCH 158		WELL #: 2D		RRCID -> 174098		COMPL. DATE 08/07/1999		TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8015 - 8025		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	130
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	130
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	130
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	130
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	130
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	130
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	130
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	130
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	130
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	130
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	130
12	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	130
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COURSON RANCH 159		WELL #: 1D		RRCID -> 178161		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8061 - 8124						
01	899 N	848	-0-	-51	-0-	31	1	817	2	N	-0-			48
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	28	1	781	2	N	-0-			48
03	837 N	448	-0-	-389	-0-	31	1	415	2	N	2			50
04	810 N	30	-0-	-780	-0-	30	1			N	-0-			50
05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	31	1	1170	2	N	3			53
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	30	1	834	2	N	5			58
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	31	1	890	2	N	2			60
08	1209 N	745	-0-	-464	-0-	31	1	712	2	N	2			62
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			62
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	52			114
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			114
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			114
TOTAL GAS PROD:		5,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		66								

ALPAR-LIPS (ATOKA)		//CONT.//		01933 002	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
COURSON RANCH 136		WELL #:		1A	RRCID ->	214274	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	8454	PERF. 7982 - 8330		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COURSON RANCH 158		WELL #:		11	RRCID ->	225453	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	10635	PERF. 8470 - 8508	
01	247 X	247	-0-	-0-	-0-	245	2	2 9	N	2		140
02	224 X	164	-0-	-60	-0-	162	2	2 9	N	2		142
03	248 X	126	-0-	-122	-0-	125	2	1 9	N	1		143
04	240 X	99	-0-	-141	-0-	99	2		N	-0-		143
05	248 X	82	-0-	-166	-0-	80	2	2 9	N	2		145
06	240 X	68	-0-	-172	-0-	66	2	2 9	N	2		147
07	186 X	82	-0-	-104	-0-	79	2	3 9	N	3		150
08	124 X	57	-0-	-67	-0-	55	2	2 9	N	2		152
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	12		164
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	217	188 1	193
11	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT		193
12	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		193
TOTAL GAS PROD:		925				TOTAL CONDENSATE PROD:		243				

COURSON RANCH 136		WELL #:		13H	RRCID ->	228186	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	7971	PERF. N/A	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	173				N	-0-	28	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	173				N	-0-	28	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	173				N	-0-	28	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	173				N	-0-	28	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173				N	-0-	28	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173				N	-0-	28	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173				N	-0-	28	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173				N	-0-	28	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173				N	-0-	28	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173				N	-0-	28	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	173				N	NO RPT	28	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	173				N	NO RPT	28	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ALPAR-LIPS (ATOKA)		//CONT.//		01933 002	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
COURSON RANCH 158		WELL #:		3C	RRCID -> 251433	COMPL. DATE	01/14/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8240 - 8258		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2		N	-0-		60
02		56 N	32	-0-	-24	-0-	32 2		N	-0-		60
03		62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2		N	-0-		60
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		60
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		60
06		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		60
07		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-		60
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-		60
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		60
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		60
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		60
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
TOTAL GAS PROD:		368		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COURSON RANCH 159		WELL #:		3	RRCID -> 251681	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11014	PERF. 8600 - 8622		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LINN OPERATING, INC.		501545		1	RRCID -> 228415	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	8525	PERF. 7750 - 7993		
PEARSON, A. 27		WELL #:		1								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	172		
02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-	172	
03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-	172	
04		210 N	178	-0-	-32	-0-	178 2		N	-0-	172	
05		217 N	216	-0-	-1	-0-	216 2		N	-0-	172	
06		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-	172	
07		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-	172	
08		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-	172	
*09		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-	172	
*10		248 N	247	-0-	-1	-0-	247 2		N	-0-	172	
*11		240 N	236	-0-	-4	-0-	236 2		N	-0-	172	
12		248 N	223	-0-	-25	-0-	223 2		N	-0-	172	
TOTAL GAS PROD:		2,523		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALPAR-LIPS (ATOKA)		//CONT.//	01933 002	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099							
LIPS RANCH "A"		WELL #:	6	RRCID -> 174821	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	10706	PERF. 7890	- 8064
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5605 X	5605	-0-	-0-	441 1	5085 2	N	72	105
						79 9				
02		7944 X	7944	-0-	-0-	483 1	7421 2	N	36	141
						40 9				
03		8951 X	8951	-0-	-0-	588 1	8341 2	N	20	161
						22 9				
04		8562 X	8562	-0-	-0-	567 1	7965 2	N	27	142 1
						30 9				46
05		8631 X	8631	-0-	-0-	567 1	8025 2	N	35	81
						39 9				
06		8183 X	8183	-0-	-0-	546 1	7633 2	N	4	85
						4 9				
07		8056 X	8056	-0-	-0-	546 1	7498 2	N	11	96
						12 9				
08		6014 X	6014	-0-	-0-	378 1	5629 2	N	6	102
						7 9				
09		8426 X	8426	-0-	-0-	567 1	7850 2	N	8	110
						9 9				
10		8083 X	8083	-0-	-0-	546 1	7527 2	N	9	119
						10 9				
11		7518 X	7518	-0-	-0-	525 1	6981 2	N	11	130
						12 9				
*12		7165 X	7165	-0-	-0-	483 1	6608 2	N	67	175 1
						74 9				22
TOTAL GAS PROD:			93,138			TOTAL CONDENSATE PROD:			306	

LIPS RANCH "A"		WELL #:	1	RRCID -> 175332	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 8182	- 9122
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

ALPAR-LIPS (ATOKA)		//CONT.//		01933 002	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099													
LIPS "A"		WELL #:		12	RRCID ->	176474	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8170	-	8186			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1581 X	307	-0-	-1274	-0-	60	1	247	2	N	-0-					144
02		1428 X	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					144
03		1581 X	1146	-0-	-435	-0-	72	1	1074	2	N	-0-					144
*04		2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	162	1	2423	2	N	-0-					144
*05		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	180	1	3975	2	N	-0-					144
*06		4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	174	1	3975	2	N	-0-					144
*07		5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	180	1	4837	2	N	3					147
							3	9									
*08		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	174	1	4270	2	N	14					161
							15	9									
*09		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	174	1	4726	2	N	26					187
							29	9									
*10		4743 X	3717	-0-	-1026	-0-	144	1	3561	2	N	11					198
							12	9									
*11		4590 X	3715	-0-	-875	-0-	144	1	3561	2	N	9					207
							10	9									
12		4743 X	3746	-0-	-997	-0-	162	1	3577	2	N	6					213
							7	9									
TOTAL GAS PROD:		37,928				TOTAL CONDENSATE PROD:		69									

ALPAR-LIPS (DOUGLAS)		01933 500		ASSOCIATED	49B				CNTY: ROBERTS								
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260															
COURSON RANCH 149		WELL #:		1AA	RRCID ->	218864	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	9070	PERF.	5563	-	5580			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							57
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							57
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							57
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							57
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							57
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							57
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ALPAR-LIPS (DOUGLAS LOWER)		01933 650		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS								
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420															
MCGARRAUGH -A-		WELL #:		4	RRCID ->	146373	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	5536	-	5541			
01	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		N	-0-							-0-
02	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-							-0-
03	1178 X	932	-0-	-246	-0-	932	2		N	-0-							-0-
04	1140 X	878	-0-	-262	-0-	878	2		N	-0-							-0-
05	1178 X	903	-0-	-275	-0-	903	2		N	-0-							-0-
06	1020 X	665	-0-	-355	-0-	665	2		N	-0-							-0-
07	1023 X	894	-0-	-129	-0-	894	2		N	-0-							-0-
08	930 X	884	-0-	-46	-0-	884	2		N	-0-							-0-
09	870 X	832	-0-	-38	-0-	832	2		N	-0-							-0-
10	899 X	802	-0-	-97	-0-	802	2		N	-0-							-0-
11	870 X	665	-0-	-205	-0-	665	2		N	-0-							-0-
12	899 X	597	-0-	-302	-0-	597	2		N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		10,022				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ALPAR-LIPS (MARMATON)		01933 675		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS							
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #: 1D		RRCID -> 177857		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7018 - 7140	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS)		01933 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #: 10		RRCID -> 218373		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8960 - 8984	
01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1395	1	82	2	N	-0-	250	
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1260	1	58	2	N	-0-	250	
03	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1395	1	39	2	N	-0-	250	
04	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1350	1	30	2	N	-0-	250	
05	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1395	1	24	2	N	-0-	250	
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1350	1	19	2	N	-0-	250	
07	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1395	1	18	2	N	-0-	250	
08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1215	1	14	2	N	181	431	
						199	9						
09	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-	431	
10	806 N	319	-0-	-487	-0-	37	2	282	9	N	256	687	
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT	687	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	687	
TOTAL GAS PROD:		12,693		TOTAL CONDENSATE PROD:		437							

COURSON RANCH 158		WELL #: 12		RRCID -> 218460		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 11130				PERF. 8868 - 8978	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			433	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			433	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			433	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			433	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			433	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			433	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			433	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			433	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			433	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			433	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			433	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			433	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS)		//CONT.//		01933 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
COURSON RANCH 158		WELL #:		10	RRCID ->	221300	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8874 - 9370
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					656
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					656
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					656
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			167	1	489
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					489
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					489
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					489
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					489
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					489
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					489
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	489
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	489
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/09/2010											

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

COURSON RANCH 157		WELL #:		6	RRCID ->	227404	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8674 - 9060				
01	5053	X	4245	-0-	-808	-0-	1319	1	2361	2	N	514	367	1	474
							565	9							
02	4564	X	3263	-0-	-1301	-0-	1175	1	1880	2	N	189			663
							208	9							
03	5053	X	2975	-0-	-2078	-0-	1267	1	1050	2	N	598	737	1	524
							658	9							
04	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	1287	1	3373	2	N	387	742	1	169
							426	9							
05	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	1329	1	3284	2	N	435	188	1	416
							479	9							
06	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	1287	1	3155	2	N	412	375	1	453
							453	9							
07	5270	X	5204	-0-	-66	-0-	1327	1	3423	2	N	413	567	1	299
							454	9							
08	5270	X	5103	-0-	-167	-0-	1334	1	3325	2	N	404	375	1	328
							444	9							
09	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	405	185	1	548
10	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	441	747	1	242
11	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT			242
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT			242

TOTAL GAS PROD: 35,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,198

COURSON RANCH 148		WELL #:		10	RRCID ->	228125	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	9331	PERF. 8872 - 8936				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			234
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			234

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

OIL AND GAS DIVISION

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS)		//CONT.//		01933 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
COURSON RANCH 148		WELL #:		6	RRCID -> 231763	COMPL. DATE 12/13/2006	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8900	- 9100					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-			394
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-			394
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-			394
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-			394
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-			394
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-			394
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-			394
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-			394
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-			394
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-	156	1	238
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13639					N	NO RPT			238
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13639					N	NO RPT			238

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

COURSON RANCH 136		WELL #:		16	RRCID -> 239132	COMPL. DATE 06/26/2007	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 8776	- 9022					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	248 X	243	-0-	-5	-0-	68	1	175	2	N	-0-			242
02	252 X	230	-0-	-22	-0-	61	1	169	2	N	-0-			242
03	279 X	261	-0-	-18	-0-	67	1	194	2	N	-0-			242
04	270 X	249	-0-	-21	-0-	65	1	184	2	N	-0-			242
05	248 X	221	-0-	-27	-0-	66	1	155	2	N	-0-			242
06	240 X	198	-0-	-42	-0-	64	1	134	2	N	-0-			242
07	248 X	189	-0-	-59	-0-	65	1	124	2	N	-0-			242
08	248 X	226	-0-	-22	-0-	66	1	126	2	N	31	185	1	88
						34	9							
09	240 X	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-			88
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			88
11	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			88
12	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			88

TOTAL GAS PROD: 2,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

COURSON RANCH 148		WELL #:		14	RRCID -> 255682	COMPL. DATE 02/13/2010	TOTAL DEPTH 8750	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS) RANGE PRODUCTION COMPANY MORRISON		//CONT.//	01933 700 691703	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS								
		WELL #:	4212	RRCID ->	263599	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9228 - 9382			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2697 X	2235	-0-	-462	-0-	2226 2	9 9	N	N	8			142
02		2100 N	1953	-0-	-147	-0-	1945 2	8 9	N	N	7			149
03		2356 N	2098	-0-	-258	-0-	2085 2	13 9	N	N	12			161
04		2160 N	1906	-0-	-254	-0-	1895 2	11 9	N	N	10			171
05		2170 N	1944	-0-	-226	-0-	1944 2		N	N	-0-			171
06		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 2		N	N	-0-			171
07		1984 N	1819	-0-	-165	-0-	1819 2		N	N	-0-			171
08		1953 N	1715	-0-	-238	-0-	1715 2		N	N	-0-			171
09		1680 N	1547	-0-	-133	-0-	1547 2		N	N	-0-			171
10		1829 N	1493	-0-	-336	-0-	1493 2		N	N	-0-			171
11		1650 N	1384	-0-	-266	-0-	1384 2		N	N	-0-			171
12		1612 N	1413	-0-	-199	-0-	1413 2		N	N	-0-			171
TOTAL GAS PROD:			21,173											
														TOTAL CONDENSATE PROD: 37

ALPAR-LIPS (TONKAWA) LATIGO PETROLEUM, LLC COURSON RANCH 136			01933 750 488260	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ROBERTS								
		WELL #:	4-U	RRCID ->	137714	COMPL. DATE	01/03/1991	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5796 - 5814			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		761 R	761	-0-	-0-	-0-	758 2	3 9	N	N	3			105
02		939 R	939	-0-	-0-	-0-	931 2	8 9	N	N	7			112
03		971 R	971	-0-	-0-	-0-	962 2	9 9	N	N	8			120
04		1186 R	1186	-0-	-0-	-0-	1176 2	10 9	N	N	9			129
05		1145 R	1145	-0-	-0-	-0-	1138 2	7 9	N	N	6			135
06		1079 R	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2		N	N	-0-			135
07		1240 #	1114	-0-	-126	-0-	1112 2	2 9	N	N	2			137
08		1240 #	1063	-0-	-177	-0-	1061 2	2 9	N	N	2			139
09		2908 R	2908	-0-	-0-	-0-	2904 2	4 9	N	N	4			143
10		3039 R	3039	-0-	-0-	-0-	3035 2	4 9	N	N	4			147
11		1080 #	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	N	NO RPT			147
12		1116 #	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	N	NO RPT			147
TOTAL GAS PROD:			14,205											
														TOTAL CONDENSATE PROD: 45

COURSON RANCH 157		WELL #:	5	RRCID ->	265332	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	11031	PERF.	4432 - 4442			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		01933 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
APACHE CORPORATION		027200											
SKEETERBEE		WELL #: 1		RRCID -> 196703		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 3173 PERF. 3447 - 4498					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-				N	-0-			-0-
02	3416 X	2556	-0-	-860	-0-	2556	2		N	-0-			-0-
03	3782 X	2916	-0-	-866	-0-	2916	2		N	-0-			-0-
04	3060 X	1530	-0-	-1530	-0-	1530	2		N	-0-			-0-
05	2821 X	2323	-0-	-498	-0-	2323	2		N	-0-			-0-
06	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2		N	-0-			-0-
07	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2		N	-0-			-0-
08	2914 X	2849	-0-	-65	-0-	2849	2		N	-0-			-0-
09	3060 X	2654	-0-	-406	-0-	2654	2		N	-0-			-0-
10	3162 X	2737	-0-	-425	-0-	2737	2		N	-0-			-0-
11	3060 X	2039	-0-	-1021	-0-	2039	2		N	-0-			-0-
12	3131 X	2299	-0-	-832	-0-	2299	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SKEETERBEE		WELL #: 2		RRCID -> 198489		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 3234 PERF. 3500 - 4924					
01	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			-0-
02	1456 X	549	-0-	-907	-0-	549	2		N	-0-			-0-
03	1612 X	592	-0-	-1020	-0-	592	2		N	-0-			-0-
04	1560 X	1222	-0-	-338	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
05	1116 X	568	-0-	-548	-0-	568	2		N	-0-			-0-
06	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-			-0-
07	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2		N	-0-			-0-
08	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2		N	-0-			-0-
09	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2		N	-0-			-0-
10	2139 X	1520	-0-	-619	-0-	1520	2		N	-0-			-0-
11	2070 X	1020	-0-	-1050	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
12	2139 X	1159	-0-	-980	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SKEETERBEE		WELL #: 3C		RRCID -> 204375		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 3398 - 3420					
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			17
02	3220 X	1560	-0-	-1660	-0-	1560	2		N	-0-			17
03	3565 X	2931	-0-	-634	-0-	2931	2		N	-0-			17
04	3450 X	3127	-0-	-323	-0-	3127	2		N	-0-			17
05	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2		N	-0-			17
06	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2		N	-0-			17
07	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2		N	-0-			17
08	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2		N	-0-			17
09	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2		N	-0-			17
10	3565 X	3211	-0-	-354	-0-	3211	2		N	-0-			17
11	3450 X	2740	-0-	-710	-0-	2740	2		N	-0-			17
12	3565 X	1859	-0-	-1706	-0-	1859	2		N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		34,343		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
SKEETERBEE WELL #: 5 RRCID -> 213010 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3738 - 5907														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-			5
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10		136 X	-0-	136	-0-	-0-	136	2		N	-0-			5
11	14B2	EXT	2648	-0-	2648	2648	2648	2		N	-0-			5
*12		4938 X	2290	-0-	-2648	-0-	2290	2		N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:			5,074			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SKEETERBEE WELL #: 6 RRCID -> 213011 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3745 - 6127														
01		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-				N	-0-			5
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10		113 X	-0-	113	-0-	-0-	113	2		N	-0-			5
11	14B2	EXT	3334	-0-	3334	3334	3334	2		N	-0-			5
*12		4430 X	1096	-0-	-3334	-0-	1096	2		N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:			4,543			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SKEETERBEE WELL #: 4 RRCID -> 213634 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3656 PERF. 3176 - 3202														
01		527 X	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		3 X	-0-	3	-0-	-0-		3 2		N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
07		3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
08		3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
09		1 X	-0-	1	-0-	-0-		1 2		N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		1 X	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798													
COURSON "B" WELL #: 21 RRCID -> 173491 COMPL. DATE 04/28/1999										TOTAL DEPTH	8800	PERF.	3386 - 3396
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	1359	-0-	-191	-0-	34 1	1323 3		N	-0-			66
						2 4							
02	1120 N	1061	-0-	-59	-0-	32 1	1027 3		N	-0-			66
						2 4							
03	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	46 1	1184 3		N	-0-			66
						2 4							
04	1290 N	1144	-0-	-146	-0-	40 1	1102 3		N	-0-			66
						2 4							
05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	31 1	1166 3		N	-0-			66
						2 4							
06	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	46 1	1329 3		N	-0-			66
						1 4							
07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	46 1	1207 3		N	15			81
						1 4	17 9						
08	1209 N	1016	-0-	-193	-0-	1016 3			N	-0-			81
09	1380 N	1096	-0-	-284	-0-	29 1	1065 3		N	-0-			81
						2 4							
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	26 1	1278 3		N	-0-			81
						2 4							
11	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	31 1	1324 3		N	-0-			81
						1 4							
12	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	36 1	1093 3		N	3			84
						2 4	3 9						
TOTAL GAS PROD:		14,550		TOTAL CONDENSATE PROD:		18							

COURSON RANCH "B" UNIT 16 WELL #: 62 RRCID -> 178008 COMPL. DATE 02/04/2000										TOTAL DEPTH	5600	PERF.	3418 - 3736
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: OCHILTREE		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
COURSON RANCH "B" WELL #: 1665 RRCID -> 179153 COMPL. DATE 08/21/2000													TOTAL DEPTH	3930	PERF. 3406 - 3642
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	7595 X	7343	-0-	-252	-0-	319	1	7022	3	N	-0-			-0-	
						2	4								
02	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	299	1	7082	3	N	-0-			-0-	
						2	4								
03	7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	330	1	7553	3	N	-0-			-0-	
						2	4								
04	9040 X	9040	-0-	-0-	-0-	320	1	8718	3	N	-0-			-0-	
						2	4								
05	8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	320	1	8444	3	N	-0-			-0-	
						2	4								
06	12382 X	12382	-0-	-0-	-0-	320	1	12061	3	N	-0-			-0-	
						1	4								
07	17387 X	17387	-0-	-0-	-0-	320	1	17066	3	N	-0-			-0-	
						1	4								
08	22712 X	22712	-0-	-0-	-0-	329	1	22381	3	N	-0-			-0-	
						2	4								
09	11351 X	11351	-0-	-0-	-0-	318	1	11031	3	N	-0-			-0-	
						2	4								
10	11887 X	11887	-0-	-0-	-0-	329	1	11556	3	N	-0-			-0-	
						2	4								
11	11554 X	11554	-0-	-0-	-0-	318	1	11235	3	N	-0-			-0-	
						1	4								
*12	11757 X	11757	-0-	-0-	-0-	330	1	11425	3	N	-0-			-0-	
						2	4								
TOTAL GAS PROD:		139,447		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

COURSON RANCH "B" UNIT 14 WELL #: 72 RRCID -> 192168 COMPL. DATE 08/23/2002													TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4102 - 5300
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

COURSON RANCH "B" UNIT 13 WELL #: 74 RRCID -> 193294 COMPL. DATE 11/15/2002													TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3801 - 5135
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-	
03	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			-0-	
04	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-			-0-	
05	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-			-0-	
06	390 X	22	-0-	-368	-0-	22	3			N	-0-			-0-	
07	744 X	64	-0-	-680	-0-	64	3			N	-0-			-0-	
08	744 X	9	-0-	-735	-0-	9	3			N	-0-			-0-	
09	720 X	14	-0-	-706	-0-	14	3			N	-0-			-0-	
10	589 X	21	-0-	-568	-0-	21	3			N	-0-			-0-	
11	60 X	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-			-0-	
12	62 X	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,874		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 76 RRCID -> 193296										COMPL. DATE 12/20/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3750 - 5184
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		899 X	295	-0-	-604	-0-	295	3	N	-0-			-0-
02		532 X	39	-0-	-493	-0-	39	3	N	-0-			-0-
03		434 X	87	-0-	-347	-0-	87	3	N	-0-			-0-
04		638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	3	N	-0-			-0-
05		684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	3	N	-0-			-0-
06		300 X	229	-0-	-71	-0-	229	3	N	-0-			-0-
07		651 X	87	-0-	-564	-0-	87	3	N	-0-			-0-
08		682 X	341	-0-	-341	-0-	341	3	N	-0-			-0-
09		702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	3	N	-0-			-0-
10		682 X	455	-0-	-227	-0-	455	3	N	-0-			-0-
11		346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-			-0-
12		372 X	265	-0-	-107	-0-	265	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,168	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 77 RRCID -> 193297										COMPL. DATE 10/22/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3595 - 4920
01		434 N	176	-0-	-258	-0-	176	3	N	-0-			-0-
02		364 N	237	-0-	-127	-0-	237	3	N	-0-			-0-
03		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-			-0-
04		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-			-0-
05		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-			-0-
06		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-			-0-
07		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-			-0-
08		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-			-0-
09		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3	N	-0-			-0-
10		527 N	469	-0-	-58	-0-	469	3	N	-0-			-0-
11		450 N	416	-0-	-34	-0-	416	3	N	-0-			-0-
*12		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,368	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

COURSON RANCH "B" UNIT 16 WELL #: 79 RRCID -> 193298										COMPL. DATE 11/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3707 - 5082
01		2108 X	994	-0-	-1114	-0-	994	3	N	-0-			-0-
02		1624 X	757	-0-	-867	-0-	757	3	N	-0-			-0-
03		1519 X	1455	-0-	-64	-0-	1455	3	N	-0-			-0-
04		1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3	N	-0-			-0-
05		1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3	N	-0-			-0-
06		1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3	N	-0-			-0-
07		1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3	N	-0-			-0-
08		1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3	N	-0-			-0-
09		1950 X	962	-0-	-988	-0-	962	3	N	-0-			-0-
10		2015 X	1252	-0-	-763	-0-	1252	3	N	-0-			-0-
11		1950 X	1155	-0-	-795	-0-	1155	3	N	-0-			-0-
12		1922 X	1226	-0-	-696	-0-	1226	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,102	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 78 RRCID -> 193525 COMPL. DATE 01/17/2003										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3740	-	5180
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		1333 X	765	-0-	-568	-0-		765	3	N	-0-			-0-	
02		812 X	543	-0-	-269	-0-		543	3	N	-0-			-0-	
03		899 X	800	-0-	-99	-0-		800	3	N	-0-			-0-	
04		870 X	765	-0-	-105	-0-		765	3	N	-0-			-0-	
05		1199 X	1199	-0-	-0-	-0-		1199	3	N	-0-			-0-	
06		853 X	853	-0-	-0-	-0-		853	3	N	-0-			-0-	
07		938 X	938	-0-	-0-	-0-		938	3	N	-0-			-0-	
08		1209 X	680	-0-	-529	-0-		680	3	N	-0-			-0-	
09		1170 X	641	-0-	-529	-0-		641	3	N	-0-			-0-	
10		1209 X	2	-0-	-1207	-0-		2	3	N	-0-			-0-	
11		900 X	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-			-0-	
12		930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,186				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COURSON RANCH "B" UNIT 3 WELL #: 80 RRCID -> 194243 COMPL. DATE 01/19/2003										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3760	-	5465
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COURSON "D" 22 WELL #: 2 RRCID -> 194264 COMPL. DATE 01/31/2003										TOTAL DEPTH	3224	PERF.	3600	-	5331
01		2480 X	632	-0-	-1848	-0-		632	3	N	-0-			-0-	
*02		2240 X	967	-0-	-1273	-0-		967	3	N	-0-			-0-	
03		1643 X	1176	-0-	-467	-0-		1176	3	N	-0-			-0-	
04		1260 X	1023	-0-	-237	-0-		1023	3	N	-0-			-0-	
05		1302 X	1093	-0-	-209	-0-		1093	3	N	-0-			-0-	
06		1197 X	1197	-0-	-0-	-0-		1197	3	N	-0-			-0-	
07		1326 X	1326	-0-	-0-	-0-		1326	3	N	-0-			-0-	
08		1341 X	1341	-0-	-0-	-0-		1341	3	N	-0-			-0-	
09		1200 X	958	-0-	-242	-0-		958	3	N	-0-			-0-	
10		1606 X	1606	-0-	-0-	-0-		1606	3	N	-0-			-0-	
11		1519 X	1519	-0-	-0-	-0-		1519	3	N	-0-			-0-	
*12		1455 X	1455	-0-	-0-	-0-		1455	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			14,293				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
COURSON RANCH "B" UNIT 3 WELL #: 71 RRCID -> 197560 COMPL. DATE 07/24/2002										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3816 - 4411	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2852 X	2386	-0-	-466	-0-	2386	3		N	-0-			-0-
02		2576 X	1780	-0-	-796	-0-	1780	3		N	-0-			-0-
03		2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3		N	-0-			-0-
04		2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3		N	-0-			-0-
05		2387 X	1426	-0-	-961	-0-	1426	3		N	-0-			-0-
06		2430 X	1475	-0-	-955	-0-	1475	3		N	-0-			-0-
07		2635 X	890	-0-	-1745	-0-	890	3		N	-0-			-0-
08		2635 X	2015	-0-	-620	-0-	2015	3		N	-0-			-0-
09		2550 X	1968	-0-	-582	-0-	1968	3		N	-0-			-0-
10		1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3		N	-0-			-0-
11		1950 X	1556	-0-	-394	-0-	1556	3		N	-0-			-0-
*12		2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,791				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

COURSON RANCH "B" UNIT 13 WELL #: 73 RRCID -> 198466 COMPL. DATE 07/11/2002										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3879 - 4905	
01		981 X	981	-0-	-0-	-0-	4	1	975	3	N	-0-		-0-
							2	4						
02		533 X	533	-0-	-0-	-0-	27	1	504	3	N	-0-		-0-
							2	4						
03		434 X	383	-0-	-51	-0-	20	1	361	3	N	-0-		-0-
							2	4						
04		930 X	411	-0-	-519	-0-	15	1	394	3	N	-0-		-0-
							2	4						
05		992 X	512	-0-	-480	-0-	38	1	472	3	N	-0-		-0-
							2	4						
06		960 X	253	-0-	-707	-0-	22	1	230	3	N	-0-		-0-
							1	4						
07		589 X	203	-0-	-386	-0-	22	1	180	3	N	-0-		-0-
							1	4						
08		527 X	130	-0-	-397	-0-	8	1	120	3	N	-0-		-0-
							2	4						
09		510 X	170	-0-	-340	-0-	5	1	163	3	N	-0-		-0-
							2	4						
10		527 X	317	-0-	-210	-0-	20	1	295	3	N	-0-		-0-
							2	4						
11		331 X	331	-0-	-0-	-0-	1	1	329	3	N	-0-		-0-
							1	4						
12		217 X	179	-0-	-38	-0-	11	1	166	3	N	-0-		-0-
							2	4						
TOTAL GAS PROD:		4,403				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

COURSON RANCH "B" WELL #: 1364 RRCID -> 249446 COMPL. DATE 03/05/2009										TOTAL DEPTH	5665	PERF.	3370 - 3730	
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	4	N	-0-		-0-
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	9	1	2	4	N	-0-		-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	29	1	2	4	N	-0-		-0-
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	9	1	2	4	N	-0-		-0-
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	9	1	2	4	N	-0-		-0-
06		30 N	12	-0-	-18	-0-	11	1	1	4	N	-0-		-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	11	1	1	4	N	-0-		-0-
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	11	1	2	4	N	-0-		-0-
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	4	N	-0-		-0-
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	4	N	-0-		-0-
11		13 N	10	-0-	-3	-0-	9	1	1	4	N	-0-		-0-
12		12 N	10	-0-	-2	-0-	8	1	2	4	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		151				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: OCHILTREE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131																		
KING -E- WELL #: 2 RRCID -> 204128 COMPL. DATE 07/19/2004													TOTAL DEPTH	3204	PERF.	3145	-	5644
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
01	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	134	1	2510	2	N	-0-			-0-				
02	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	132	1	2462	2	N	-0-			-0-				
03	2294 X	2199	-0-	-95	-0-	135	1	2064	2	N	-0-			-0-				
04	2550 X	1429	-0-	-1121	-0-	172	1	1257	2	N	-0-			-0-				
05	2883 X	2611	-0-	-272	-0-	170	1	2441	2	N	-0-			-0-				
06	2790 X	1572	-0-	-1218	-0-	87	1	1485	2	N	-0-			-0-				
07	2883 X	1029	-0-	-1854	-0-	66	1	963	2	N	-0-			-0-				
08	2604 X	214	-0-	-2390	-0-	214	2			N	-0-			-0-				
09	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT			-0-				
10	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT			-0-				
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
TOTAL GAS PROD:		14,292		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-												

MCGARRAUGH WELL #: 2 RRCID -> 205089 COMPL. DATE 07/29/2004													TOTAL DEPTH	3459	PERF.	3621	-	5475
01	744 X	414	-0-	-330	-0-	21	1	393	2	N	-0-			-0-				
02	448 X	328	-0-	-120	-0-	17	1	311	2	N	-0-			-0-				
03	434 X	295	-0-	-139	-0-	18	1	277	2	N	-0-			-0-				
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-				
05	403 X	80	-0-	-323	-0-	5	1	75	2	N	-0-			-0-				
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-				
07	372 X	16	-0-	-356	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-				
08	310 X	65	-0-	-245	-0-	65	2			N	-0-			-0-				
09	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-				
10	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-				
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
TOTAL GAS PROD:		1,198		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-												

MCGARRAUGH WELL #: 3 RRCID -> 214479 COMPL. DATE 02/22/2005													TOTAL DEPTH	3436	PERF.	3545	-	5147
01	3162 X	2940	-0-	-222	-0-	149	1	2791	2	N	-0-			-0-				
02	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	125	1	2328	2	N	-0-			-0-				
03	2697 X	2314	-0-	-383	-0-	142	1	2172	2	N	-0-			-0-				
04	2850 X	1288	-0-	-1562	-0-	155	1	1133	2	N	-0-			-0-				
05	2945 X	1963	-0-	-982	-0-	128	1	1835	2	N	-0-			-0-				
06	2850 X	2188	-0-	-662	-0-	121	1	2067	2	N	-0-			-0-				
07	2728 X	2406	-0-	-322	-0-	154	1	2252	2	N	-0-			-0-				
08	2325 X	1974	-0-	-351	-0-	1974	2			N	-0-			-0-				
09	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT			-0-				
10	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT			-0-				
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
TOTAL GAS PROD:		17,526		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-												

OIL AND GAS DIVISION

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
KING -E-		WELL #:		3	RRCID ->	214844	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	3461	PERF. 3515 - 5486		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	58	1	1083	2	N	-0-	-0-	
02	984 X	984	-0-	-0-	-0-	50	1	934	2	N	-0-	-0-	
03	1023 X	982	-0-	-41	-0-	60	1	922	2	N	-0-	-0-	
04	1110 X	509	-0-	-601	-0-	61	1	448	2	N	-0-	-0-	
05	1147 X	957	-0-	-190	-0-	62	1	895	2	N	-0-	-0-	
06	1110 X	848	-0-	-262	-0-	47	1	801	2	N	-0-	-0-	
07	1085 X	628	-0-	-457	-0-	40	1	588	2	N	-0-	-0-	
08	992 X	391	-0-	-601	-0-	391	2			N	-0-	-0-	
09	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,440			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

CAVINS-JARVIS		WELL #:		3	RRCID ->	214849	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	3436	PERF. 3244 - 5815	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #:		8	RRCID ->	211830	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	4552	PERF. 3480 - 3538
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	27		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	27		
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

OIL AND GAS DIVISION

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
COURSON RANCH 136		WELL #:		5	RRCID ->	212656	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3166 - 3174	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4650 X	4127	-0-	-523	-0-	134 1	3993 2	N	-0-		-0-
02		3836 X	3617	-0-	-219	-0-	103 1	3514 2	N	-0-		-0-
03		4154 X	3932	-0-	-222	-0-	97 1	3835 2	N	-0-		-0-
04		3990 X	3769	-0-	-221	-0-	95 1	3674 2	N	-0-		-0-
05		4123 X	3519	-0-	-604	-0-	93 1	3426 2	N	-0-		-0-
06		3990 X	3774	-0-	-216	-0-	101 1	3673 2	N	-0-		-0-
07		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	102 1	4042 2	N	-0-		-0-
08		3937 X	3872	-0-	-65	-0-	106 1	3766 2	N	-0-		-0-
09		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019 2		N	-0-		-0-
10		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201 2		N	-0-		-0-
11		4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-			N	NO RPT		-0-
12		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		38,974		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COURSON RANCH 135		WELL #:		9	RRCID ->	212902	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	3929	PERF. 3422 - 3454	
01		2666 X	1725	-0-	-941	-0-	146 1	1579 2	N	-0-		-0-
02		2016 X	1615	-0-	-401	-0-	128 1	1487 2	N	-0-		-0-
03		1798 X	1664	-0-	-134	-0-	132 1	1532 2	N	-0-		-0-
04		1740 X	1703	-0-	-37	-0-	131 1	1572 2	N	-0-		-0-
05		1798 X	1317	-0-	-481	-0-	125 1	1192 2	N	-0-		-0-
06		1740 X	1592	-0-	-148	-0-	130 1	1462 2	N	-0-		-0-
07		1798 X	1580	-0-	-218	-0-	130 1	1450 2	N	-0-		-0-
08		1767 X	1411	-0-	-356	-0-	129 1	1282 2	N	-0-		-0-
09		1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-			N	-0-		-0-
10		1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-		-0-
11		1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-			N	NO RPT		-0-
12		1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COURSON RANCH 158		WELL #:		14	RRCID ->	213000	COMPL. DATE	05/10/2005	TOTAL DEPTH	3915	PERF. 3440 - 3785
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	195
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	195
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	195
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	195
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	195
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	195
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	195
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	195
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	195
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	195
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	195
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	195
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: OCHILTREE									
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260											
COURSON RANCH 133		WELL #:	4A	RRCID -> 214275	COMPL. DATE 10/01/2005	TOTAL DEPTH 8333	PERF. 3286 - 3294				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COURSON RANCH 149		WELL #:	4	RRCID -> 218727	COMPL. DATE 09/01/2005	TOTAL DEPTH 4709	PERF. 3454 - 3518				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COURSON RANCH 136		WELL #:	9	RRCID -> 218735	COMPL. DATE 11/01/2005	TOTAL DEPTH 3790	PERF. 3250 - 3299				
01	372	X	77	-0-	-295	-0-	77 2	N	-0-		2
02	140	X	54	-0-	-86	-0-	54 2	N	-0-		2
03	93	X	32	-0-	-61	-0-	32 2	N	-0-		2
04	90	X	20	-0-	-70	-0-	20 2	N	-0-		2
05	93	X	52	-0-	-41	-0-	52 2	N	-0-		2
06	60	X	15	-0-	-45	-0-	15 2	N	-0-		2
07	62	X	7	-0-	-55	-0-	7 2	N	-0-		2
08	62	X	1	-0-	-61	-0-	1 2	N	-0-		2
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		2
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		2
11	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		2
12	7	X	NO RPT	-0-	-7	-0-		N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:			258	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
COURSON RANCH 6		WELL #:		1	RRCID -> 218797	COMPL. DATE 11/18/2005	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 3580	-	3590				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COURSON RANCH 136		WELL #:		11	RRCID -> 223344	COMPL. DATE 08/22/2006	TOTAL DEPTH 3806	PERF. 3240	-	3288				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LINN OPERATING, INC.		501545		PEARSON		WELL #:		8	RRCID -> 138931	COMPL. DATE 05/17/1991	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 3292	-	5475
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-			-0-
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-			-0-
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-			-0-
05	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2			Y	-0-			-0-
06	390 N	347	-0-	-43	-0-	347	2			Y	-0-			-0-
07	496 N	452	-0-	-44	-0-	452	2			Y	-0-			-0-
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-			-0-
*09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-			-0-
*10	465 N	95	-0-	-370	-0-	95	2			Y	-0-			-0-
*11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,305				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		691933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
WOODRUFF 17		WELL #:		4	RRCID ->	228327	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3690 - 3694				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RANGE PRODUCTION COMPANY		691703		WOOD GAS UNIT "B"		WELL #:		2153	RRCID ->	204041	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3428 - 3434
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WOOD GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	206865	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	4518	PERF. 3402 - 3408	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703									
WOOD GAS UNIT "A"		WELL #:		5	RRCID ->	209916	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3264 - 3275	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WOOD GAS UNIT "A"		WELL #:		3153	RRCID ->	209935	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3241 - 3247
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COURSON RANCH O.T. BROWN		WELL #:		4	RRCID ->	254958	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	3430 - 3436
01	5766 X	4516	-0-	-1250	-0-	4448	2	68	9	N	62	182 1 181
02	5208 X	3680	-0-	-1528	-0-	3619	2	61	9	N	55	236
03	5673 X	4342	-0-	-1331	-0-	4258	2	84	9	N	76	185 1 127
04	5100 X	4406	-0-	-694	-0-	4340	2	66	9	N	60	187
05	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	70	185 1 72
06	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4343	2	96	9	N	87	159
07	4557 X	4533	-0-	-24	-0-	4445	2	88	9	N	80	239
08	4557 X	4247	-0-	-310	-0-	4195	2	52	9	N	47	286
09	4440 X	4081	-0-	-359	-0-	4008	2	73	9	N	66	188 1 164
10	4588 X	4278	-0-	-310	-0-	4202	2	76	9	N	69	233
11	4440 X	3058	-0-	-1382	-0-	2841	2	217	9	N	197	168 1 262
12	4526 X	3279	-0-	-1247	-0-	3279	2			N	-0-	262
TOTAL GAS PROD:		44,859				TOTAL CONDENSATE PROD:		869				

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE															
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099															
COURSON RANCH 158 WELL #: 1H RRCID -> 248367 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3805 - 5155															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

AMY (UPPER MORROW) 02408 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
LINN OPERATING, INC. 501545															
CARR 13 WELL #: 2 RRCID -> 191834 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 14316 PERF.14120 - 14142															
01		21040 X	21040	-0-	-0-	-0-	31	1	20968	2	N	37			334
							41	9							
02		17645 X	17645	-0-	-0-	-0-	28	1	17567	2	N	45			379
							50	9							
03		20444 X	20444	-0-	-0-	-0-	31	1	20347	2	N	60	179	1	260
							66	9							
04		19030 X	19030	-0-	-0-	-0-	18974	2	56	9	N	51			311
05		20643 X	20643	-0-	-0-	-0-	20568	2	75	9	N	68	179	1	200
06		18856 X	18856	-0-	-0-	-0-	18798	2	58	9	N	53			253
07		19693 X	19693	-0-	-0-	-0-	19658	2	35	9	N	32			285
08		19686 X	19686	-0-	-0-	-0-	48	1	19595	2	N	39			324
							43	9							
*09		19380 X	19380	-0-	-0-	-0-	724	1	18606	2	N	45			369
							50	9							
*10		19788 X	19788	-0-	-0-	-0-	19748	2	40	9	N	36	195	1	210
*11		18304 X	18304	-0-	-0-	-0-	18280	2	24	9	N	22	199	1	33
*12		19009 X	19009	-0-	-0-	-0-	18959	2	50	9	N	45			78
TOTAL GAS PROD:			233,518			TOTAL CONDENSATE PROD:			533						

OIL AND GAS DIVISION

AMY (UPPER MORROW) LINN OPERATING, INC. CARR 55		//CONT.// 02408 465 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 2		RRCID -> 206722		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 14529		PERF.14269 - 14280				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	340	1	7116	2	N	3			108
						3	9							
02	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	366	1	6834	2	N	10			118
						11	9							
03	8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	405	1	7735	2	N	19			137
						21	9							
04	7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	247	1	7262	2	N	13			150
						14	9							
05	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	202	1	7155	2	N	15			165
						17	9							
06	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	6933	2	17	9	N	15			180
07	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7266	2	13	9	N	12			192
08	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	13	1	6461	2	N	11			203
						12	9							
*09	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	78	1	6918	2	N	9			212
						10	9							
*10	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	6976	2	12	9	N	11			223
*11	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	241	1	6683	2	N	10	186	1	47
						11	9							
*12	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	374	1	7133	2	N	8			55
						9	9							
TOTAL GAS PROD:		86,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		136								

CARR 12		WELL #: 2		RRCID -> 206951		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 14125		PERF.13998 - 14002	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ANDERSON MORROW LOWER (7364) ATHENA ENERGY, INC. ANDERSON		02661 500 036051		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
		WELL #: 1304		RRCID -> 107616		COMPL. DATE 03/04/1983		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7364 - 7376	
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-		56
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-		56
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-		56
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-		56
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-		56
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-		56
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-		56
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-		56
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-		56
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-		56
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		56
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		56
TOTAL GAS PROD:		5,005		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ANTERO (UPPER MORROW D)		03100 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715											
SHELL FEE 25		WELL #: 4025		RRCID -> 215150		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11586 - 11598					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHELL FEE 19		WELL #: 2		RRCID -> 218133		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11641					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	21			98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		31					

ANVIL (MORROW)		03197 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY HANDLIN		172232											
		WELL #: 2		RRCID -> 146380		COMPL. DATE 05/06/1993		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6546 - 6610					
01	5766 X	4237	-0-	-1529	-0-	4237	3		N	-0-			75
02	5152 X	2400	-0-	-2752	-0-	2400	3		N	-0-			75
03	5704 X	54	-0-	-5650	-0-	54	3		N	-0-			75
04	5430 X	4315	-0-	-1115	-0-	4315	3		N	-0-			75
05	5301 X	4792	-0-	-509	-0-	4792	3		N	-0-			75
06	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	3		N	-0-			75
07	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	3		N	-0-			75
08	4805 X	4661	-0-	-144	-0-	4661	3		N	-0-			75
09	4710 X	4543	-0-	-167	-0-	4543	3		N	-0-			75
10	4867 X	4471	-0-	-396	-0-	4460	3	11 9	N	10	45 1		40
11	4710 X	4001	-0-	-709	-0-	4001	3		N	-0-			40
12	4681 X	4647	-0-	-34	-0-	4647	3		N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		47,359				TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

OIL AND GAS DIVISION

ANVIL (MORROW)		//CONT.//		03197 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
HANDLIN		WELL #:		3	RRCID ->	175802	COMPL. DATE	01/08/2000	TOTAL DEPTH	6820	PERF.	6616 - 6638	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2573 X	2342	-0-	-231	-0-	2342 3		N	-0-			80
02		2324 X	2135	-0-	-189	-0-	2135 3		N	-0-			80
03		2449 X	2416	-0-	-33	-0-	2416 3		N	-0-			80
04		2370 X	2369	-0-	-1	-0-	2369 3		N	-0-			80
05		2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529 3		N	-0-			80
06		2340 X	2290	-0-	-50	-0-	2290 3		N	-0-			80
07		2449 X	2315	-0-	-134	-0-	2315 3		N	-0-			80
08		2542 X	2216	-0-	-326	-0-	2216 3		N	-0-			80
09		2460 X	2279	-0-	-181	-0-	2279 3		N	-0-			80
10		2542 X	2239	-0-	-303	-0-	2239 3		N	-0-			80
11		2280 X	1801	-0-	-479	-0-	1801 3		N	-0-			80
12		2356 X	2117	-0-	-239	-0-	2117 3		N	-0-			80
TOTAL GAS PROD:			27,048				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CRAIG F		WELL #:		2	RRCID ->	178367	COMPL. DATE	06/04/2000	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6588 - 6617
01		766 N	766	-0-	-0-	-0-	74 1	692 3	N	-0-		-0-
02		875 N	875	-0-	-0-	-0-	67 1	808 3	N	-0-		-0-
03		613 N	613	-0-	-0-	-0-	74 1	539 3	N	-0-		-0-
04		750 N	279	-0-	-471	-0-	72 1	207 3	N	-0-		-0-
05		961 N	300	-0-	-661	-0-	74 1	226 3	N	-0-		-0-
06		600 N	280	-0-	-320	-0-	72 1	208 3	N	-0-		-0-
07		279 N	276	-0-	-3	-0-	74 1	202 3	N	-0-		-0-
08		310 N	267	-0-	-43	-0-	74 1	193 3	N	-0-		-0-
09		283 N	283	-0-	-0-	-0-	72 1	211 3	N	-0-		-0-
10		313 N	313	-0-	-0-	-0-	74 1	239 3	N	-0-		-0-
11		293 N	293	-0-	-0-	-0-	72 1	221 3	N	-0-		-0-
*12		308 N	308	-0-	-0-	-0-	74 1	234 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,853				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

APACHE (DOUGLAS)		03230 080		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
H & L OPERATING CO., LLC		339787										
HUNTER		WELL #:		2901	RRCID ->	151915	COMPL. DATE	08/24/1994	TOTAL DEPTH	6065	PERF.	6008 - 6026
01		1209 N	1005	-0-	-204	-0-	10 1	995 2	N	-0-		185
02		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	10 1	1007 2	N	-0-		185
03		915 N	915	-0-	-0-	-0-	10 1	905 2	N	-0-		185
04		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	10 1	994 2	N	-0-		185
05		1116 N	990	-0-	-126	-0-	10 1	980 2	N	-0-		185
06		935 N	935	-0-	-0-	-0-	10 1	925 2	N	-0-		185
07		1023 N	904	-0-	-119	-0-	10 1	894 2	N	-0-		185
08		992 N	972	-0-	-20	-0-	10 1	962 2	N	-0-		185
09		971 N	971	-0-	-0-	-0-	10 1	961 2	N	-0-		185
10		970 N	970	-0-	-0-	-0-	10 1	960 2	N	-0-		185
11		937 N	937	-0-	-0-	-0-	10 1	927 2	N	-0-		185
12		992 N	947	-0-	-45	-0-	10 1	937 2	N	-0-		185
TOTAL GAS PROD:			11,567				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

APACHE (MORROW LOWER)		//CONT.//		03230 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798							
YEATON -947-		WELL #:		5	RRCID -> 139261	COMPL. DATE 08/09/1991	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9352	- 9360		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	775 N	248	-0-	-527	-0-	4 1	242 3	N	-0-		-0-
02	616 N	491	-0-	-125	-0-	2 4	481 3	N	-0-		-0-
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	7 1	471 3	N	13		13
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	2 4	242 3	N	-0-		13
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	12 1	801 3	N	26		39
06	510 N	308	-0-	-202	-0-	2 4	301 3	N	-0-		39
07	248 N	207	-0-	-41	-0-	6 1	194 3	N	5		44
08	837 N	747	-0-	-90	-0-	1 4	733 3	N	-0-		44
09	300 N	77	-0-	-223	-0-	2 4	73 3	N	-0-		44
10	217 N	2	-0-	-215	-0-	2 4		N	-0-		44
11	720 N	1	-0-	-719	-0-	1 4		N	-0-		44
12	93 N	2	-0-	-91	-0-	2 4		N	-0-		44
TOTAL GAS PROD:		3,669		TOTAL CONDENSATE PROD:		44					

ARCHER (MISS)		03359 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HANSFORD				
SPEARTEX GRAIN COMPANY		808580									
MCLAIN		WELL #:		1	RRCID -> 079082	COMPL. DATE 06/16/1978	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 8162	- 8172		
01	217 N	108	-0-	-109	-0-	1 1	107 2	N	-0-		-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	1 1	132 2	N	-0-		-0-
03	186 N	90	-0-	-96	-0-	1 1	89 2	N	-0-		-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	1 1	107 2	N	-0-		-0-
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	1 1	140 2	N	-0-		-0-
06	90 N	53	-0-	-37	-0-	1 1	52 2	N	-0-		-0-
07	124 N	55	-0-	-69	-0-	1 1	54 2	N	-0-		-0-
08	155 N	52	-0-	-103	-0-	1 1	51 2	N	-0-		-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	1 1	211 2	N	-0-		-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	1 1	125 2	N	-0-		-0-
*11	60 N	55	-0-	-5	-0-	1 1	54 2	N	-0-		-0-
12	217 N	54	-0-	-163	-0-	1 1	53 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ARRINGTON (CHEROKEE)		03853 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
AMERRIL ENERGY LLC		019786									
KIRK, C. W. -86-		WELL #:		6	RRCID -> 161694	COMPL. DATE 10/24/1996	TOTAL DEPTH 8802	PERF. 6106	- 6118		
01	279 N	263	-0-	-16	-0-	263 2		N	-0-		30
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-		30
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-		30
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-		30
05	279 N	241	-0-	-38	-0-	241 2		N	-0-		30
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-		30
07	279 N	247	-0-	-32	-0-	247 2		N	-0-		30
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-		30
09	300 N	246	-0-	-54	-0-	246 2		N	-0-		30
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-		30
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-		30
*12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-		30
TOTAL GAS PROD:		3,152		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ARRINGTON (CHEROKEE) AMERRIL ENERGY LLC KIRK, NANNIE -116-		//CONT.// //CONT.//	03853 075 019786	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HUTCHINSON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-			209
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-			209
03	837 N	446	-0-	-391	-0-	446	2			Y	-0-			209
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-			209
05	744 N	632	-0-	-112	-0-	632	2			Y	-0-			209
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			209
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			209
08	DLQ G-10	153	-0-	153	153	153	2			Y	-0-			209
09	DLQ G-10	155	-0-	155	308	155	2			Y	-0-			209
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	308					Y	-0-			209
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	308					Y	-0-			209
*12	751 N	443	-0-	-308	-0-	443	2			Y	-0-			209
TOTAL GAS PROD:		4,502		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KIRK, NANNIE -116-		WELL #:	4	RRCID ->	162913	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	6185	PERF.	6121 -	6152
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-	53
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-	53
03	713 N	446	-0-	-267	-0-	446	2			Y	-0-	53
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-	53
05	713 N	632	-0-	-81	-0-	632	2			Y	-0-	53
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53
08	DLQ G-10	153	-0-	153	153	153	2			Y	-0-	53
09	DLQ G-10	155	-0-	155	308	155	2			Y	-0-	53
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	308					Y	-0-	53
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	308					Y	-0-	53
*12	752 N	444	-0-	-308	-0-	444	2			Y	-0-	53
TOTAL GAS PROD:		4,503		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KIRK, C. W. -86-		WELL #:	5	RRCID ->	163296	COMPL. DATE	03/03/1997	TOTAL DEPTH	6180	PERF.	6114 -	6134
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ARRINGTON (CHEROKEE)		//CONT.//		03853 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
AMERRIL ENERGY LLC		//CONT.//		019786							
KIRK, C. W. -86-		WELL #:		3	RRCID ->	165631	COMPL. DATE	06/21/1996	TOTAL DEPTH	8210	PERF. 7070 - 7601
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KIRK, C. W. -86-		WELL #:		1	RRCID ->	166011	COMPL. DATE	12/31/1996	TOTAL DEPTH	8285	PERF. 6040 - 6054
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KIRK, C. W. -86-		WELL #:		2	RRCID ->	175167	COMPL. DATE	08/27/1999	TOTAL DEPTH	8207	PERF. 6058 - 6070
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ARRINGTON (CHEROKEE)		//CONT.//		03853 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
AMERRIL ENERGY LLC		//CONT.//		019786									
KIRK, NANNIE -116-		WELL #:		1	RRCID ->	175181	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6047 - 6061		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ARRINGTON CJM, INC.				033134				CNTY: HUTCHINSON					
COMANCHE				WELL #:	1	RRCID ->	190758	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 6282 - 6294	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LINN OPERATING, INC.				501545				CNTY: HUTCHINSON					
KIRK "B"				WELL #:	2	RRCID ->	182773	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 6140 - 6280	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ARRINGTON (CHEROKEE) //CONT.// 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON															
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420															
KIRK "A" WELL #: 2 RRCID -> 164576 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6036 - 6048															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	-0-	1837	2		N	-0-			-0-
02		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	-0-	1636	2		N	-0-			-0-
03		2170 N	1733	-0-	-437	-0-	-0-	1733	2		N	-0-			-0-
04		1770 N	1754	-0-	-16	-0-	-0-	1754	2		N	-0-			-0-
05		1798 N	1677	-0-	-121	-0-	-0-	1677	2		N	-0-			-0-
06		1680 N	1513	-0-	-167	-0-	-0-	1513	2		N	-0-			-0-
07		1798 N	1711	-0-	-87	-0-	-0-	1711	2		N	-0-			-0-
08		1674 N	1648	-0-	-26	-0-	-0-	1648	2		N	-0-			-0-
09		1500 N	1379	-0-	-121	-0-	-0-	1379	2		N	-0-			-0-
10		1705 N	1568	-0-	-137	-0-	-0-	1568	2		N	-0-			-0-
11		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	-0-	1613	2		N	-0-			-0-
*12		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	-0-	1523	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,592			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 247863 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6131 - 6141															
01		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	-0-	3679	2		N	-0-			-0-
02		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	-0-	3322	2		N	-0-			-0-
03		3503 X	2835	-0-	-668	-0-	-0-	2835	2		N	-0-			-0-
04		3390 X	2742	-0-	-648	-0-	-0-	2742	2		N	-0-			-0-
05		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	-0-	3686	2		N	-0-			-0-
06		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	-0-	3683	2		N	-0-			-0-
07		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	-0-	3746	2		N	-0-			-0-
08		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	-0-	3752	2		N	-0-			-0-
09		3690 X	3598	-0-	-92	-0-	-0-	3598	2		N	-0-			-0-
10		3813 X	3729	-0-	-84	-0-	-0-	3729	2		N	-0-			-0-
11		3690 X	3570	-0-	-120	-0-	-0-	3570	2		N	-0-			-0-
12		3751 X	3648	-0-	-103	-0-	-0-	3648	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			41,990			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

T-Y DEVELOPMENT CORP 833903															
TEVEBAUGH, BILLIE ESTATE -115- WELL #: 2C RRCID -> 160511 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6048 - 6180															
01		248 N	158	-0-	-90	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
02		80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
03		403 N	270	-0-	-133	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
04		299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
05		420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
06		416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-
07		382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
08		259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
10		298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
11		240 N	229	-0-	-11	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
12		93 N	88	-0-	-5	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,991			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ARRINGTON (GRANITE WASH) 03853 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HUTCHINSON
 TOM COBLE OIL & GAS LP 861694
 WEST TURKEY TRACK WELL #: 23 RRCID -> 147355 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 5934 PERF. 3886 - 5934

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

ARRINGTON (MORROW) 03853 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 TOM COBLE OIL & GAS LP 861694
 WEST TURKEY TRACK WELL #: 204 RRCID -> 129920 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6347 - 6395

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

WEST TURKEY TRACK WELL #: 6D RRCID -> 139785 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3882 - 4512

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

OIL AND GAS DIVISION

ARRINGTON (ST. GENEVIEVE) 03853 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
ARRINGTON CJM, INC. 033134
COMANCHE WELL #: 2 RRCID -> 129839 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5760 - 7525

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

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

ARRINGTON (TONKAWA) 03853 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
OWNBEY WELL #: 2 RRCID -> 135149 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5032 - 5315

01	2790	X	1916	-0-	-874	-0-	1916	2		N	-0-					-0-
02	2520	X	146	-0-	-2374	-0-	146	2		N	-0-					-0-
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-					-0-
04	2700	X	36	-0-	-2664	-0-	36	2		N	-0-					-0-
05	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2		N	-0-					-0-
06	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2		N	-0-					-0-
07	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2		N	-0-					-0-
08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2		N	-0-					-0-
09	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2		N	-0-					-0-
10	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2		N	-0-					-0-
11	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2		N	-0-					-0-
*12	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AT (MORROW, UPPER) 04179 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
AYCOCK TRUST WELL #: 1107 RRCID -> 196699 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6424 - 6435

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	73	7			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

B & B (ATOKA GRANITE WASH)
CHESAPEAKE OPERATING, INC.
LOTT 2

04660 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
147715
WELL #: 2 RRCID -> 213485 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14058 PERF.11504 - 13896

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	496 X	290	-0-	-206	-0-	290	2			N	-0-				114
02	364 X	91	-0-	-273	-0-	8	2	83	9	N	75	75	8		114
03	494 X	494	-0-	-0-	-0-	444	2	50	9	N	45	45	8		114
04	390 X	307	-0-	-83	-0-	307	2			N	-0-				114
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				114
06	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-				114
07	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				114
08	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				114
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				114
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	1		60
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
TOTAL GAS PROD:		1,182		TOTAL CONDENSATE PROD:		120									

JONES 31

WELL #: 2 RRCID -> 215914 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.14059 - 14251

01	4991 X	4523	-0-	-468	-0-	4473	2	50	9	N	45				110
02	4452 X	4289	-0-	-163	-0-	4256	2	33	9	N	30				140
03	4898 X	4645	-0-	-253	-0-	4599	2	46	9	N	42				182
04	4620 X	4519	-0-	-101	-0-	4475	2	44	9	N	40				222
05	4743 X	4556	-0-	-187	-0-	4515	2	41	9	N	37	4	8		255
06	4590 X	4392	-0-	-198	-0-	4347	2	45	9	N	41				296
07	4743 X	4461	-0-	-282	-0-	4403	2	58	9	N	53	179	1	1 8	169
08	4681 X	4402	-0-	-279	-0-	4382	2	20	9	N	18	2	8		185
09	4530 X	3857	-0-	-673	-0-	3847	2	10	9	N	9				194
10	4557 X	4379	-0-	-178	-0-	4350	2	29	9	N	26	178	1	1 8	41
11	4380 X	4097	-0-	-283	-0-	4039	2	58	9	N	53				94
12	4464 X	4184	-0-	-280	-0-	4164	2	20	9	N	18				112
TOTAL GAS PROD:		52,304		TOTAL CONDENSATE PROD:		412									

ELMORE 32

WELL #: 7 RRCID -> 216382 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 14455 PERF.13908 - 14297

01	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	6881	2	91	9	N	83	2	8		160
02	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	5681	2	59	9	N	54	3	8		211
03	6510 X	4670	-0-	-1840	-0-	4647	2	23	9	N	21	182	1	3 8	47
04	6750 X	4094	-0-	-2656	-0-	4052	2	42	9	N	38	4	8		81
05	6975 X	4009	-0-	-2966	-0-	3957	2	52	9	N	47	2	8		126
06	6750 X	3483	-0-	-3267	-0-	3441	2	42	9	N	38	1	8		163
07	6355 X	3572	-0-	-2783	-0-	3530	2	42	9	N	38	1	8		200
08	4681 X	3875	-0-	-806	-0-	3824	2	51	9	N	46	2	8		244
09	4080 X	3635	-0-	-445	-0-	3604	2	31	9	N	28				272
10	3999 X	3242	-0-	-757	-0-	3198	2	44	9	N	40	192	1		120
11	3750 X	3125	-0-	-625	-0-	3116	2	9	9	N	8	87	1		41
12	3875 X	3259	-0-	-616	-0-	3205	2	54	9	N	49				90
TOTAL GAS PROD:		49,676		TOTAL CONDENSATE PROD:		490									

OIL AND GAS DIVISION

B & B (ATOKA GRANITE WASH) CHESAPEAKE OPERATING, INC. REED 1		//CONT.// 04660 003 //CONT.// 147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER							
		WELL #: 1H		RRCID -> 228804		COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 12302 PERF.12800 - 14811							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7223 X	6381	-0-	-842	-0-	6229	2	152	9	N	138	1	8		291	
02	6272 X	5671	-0-	-601	-0-	5554	2	117	9	N	106	5	8		392	
03	6944 X	6468	-0-	-476	-0-	6400	2	68	9	N	62	191	1		263	
04	6180 X	5589	-0-	-591	-0-	5558	2	31	9	N	28	181	1		110	
05	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	6858	2	128	9	N	116	2	8		224	
06	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6189	2	95	9	N	86	175	1		135	
07	6479 X	5224	-0-	-1255	-0-	5124	2	100	9	N	91				226	
08	6975 X	1635	-0-	-5340	-0-	1617	2	18	9	N	16	179	1		63	
09	6750 X	3921	-0-	-2829	-0-	3887	2	34	9	N	31				94	
10	6975 X	4637	-0-	-2338	-0-	4589	2	48	9	N	44				138	
11	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6169	2	178	9	N	162	189	1		111	
*12	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	5871	2	182	9	N	165				276	
TOTAL GAS PROD:		65,196		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,045										

B & B (GRANITE WASH) CHESAPEAKE OPERATING, INC. REED		04660 500 147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER							
		WELL #: 201		RRCID -> 205633		COMPL. DATE 09/22/2004			TOTAL DEPTH 13250 PERF.12278 - 13178							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

REED		WELL #: 101		RRCID -> 209919		COMPL. DATE 03/21/2005			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11892 - 13018							
01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1231	2	65	9	N	59	1	8		288	
02	980 N	938	-0-	-42	-0-	913	2	25	9	N	23				311	
03	1116 N	730	-0-	-386	-0-	669	2	61	9	N	55	185	1		181	
04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1197	2	81	9	N	74				255	
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1119	2	18	9	N	16	179	1	1	8	91
06	720 N	585	-0-	-135	-0-	585	2			N	-0-				91	
07	1147 N	838	-0-	-309	-0-	821	2	17	9	N	15				106	
08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1172	2	83	9	N	75	1	8		180	
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1062	2	50	9	N	45				225	
10	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1116	2	51	9	N	46	172	1		99	
11	1110 N	928	-0-	-182	-0-	886	2	42	9	N	38	101	1		36	
12	1147 N	598	-0-	-549	-0-	596	2	2	9	N	2				38	
TOTAL GAS PROD:		11,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		448										

OIL AND GAS DIVISION

B & B (GRANITE WASH) CHESAPEAKE OPERATING, INC. REED T		//CONT.// 04660 500 //CONT.// 147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER							
		WELL #: 1		RRCID -> 209962		COMPL. DATE 02/24/2005			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11928 - 12902							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	815	-0-	-239	-0-	759	2	56	9	N	51	1	8			145
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	804	2	21	9	N	19					164
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	590	2	17	9	N	15					179
04	780 N	777	-0-	-3	-0-	755	2	22	9	N	20					199
05	899 N	889	-0-	-10	-0-	889	2			N	-0-					199
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	793	2	11	9	N	10					209
07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	918	2	66	9	N	60	178	1			91
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	890	2	37	9	N	34					125
09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	937	2	64	9	N	58					183
10	992 N	836	-0-	-156	-0-	792	2	44	9	N	40					223
11	900 N	823	-0-	-77	-0-	753	2	70	9	N	64	215	1			72
12	1023 N	877	-0-	-146	-0-	836	2	41	9	N	37					109
TOTAL GAS PROD:		10,165				TOTAL CONDENSATE PROD:			408							

REED 2		WELL #: 4		RRCID -> 210025		COMPL. DATE 05/06/2005			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11857 - 13013							
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					97
02	420 N	370	-0-	-50	-0-	370	2			N	-0-					97
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	771	2	6	9	N	5					102
04	690 N	526	-0-	-164	-0-	526	2			N	-0-					102
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					102
06	750 N	230	-0-	-520	-0-	230	2			N	-0-					102
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					102
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					102
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	64	1			102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
TOTAL GAS PROD:		3,185				TOTAL CONDENSATE PROD:			69							

REED 2		WELL #: 6		RRCID -> 210026		COMPL. DATE 05/23/2005			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11846 - 13130							
01	3015 N	3015	-0-	-0-	-0-	2984	2	31	9	N	28					216
02	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2380	2	20	9	N	18	8	8			226
03	1984 N	229	-0-	-1755	-0-	204	2	25	9	N	23	172	1			77
04	1920 N	293	-0-	-1627	-0-	293	2			N	-0-					77
05	1984 N	469	-0-	-1515	-0-	469	2			N	-0-					77
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	490	2	59	9	N	54	1	8			130
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	501	2	2	9	N	2					132
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	496	2	37	9	N	34	1	8			165
09	540 N	447	-0-	-93	-0-	437	2	10	9	N	9					174
10	496 N	372	-0-	-124	-0-	372	2			N	-0-					174
11	510 N	411	-0-	-99	-0-	407	2	4	9	N	4	119	1			59
12	465 N	301	-0-	-164	-0-	292	2	9	9	N	8					67
TOTAL GAS PROD:		9,522				TOTAL CONDENSATE PROD:			180							

OIL AND GAS DIVISION

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715										
REED T		WELL #:		2	RRCID ->	210624	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12072 - 12848		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1147 N	861	-0-	-286	-0-		810 2	51 9	N	46	183 1	1 8	71
02		952 N	495	-0-	-457	-0-		461 2	34 9	N	31			102
03		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-		2256 2	33 9	N	30			132
04		3000 N	5021	-0-	2021	2021		4996 2	25 9	N	23			155
05		3100 N	5444	-0-	2344	4365		5389 2	55 9	N	50			205
06		3000 N	4915	-0-	1915	6280		4883 2	32 9	N	29	1 8		233
07		11106 X	4826	-0-	-6280	-0-		4794 2	32 9	N	29	189 1		73
08		4763 X	4763	-0-	-0-	-0-		4720 2	43 9	N	39			112
09		1500 X	671	-0-	-829	-0-		635 2	36 9	N	33			145
10		1550 X	528	-0-	-1022	-0-		500 2	28 9	N	25			170
11		1500 X	627	-0-	-873	-0-		612 2	15 9	N	14	153 1		31
12		1550 X	592	-0-	-958	-0-		590 2	2 9	N	2			33
TOTAL GAS PROD:		31,032				TOTAL CONDENSATE PROD:		351						

REED 2		WELL #:		5	RRCID ->	211002	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	13175	PERF.	11942 - 13124
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3		30
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

REED T		WELL #:		3	RRCID ->	212060	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11810 - 12961
01	589 N	27	-0-	-562	-0-	27 2			N	-0-		89
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-				N	-0-		89
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	501 2	51 9		N	46		135
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	570 2	30 9		N	27		162
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2			N	-0-		162
06	540 N	436	-0-	-104	-0-	430 2	6 9		N	5		167
07	620 N	458	-0-	-162	-0-	433 2	25 9		N	23	1 8	189
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	430 2	21 9		N	19	186 1	22
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	469 2	35 9		N	32		54
10	465 N	429	-0-	-36	-0-	422 2	7 9		N	6		60
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	663 2	54 9		N	49	79 1	30
*12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	611 2	13 9		N	12		42
TOTAL GAS PROD:		5,238				TOTAL CONDENSATE PROD:		219				

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 REED 1 WELL #: 3 RRCID -> 214009 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12324 - 13123

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			114	
02		112 N	79	-0-	-33	-0-	79	2		N	-0-			114	
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			114	
04		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			114	
05		93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2		N	-0-			114	
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			114	
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			114	
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			114	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114	
TOTAL GAS PROD:			376											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

REED 2 WELL #: 8 RRCID -> 214010 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11842 - 14123

01		775 N	142	-0-	-633	-0-	142	2		N	-0-			142	
02		532 N	526	-0-	-6	-0-	526	2		N	-0-			142	
03		693 N	693	-0-	-0-	-0-	680	2	13	9	N	12		154	
04		710 N	710	-0-	-0-	-0-	657	2	53	9	N	48		202	
05		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-		202	
06		660 N	616	-0-	-44	-0-	588	2	28	9	N	25		227	
07		744 N	695	-0-	-49	-0-	676	2	19	9	N	17	186 1	58	
08		697 N	697	-0-	-0-	-0-	671	2	26	9	N	24		82	
09		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-		82	
10		682 N	631	-0-	-51	-0-	603	2	28	9	N	25		107	
11		660 N	464	-0-	-196	-0-	447	2	17	9	N	15	95 1	27	
12		682 N	345	-0-	-337	-0-	344	2	1	9	N	1		28	
TOTAL GAS PROD:			6,848											TOTAL CONDENSATE PROD:	167

REED 2 WELL #: 7 RRCID -> 214122 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11882 - 12941

01		155 N	66	-0-	-89	-0-	66	2		N	-0-			55	
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			55	
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			55	
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			55	
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			55	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55	
TOTAL GAS PROD:			126											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

B & B (GRANITE WASH) CHESAPEAKE OPERATING, INC. REED T		//CONT.// //CONT.//	04660 500 147715	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		

REED T															
WELL #: 4 RRCID -> 214423 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11830 - 12740															
01		186 N	108	-0-	-78	-0-	108 2		N	-0-			62		
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			62		
03		93 N	67	-0-	-26	-0-	67 2		N	-0-			62		
04		90 N	66	-0-	-24	-0-	66 2		N	-0-			62		
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			62		
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			62		
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			62		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62		

TOTAL GAS PROD:			334											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

REED 2		WELL #:	202	RRCID ->	214572	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	11826	-	12968		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				21		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				21		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				21		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				21		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				21		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				21		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				21		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				21		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				21		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				21		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				21		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				21		

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

REED T		WELL #:	6	RRCID ->	215145	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	12963	PERF.	11720	-	12856		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				69		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				69		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				69		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				69		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				69		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				69		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				69		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				69		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				69		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				69		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				69		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				69		

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

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
REED T		WELL #:		5	RRCID ->	215199	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11840 - 13102		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43 1		138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REED SWD		WELL #:		1	RRCID ->	215829	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4832 - 5326		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	959	1127 1		766
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1833	1969 1		630
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1537	1410 1		757
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1731	2131 1		357
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1212	1069 1		500
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1422	1488 1		434
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	502	544 1		392
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	693	730 1		355
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	103	194 1		264
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	195 1		69
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			76
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		9,999					

HAMILTON 39		WELL #:		2	RRCID ->	215899	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13137	PERF.11360 - 12486		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715										
MEEK 41		WELL #:		3	RRCID ->	215903	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	14880	PERF.11699 - 14751			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			84
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			84
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
06		110 N	-0-	110	-0-	-0-		110 2		N	-0-			84
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			84
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
TOTAL GAS PROD:				110			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WEST		WELL #:		1T	RRCID ->	216442	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11754 - 13053			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		527 N	385	-0-	-142	-0-	385 2			N	-0-			18
02		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2			N	-0-			18
03		403 N	389	-0-	-14	-0-	389 2			N	-0-			18
04		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2			N	-0-			18
05		403 N	360	-0-	-43	-0-	360 2			N	-0-			18
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	1	1 8		18
07		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			18
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			18
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:			1,890				TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

LOTT 2		WELL #:		2	RRCID ->	217529	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	14058	PERF.11504 - 12348			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

B & B (GRANITE WASH) CHESAPEAKE OPERATING, INC. RUBY LEE		//CONT.// 04660 500 //CONT.// 147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER						
		WELL #: 101H		RRCID -> 236013		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 12341		PERF.12000 - 14945						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7471 X	7177	-0-	-294	-0-	6938	2	239	9	N	217	1	8		418	
02	6748 X	5274	-0-	-1474	-0-	5077	2	197	9	N	179	30	8		567	
03	7099 X	6911	-0-	-188	-0-	6725	2	186	9	N	169	368	1		368	
04	6960 X	5709	-0-	-1251	-0-	5548	2	161	9	N	146	182	1		332	
05	7192 X	6594	-0-	-598	-0-	6510	2	84	9	N	76	188	1		218	
06	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	5716	2	233	9	N	212	337	1	2 8	92	
07	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	5962	2	154	9	N	140				232	
08	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	6504	2	208	9	N	189	176	1		245	
09	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	6169	2	144	9	N	131	175	1		201	
10	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	6385	2	210	9	N	191	177	1	1 8	214	
11	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5662	2	175	9	N	159	173	1		200	
*12	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5500	2	144	9	N	131	175	1		156	
TOTAL GAS PROD:		74,831		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,940										

LOTT 2		WELL #: 3H		RRCID -> 246839		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 11534		PERF.11545 - 15422						
01	18758 X	18758	-0-	-0-	-0-	18145	2	613	9	N	557	756	1		106	
02	17920 X	15581	-0-	-2339	-0-	14932	2	649	9	N	590	176	1	1 8	519	
03	20743 X	20743	-0-	-0-	-0-	20077	2	666	9	N	605	798	1		326	
04	19200 X	18783	-0-	-417	-0-	18202	2	581	9	N	528	765	1		89	
05	18755 X	11446	-0-	-7309	-0-	11093	2	353	9	N	321	379	1	1 8	30	
06	19260 X	10067	-0-	-9193	-0-	9783	2	284	9	N	258	194	1	1 8	93	
07	19902 X	11936	-0-	-7966	-0-	11824	2	112	9	N	102				195	
08	19902 X	14039	-0-	-5863	-0-	13474	2	565	9	N	514	369	1	1 8	339	
09	18780 X	12678	-0-	-6102	-0-	12293	2	385	9	N	350	369	1		320	
10	12955 X	12955	-0-	-0-	-0-	12594	2	361	9	N	328	170	1		478	
11	13590 X	12369	-0-	-1221	-0-	11945	2	424	9	N	385	591	1		272	
*12	14280 X	14280	-0-	-0-	-0-	13855	2	425	9	N	386	387	1		271	
TOTAL GAS PROD:		173,635		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,924										

REED T		WELL #: 7H		RRCID -> 248233		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 14570		PERF.12222 - 14484						
01	18755 X	18526	-0-	-229	-0-	18120	2	406	9	N	369	593	1	1 8	404	
02	16940 X	15761	-0-	-1179	-0-	15456	2	305	9	N	277				681	
03	20301 X	20301	-0-	-0-	-0-	19761	2	540	9	N	491	541	1		631	
04	18580 X	18580	-0-	-0-	-0-	18229	2	351	9	N	319	373	1		577	
05	18755 X	18109	-0-	-646	-0-	17735	2	374	9	N	340	370	1		547	
06	19650 X	18670	-0-	-980	-0-	18176	2	494	9	N	449	553	1		443	
07	20305 X	19896	-0-	-409	-0-	19501	2	395	9	N	359	521	1		281	
08	20356 X	20356	-0-	-0-	-0-	19905	2	451	9	N	410	350	1	1 8	340	
09	18660 X	17712	-0-	-948	-0-	17375	2	337	9	N	306	343	1		303	
10	19902 X	17999	-0-	-1903	-0-	17621	2	378	9	N	344	364	1		283	
11	19710 X	15721	-0-	-3989	-0-	15329	2	392	9	N	356	447	1		192	
*12	14940 X	14940	-0-	-0-	-0-	14624	2	316	9	N	287	243	1		236	
TOTAL GAS PROD:		216,571		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,307										

OIL AND GAS DIVISION

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WHEELER				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715												
REED T		WELL #:		8H	RRCID ->	249369	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL	DEPTH	12210	PERF.	12190 - 14368			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		7223 X	7181	-0-	-42	-0-	6843	2	338	9	N	307	195	1		250
02		6524 X	6070	-0-	-454	-0-	6070	2			N	-0-				250
03		7223 X	3803	-0-	-3420	-0-	3803	2			N	-0-				250
04		6990 X	5133	-0-	-1857	-0-	5121	2	12	9	N	11	184	1		77
05		7192 X	5180	-0-	-2012	-0-	5180	2			N	-0-				77
06		6960 X	4137	-0-	-2823	-0-	4137	2			N	-0-				77
07		6727 X	3147	-0-	-3580	-0-	3145	2	2	9	N	2				79
08		6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	5914	2	253	9	N	230				309
09		7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	7096	2	306	9	N	278	358	1		229
10		5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	5249	2	198	9	N	180	178	1		231
11		5970 X	4945	-0-	-1025	-0-	4748	2	197	9	N	179	319	1		91
*12		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3795	2	156	9	N	142	1	8		232
TOTAL GAS PROD:		62,563				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,329								

REED 2		WELL #:		9H	RRCID ->	250047	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL	DEPTH	12241	PERF.	12240 - 14302			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		15345 X	12719	-0-	-2626	-0-	12388	2	331	9	N	301	181	1	3 8	458
02		13860 X	7039	-0-	-6821	-0-	6861	2	178	9	N	162	193	1	1 8	426
03		13268 X	8587	-0-	-4681	-0-	8378	2	209	9	N	190	386	1		230
04		12840 X	11090	-0-	-1750	-0-	10817	2	273	9	N	248	194	1		284
05		12710 X	10975	-0-	-1735	-0-	10671	2	304	9	N	276	379	1	8 8	173
06		7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	7461	2	183	9	N	166	3	8		336
07		16550 X	16550	-0-	-0-	-0-	16128	2	422	9	N	384	525	1	3 8	192
08		14275 X	14275	-0-	-0-	-0-	13812	2	463	9	N	421	172	1	4 8	437
09		12292 X	12292	-0-	-0-	-0-	12007	2	285	9	N	259	358	1		338
10		10114 X	10114	-0-	-0-	-0-	9953	2	161	9	N	146	181	1	1 8	302
11		5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	5707	2	100	9	N	91	359	1		34
*12		10638 X	10638	-0-	-0-	-0-	10492	2	146	9	N	133				167
TOTAL GAS PROD:		127,730				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,777								

RUBY LEE		WELL #:		102H	RRCID ->	254567	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL	DEPTH	12319	PERF.	12447 - 16733			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		10909 X	10909	-0-	-0-	-0-	10644	2	265	9	N	241	183	1	6 8	311
02		7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	7477	2	431	9	N	392	1	8		702
03		11475 X	11475	-0-	-0-	-0-	11216	2	259	9	N	235	397	1	1 8	539
04		1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1023	2	133	9	N	121	171	1	4 8	485
05		11725 X	11725	-0-	-0-	-0-	11369	2	356	9	N	324	192	1	7 8	610
06		13091 X	13091	-0-	-0-	-0-	12762	2	329	9	N	299	526	1	6 8	377
07		15664 X	15664	-0-	-0-	-0-	15328	2	336	9	N	305	353	1	3 8	326
08		15677 X	15677	-0-	-0-	-0-	15363	2	314	9	N	285	347	1	5 8	259
09		14375 X	14375	-0-	-0-	-0-	14078	2	297	9	N	270	179	1	1 8	349
10		14405 X	14405	-0-	-0-	-0-	14110	2	295	9	N	268	356	1	1 8	260
11		12980 X	12980	-0-	-0-	-0-	12696	2	284	9	N	258	333	1		185
*12		14504 X	14504	-0-	-0-	-0-	14189	2	315	9	N	286	173	1		298
TOTAL GAS PROD:		143,869				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,284								

OIL AND GAS DIVISION

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
RUBY LEE		WELL #:		103H	RRCID ->	255527	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL	DEPTH	12260	PERF.	12499 - 15348
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-			N	38	4	8		245
02	6412 X	3310	-0-	-3102	-0-	3178	2	132	9	120	188	12	165
03	5177 X	386	-0-	-4791	-0-	360	2	26	9	24	10	8	179
04	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3774	2	141	9	128	5	8	302
05	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4445	2	89	9	81	192	6	185
06	2880 X	2214	-0-	-666	-0-	2167	2	47	9	43	5	8	223
07	2976 X	2290	-0-	-686	-0-	2199	2	91	9	83	188	1	117
08	2976 X	2753	-0-	-223	-0-	2669	2	84	9	76	2	8	191
09	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3455	2	56	9	51	1	8	241
10	2976 X	1056	-0-	-1920	-0-	982	2	74	9	67	175	1	132
11	2670 X	1247	-0-	-1423	-0-	1224	2	23	9	21			153
12	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			N	38				191
TOTAL GAS PROD:		25,216				TOTAL CONDENSATE PROD:		770					

RUBY LEE		WELL #:		104H	RRCID ->	257214	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL	DEPTH	14145	PERF.	14310 - 18603
01	56823 X	54000	-0-	-2823	-0-	53784	2	216	9	196	31	8	198
02	51240 X	40143	-0-	-11097	-0-	40004	2	139	9	126	173	1	143
03	56730 X	51576	-0-	-5154	-0-	51469	2	107	9	97	2	8	238
04	54900 X	49242	-0-	-5658	-0-	49165	2	77	9	70	47	8	261
05	55366 X	49344	-0-	-6022	-0-	49161	2	183	9	166	191	1	210
06	52260 X	46705	-0-	-5555	-0-	46550	2	155	9	141	178	1	154
07	51584 X	47407	-0-	-4177	-0-	47247	2	160	9	145	169	1	125
08	51584 X	46123	-0-	-5461	-0-	45973	2	150	9	136	164	1	87
09	49230 X	43311	-0-	-5919	-0-	43178	2	133	9	121	2	8	206
10	49352 X	43935	-0-	-5417	-0-	43791	2	144	9	131	180	1	154
11	46710 X	41918	-0-	-4792	-0-	41793	2	125	9	114	178	1	90
*12	42028 X	42028	-0-	-0-	-0-	41887	2	141	9	128	161	1	57
TOTAL GAS PROD:		555,732				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,571					

WEST		WELL #:		T 1H	RRCID ->	259614	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL	DEPTH	12123	PERF.	12404 - 17078
01	31744 X	22005	-0-	-9739	-0-	20936	2	1069	9	972	1165	1	312
02	28672 X	17574	-0-	-11098	-0-	16775	2	799	9	726	383	1	608
03	31744 X	9901	-0-	-21843	-0-	9182	2	719	9	654	711	1	551
04	29310 X	7960	-0-	-21350	-0-	7531	2	429	9	390	387	1	554
05	23994 X	11288	-0-	-12706	-0-	10633	2	655	9	595	775	1	370
06	14400 X	12305	-0-	-2095	-0-	11704	2	601	9	546	521	1	394
07	16486 X	16486	-0-	-0-	-0-	15637	2	849	9	772	900	1	266
08	16217 X	16217	-0-	-0-	-0-	15418	2	799	9	726	697	1	293
09	12300 X	8955	-0-	-3345	-0-	8493	2	462	9	420	526	1	187
*10	14880 X	13163	-0-	-1717	-0-	12460	2	703	9	639	526	1	299
*11	14400 X	10009	-0-	-4391	-0-	9452	2	557	9	506	660	1	144
*12	9323 X	9323	-0-	-0-	-0-	8840	2	483	9	439	341	1	240
TOTAL GAS PROD:		155,186				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,385					

OIL AND GAS DIVISION

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WHEELER					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715													
WEST		WELL #:		T 2H	RRCID ->	259655	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL	DEPTH	12188	PERF.	12660 - 17328				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01		51903 X	51903	-0-	-0-	-0-	49529	2	2374	9	N	2158	2538	1	5	8	422
02		46788 X	35960	-0-	-10828	-0-	34106	2	1854	9	N	1685	1569	1	4	8	534
03		51801 X	37871	-0-	-13930	-0-	36071	2	1800	9	N	1636	1316	1	1	8	853
04		50130 X	41820	-0-	-8310	-0-	39256	2	2564	9	N	2331	2372	1	7	8	805
05		51801 X	40826	-0-	-10975	-0-	38927	2	1899	9	N	1726	1895	1	3	8	633
06		38686 X	38686	-0-	-0-	-0-	36815	2	1871	9	N	1701	1553	1	2	8	779
07		38500 X	38500	-0-	-0-	-0-	36620	2	1880	9	N	1709	1960	1	1	8	527
08		35468 X	35468	-0-	-0-	-0-	33853	2	1615	9	N	1468	1714	1	2	8	279
09		32559 X	32559	-0-	-0-	-0-	31136	2	1423	9	N	1294	1037	1			536
10		27649 X	27649	-0-	-0-	-0-	26702	2	947	9	N	861	880	1			517
11		18720 X	18229	-0-	-491	-0-	17209	2	1020	9	N	927	953	1	2	8	489
*12		20068 X	20068	-0-	-0-	-0-	19298	2	770	9	N	700	858	1	3	8	328
TOTAL GAS PROD:		419,539				TOTAL CONDENSATE PROD:		18,196									

O'BRIEN		WELL #:		2102H	RRCID ->	259762	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL	DEPTH	12151	PERF.	12280 - 16593				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01		26598 X	21050	-0-	-5548	-0-	19644	2	1406	9	N	1278	1159	1	2	8	617
02		24024 X	19423	-0-	-4601	-0-	18762	2	661	9	N	601	781	1	1	8	436
03		26598 X	23682	-0-	-2916	-0-	22464	2	1218	9	N	1107	986	1			557
04		24870 X	22080	-0-	-2790	-0-	21028	2	1052	9	N	956	963	1			550
05		24769 X	18906	-0-	-5863	-0-	17952	2	954	9	N	867	1152	1	6	8	259
06		20945 X	20945	-0-	-0-	-0-	19976	2	969	9	N	881	706	1	7	8	427
07		20920 X	20920	-0-	-0-	-0-	19906	2	1014	9	N	922	1246	1	2	8	101
08		20398 X	20398	-0-	-0-	-0-	19501	2	897	9	N	815	842	1	5	8	69
09		19290 X	17270	-0-	-2020	-0-	16422	2	848	9	N	771	518	1			322
10		20109 X	20109	-0-	-0-	-0-	19276	2	833	9	N	757	725	1	1	8	353
11		19290 X	17353	-0-	-1937	-0-	16542	2	811	9	N	737	854	1			236
*12		16111 X	16111	-0-	-0-	-0-	15401	2	710	9	N	645	695	1			186
TOTAL GAS PROD:		238,247				TOTAL CONDENSATE PROD:		10,337									

MEEK 41		WELL #:		4H	RRCID ->	262480	COMPL. DATE	05/17/2011	TOTAL	DEPTH	12043	PERF.	12250 - 16420				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01		22506 X	21538	-0-	-968	-0-	20035	2	1503	9	N	1366	1341	1	2	8	360
02		20328 X	14917	-0-	-5411	-0-	14057	2	860	9	N	782	796	1	11	8	335
03		34890 X	34890	-0-	-0-	-0-	32720	2	2170	9	N	1973	1838	1	6	8	464
04		32874 X	32874	-0-	-0-	-0-	31122	2	1752	9	N	1593	1864	1	18	8	175
05		34436 X	34436	-0-	-0-	-0-	32684	2	1752	9	N	1593	1433	1	21	8	314
06		32124 X	32124	-0-	-0-	-0-	30930	2	1194	9	N	1085	1075	1	18	8	306
07		31963 X	31963	-0-	-0-	-0-	30729	2	1234	9	N	1122	1067	1	6	8	355
08		30766 X	30766	-0-	-0-	-0-	29908	2	858	9	N	780	908	1	8	8	219
09		29228 X	29228	-0-	-0-	-0-	28356	2	872	9	N	793	586	1	2	8	424
10		30657 X	30657	-0-	-0-	-0-	29572	2	1085	9	N	986	1105	1	6	8	299
11		28783 X	28783	-0-	-0-	-0-	27603	2	1180	9	N	1073	770	1	5	8	597
*12		27354 X	27354	-0-	-0-	-0-	26207	2	1147	9	N	1043	1319	1	2	8	319
TOTAL GAS PROD:		349,530				TOTAL CONDENSATE PROD:		14,189									

B & B (GRANITE WASH) CHESAPEAKE OPERATING, INC. RUBY LEE		//CONT.// //CONT.//	04660 500 147715	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 105H RRCID -> 264771 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 12099 PERF.12228 - 16665																	
01	0	W	31284	-0-	31284	711561	28887	2	2397	9	N	2179	2096	1	21	8	723
02	0	W	26876	-0-	26876	738437	25075	2	1801	9	N	1637	1892	1	32	8	436
03	0	W	28890	-0-	28890	767327	26906	2	1984	9	N	1804	1510	1	20	8	710
04	0	W	25697	-0-	25697	793024	24184	2	1513	9	N	1375	1585	1	20	8	480
05	0	W	25092	-0-	25092	818116	23253	2	1839	9	N	1672	1695	1	14	8	443
06	0	W	23623	-0-	23623	841739	21969	2	1654	9	N	1504	1230	1	9	8	708
07	0	W	23546	-0-	23546	865285	21884	2	1662	9	N	1511	1735	1	3	8	481
08	0	W	22962	-0-	22962	888247	21455	2	1507	9	N	1370	1543	1	5	8	303
09	909199	X	20952	-0-	-888247	-0-	19629	2	1323	9	N	1203	867	1			639
10	25079	X	22024	-0-	-3055	-0-	20419	2	1605	9	N	1459	1597	1	1	8	500
11	23610	X	20011	-0-	-3599	-0-	19058	2	953	9	N	866	1194	1	2	8	170
*12	19066	X	19066	-0-	-0-	-0-	18031	2	1035	9	N	941	715	1			396
TOTAL GAS PROD:		290,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		17,521											

LOTT 2		WELL #:	6H	RRCID ->	265828	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	11597	PERF.	11678	-	16013				
01	109306	X	29105	-0-	-80201	-0-	28142	2	963	9	N	875	1204	1			187
02	23621	X	23621	-0-	-0-	-0-	22619	2	1002	9	N	911	606	1	3	8	489
03	28690	X	28690	-0-	-0-	-0-	27518	2	1172	9	N	1065	1323	1	6	8	225
04	28170	X	24108	-0-	-4062	-0-	23335	2	773	9	N	703	728	1	5	8	195
05	29109	X	25542	-0-	-3567	-0-	24759	2	783	9	N	712	759	1	4	8	144
06	25271	X	25271	-0-	-0-	-0-	24572	2	699	9	N	635	545	1	4	8	230
07	25513	X	25369	-0-	-144	-0-	24724	2	645	9	N	586	682	1	2	8	132
08	25513	X	22425	-0-	-3088	-0-	21688	2	737	9	N	670	572	1	4	8	226
09	24690	X	19564	-0-	-5126	-0-	19046	2	518	9	N	471	520	1			177
10	25513	X	19654	-0-	-5859	-0-	19003	2	651	9	N	592	562	1			207
11	24690	X	18433	-0-	-6257	-0-	17861	2	572	9	N	520	374	1			353
*12	18444	X	18444	-0-	-0-	-0-	17908	2	536	9	N	487	559	1			281
TOTAL GAS PROD:		280,226		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,227											

HAMILTON 39		WELL #:	3H	RRCID ->	267090	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	11681	PERF.	11785	-	16153				
01	0	Z	30001	-0-	30001	568139	27120	2	2881	9	N	2619	2755	1	18	8	613
02	0	Z	10867	-0-	10867	579006	9731	2	1136	9	N	1033	1338	1	94	8	214
03	0	Z	26917	-0-	26917	605923	24079	2	2838	9	N	2580	2281	1	49	8	464
04	0	Z	21633	-0-	21633	627556	19772	2	1861	9	N	1692	1935	1	45	8	176
05	629900	X	2344	-0-	-627556	-0-	1812	2	532	9	N	484	186	1	47	8	427
06	137760	X	14984	-0-	-122776	-0-	13404	2	1580	9	N	1436	1285	1	87	8	491
07	26908	X	19540	-0-	-7368	-0-	17755	2	1785	9	N	1623	1521	1	23	8	570
08	26908	X	21179	-0-	-5729	-0-	19344	2	1835	9	N	1668	1660	1	28	8	550
09	21891	X	21891	-0-	-0-	-0-	20036	2	1855	9	N	1686	1688	1	9	8	539
10	22129	X	22129	-0-	-0-	-0-	20327	2	1802	9	N	1638	1562	1	19	8	596
11	21645	X	21645	-0-	-0-	-0-	19778	2	1867	9	N	1697	1736	1	14	8	543
*12	22219	X	22219	-0-	-0-	-0-	20396	2	1823	9	N	1657	1695	1	14	8	491
TOTAL GAS PROD:		235,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		19,813											

WEST		WELL #:	T 4H	RRCID ->	271317	COMPL. DATE	11/12/2013	TOTAL DEPTH	12215	PERF.	12495	-	17172
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
LOTT 1				WELL #: 1	RRCID -> 251181	COMPL. DATE 05/28/2009	TOTAL DEPTH 14800	PERF.11722	- 14626				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-				N	-0-			207
02	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	2		N	-0-			207
03	7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	7649	2	166	9	N	151	198 1	160
04	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-				N	-0-			160
05	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-				N	274	189	1	245
06	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5662	2	17	9	N	15	188 1	65
07	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	6287	2	147	9	Y	134	30 8	169
08	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	6811	2	142	9	Y	129	182 1	112
09	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	6872	2	44	9	Y	40	5 8	147
10	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	7432	2	3	9	Y	3	80 1	67
11	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	6819	2	119	9	Y	108	27 1	144
12	7161 X	2451	-0-	-4710	-0-	2433	2	18	9	Y	16	47 1	111
TOTAL GAS PROD:		58,890				TOTAL CONDENSATE PROD:				870			

LINN OPERATING, INC.				501545				CNTY: WHEELER					
RUBY LEE				WELL #: 104	RRCID -> 108227	COMPL. DATE 04/04/1983	TOTAL DEPTH 14813	PERF.12279	- 12408				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87
*10	14B2 EXT	17	-0-	17	17	17	2		Y	-0-	66	5	21
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		17				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMAS				203				CNTY: WHEELER					
				WELL #: 203	RRCID -> 131682	COMPL. DATE 07/31/1989	TOTAL DEPTH 12500	PERF.12120	- 12433				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	251			Y	-0-			159
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	251			Y	-0-			159
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	251			Y	-0-			159
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	251			Y	-0-			159
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	251			Y	-0-			159
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	251			Y	-0-			159
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	251			Y	-0-			159
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	251			Y	-0-			159
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	251			Y	-0-			252
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	251			Y	-0-	93	5	159
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	251			Y	-0-			159
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	251			Y	-0-			159
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

B & B (GRANITE WASH) LINN OPERATING, INC. LEE, RUBY 4		//CONT.//	04660 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER									
		//CONT.//	501545												
		WELL #:	204	RRCID ->	222839	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12097 - 12155				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			184
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			184
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			184
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			184
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			184
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			184
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			184
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			184
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			184
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	89 5		95
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FRYE 9		WELL #:	1	RRCID ->	224173	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	15175	PERF.	14154 - 14514				
01	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	946 1	3006 2	N	27		418				
02	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	976 1	2765 2	N	63	179 1	4 8	298			
03	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	1045 1	3037 2	N	58			356			
04	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	950 1	2847 2	N	64	180 1		240			
05	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	57 1	2974 2	N	40			280			
06	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	44 9	2875 2	N	40			320			
07	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	86 1	2877 2	N	32			352			
08	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	35 9	2891 2	N	33	178 1		207			
*09	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	90 1	2725 2	N	27	171 1		63			
*10	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	30 9	2721 2	N	36			99			
*11	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	31 1	2280 2	N	15			114			
*12	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	40 9	1921 2	N	33			147			
TOTAL GAS PROD:			38,090				TOTAL CONDENSATE PROD:			468					

B & B (GRANITE WASH) LINN OPERATING, INC. FRYE 9		//CONT.// //CONT.//	04660 500 501545	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
		WELL #:	2	RRCID ->	227986	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	15533	PERF.	15364 - 15470			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	530 1	4774 2	N	45	4 8		262		
02	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	50 9	4173 2	N	29	2 8		289		
03	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	478 1	4562 2	N	28	1 8		316		
04	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	32 9	4365 2	N	34	207 1		143		
05	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	530 1	4455 2	N	44			187		
06	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	31 9	4199 2	N	35	1 8		221		
07	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	61 1	4376 2	N	31			252		
08	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	48 9	4365 2	N	40			292		
*09	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	30 1	4222 2	N	33			325		
*10	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	39 9	19 9	N	17	185 1	1 8	156		
*11	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	21 1	4329 2	N	-0-			156		
*12	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	34 9	4646 2	N	13			169		
						14 9								
TOTAL GAS PROD:		56,090			TOTAL CONDENSATE PROD:		349							

HUFF 2				WELL #:	5	RRCID ->	232590	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	15550	PERF.	12404 - 15446		
01	INC G-10	1734	-0-	1734	3717	201 1	1492 2	Y	37			195			
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	3717	41 9		Y	1	1 8		195			
03	3717 X	-0-	-0-	-3717	-0-			Y	-0-			195			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			195			
05	1984 X	583	-0-	-1401	-0-	2 1	581 2	Y	-0-			195			
06	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547 2		Y	-0-			195			
07	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1698 2	12 9	Y	11			206			
08	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	11 1	1709 2	Y	39			245			
*09	3570 X	1468	-0-	-2102	-0-	43 9	53 9	Y	48	3 8		290			
*10	3689 X	2744	-0-	-945	-0-	1415 2	1812 2	Y	3	3 8		290			
*11	3540 X	2641	-0-	-899	-0-	929 1		Y				315			
12	1767 X	1499	-0-	-268	-0-	3 9	1625 2	Y	25			315			
						988 1	509 2	Y	25	180 1	11 8	149			
						28 9									
						962 1									
						28 9									
TOTAL GAS PROD:		17,689			TOTAL CONDENSATE PROD:		189								

OIL AND GAS DIVISION

B & B (GRANITE WASH) LINN OPERATING, INC. FRYE 9		//CONT.// //CONT.//	04660 500 501545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	1121	1	5317	2	N	33			273
02		5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	1046	1	4861	2	N	34	179	1	128
03		6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	1139	1	5070	2	N	24	8	8	144
04		6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	1107	1	4877	2	N	28			172
05		5952 X	5620	-0-	-332	-0-	61	1	5525	2	N	31			203
06		5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	30	1	5468	2	N	31			234
07		5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	21	1	5891	2	N	31			265
08		6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	16	1	5974	2	N	33			298
*09		5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	96	1	5798	2	N	37	6	8	329
*10		5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	5963	2	29	9	N	26	180	1	7 8
*11		5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	75	1	5472	2	N	36			204
12		6138 X	4585	-0-	-1553	-0-	468	1	4064	2	N	48	166	1	12 8
TOTAL GAS PROD:			69,891												
									TOTAL CONDENSATE PROD:			392			

HUFF 32		WELL #:	5	RRCID ->	236328	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	15560	PERF.	12046	-	15460		
01		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	499	1	2198	2	Y	62	188	1	242
02		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	450	1	2189	2	Y	76	1	8	317
03		2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	499	1	2309	2	Y	93	185	1	1 8
04		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	482	1	2200	2	Y	73	1	8	296
05		2697 N	2577	-0-	-120	-0-	242	1	2241	2	Y	85	170	1	1 8
06		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	30	1	2093	2	Y	57	1	8	266
07		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	31	1	2199	2	Y	97	178	1	1 8
08		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	453	1	2198	2	Y	64	169	1	1 8
*09		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	482	1	2145	2	Y	79			157
*10		2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	499	1	2140	2	Y	73	199	1	31
*11		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	482	1	2045	2	Y	92			123
12		2790 N	2435	-0-	-355	-0-	499	1	1870	2	Y	60	170	1	1 8
TOTAL GAS PROD:			31,477												
									TOTAL CONDENSATE PROD:			911			

B & B (GRANITE WASH) LINN OPERATING, INC. HUFF 2		//CONT.//	04660 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER								
		//CONT.//	501545											
		WELL #:	6	RRCID ->	236880	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	15525	PERF.	12552 - 14392			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3937 X	1807	-0-	-2130	-0-	628	1	1143	2	Y	33			268
						36	9							
02	3444 X	2614	-0-	-830	-0-	735	1	1851	2	Y	25			293
						28	9							
03	4247 X	3409	-0-	-838	-0-	673	1	2635	2	Y	92	1	8	384
						101	9							
04	4110 X	4006	-0-	-104	-0-	30	1	3934	2	Y	38	179	1	242
						42	9						1	8
05	3689 X	2782	-0-	-907	-0-	31	1	2748	2	Y	3			245
						3	9							
06	3240 X	2501	-0-	-739	-0-	30	1	2470	2	Y	1	1	8	245
						1	9							
07	4154 X	2610	-0-	-1544	-0-	31	1	2554	2	Y	23	181	1	87
						25	9							
08	4154 X	2388	-0-	-1766	-0-	41	1	2322	2	Y	23			110
						25	9							
*09	4020 X	2009	-0-	-2011	-0-	1974	2	35	9	Y	32	2	8	140
*10	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	652	1	3184	2	Y	29	5	8	164
						32	9							
*11	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	910	1	1865	2	Y	21			185
						23	9							
*12	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	753	1	2383	2	Y	18	167	1	26
						20	9					10	8	
TOTAL GAS PROD:		33,948		TOTAL CONDENSATE PROD:		338								

LENOCH 2		WELL #:	1	RRCID ->	236921	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11658 - 14524			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	777	1	107	9	N	97			383
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	930	1	22	9	N	20			403
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	901	1	342	9	N	311	544	1	170
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	996	1	62	9	N	56			226
05	1054 N	286	-0-	-768	-0-	20	1	196	2	N	64	182	1	108
						70	9							
06	1200 N	363	-0-	-837	-0-	272	2	91	9	N	83			191
07	1085 N	604	-0-	-481	-0-	546	2	58	9	N	53			244
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	10	1	595	2	N	52			296
						57	9							
*09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	60	1	494	2	N	64			360
						70	9							
*10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	261	1	513	2	N	72	183	1	249
						79	9							
*11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	302	1	458	2	N	57	182	1	124
						63	9							
*12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	312	1	477	2	N	53			177
						58	9							
TOTAL GAS PROD:		9,199		TOTAL CONDENSATE PROD:		982								

B & B (GRANITE WASH) LINN OPERATING, INC. FRYE 9		//CONT.// //CONT.//	04660 500 501545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER						
		WELL #:	5	RRCID -> 246772	COMPL. DATE 12/27/2008	TOTAL DEPTH 15520	PERF.14734	- 15452				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	530 1	3177 2	N	5			250
02	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	478 1	2718 2	N	24	1 8		273
03	3875 X	3427	-0-	-448	-0-	530 1	2855 2	N	38	1 8		310
04	3750 X	3200	-0-	-550	-0-	512 1	2665 2	N	21	1 8		330
05	3875 X	2871	-0-	-1004	-0-	92 1	2733 2	N	42			372
06	3270 X	2646	-0-	-624	-0-	60 1	2574 2	N	11	172 1		211
07	3379 X	2716	-0-	-663	-0-	45 1	2643 2	N	25			236
08	3379 X	2743	-0-	-636	-0-	20 1	2688 2	N	32			268
*09	3210 X	2737	-0-	-473	-0-	102 1	2603 2	N	29	3 8		294
*10	2883 X	2566	-0-	-317	-0-	2546 2	20 9	N	18	182 1	3 8	127
*11	2640 X	2340	-0-	-300	-0-	75 1	2235 2	N	27			154
*12	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	468 1	2329 2	N	13	5 8		162
TOTAL GAS PROD:		34,992		TOTAL CONDENSATE PROD:		285						

HUFF 32		WELL #:	7	RRCID -> 247749	COMPL. DATE 09/17/2008	TOTAL DEPTH 15509	PERF.11974	- 15425				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3317 X	3116	-0-	-201	-0-	1190 1	1902 2	Y	22	1 8		217
02	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	1094 1	2506 2	Y	58	2 8		273
03	3844 X	3582	-0-	-262	-0-	1225 1	2306 2	Y	46	176 1	2 8	141
04	3720 X	3541	-0-	-179	-0-	1021 1	2464 2	Y	51	1 8		191
05	4061 X	3507	-0-	-554	-0-	769 1	2674 2	Y	58			249
06	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	784 1	3824 2	Y	40	176 1	1 8	112
07	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	780 1	2778 2	Y	48			160
08	3286 X	2462	-0-	-824	-0-	1247 1	1150 2	Y	59			219
*09	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	1236 1	2322 2	Y	36	6 8		249
*10	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	1229 1	2436 2	Y	24	214 1	3 8	56
*11	3180 X	2250	-0-	-930	-0-	1184 1	1035 2	Y	28			84
12	3720 X	3504	-0-	-216	-0-	1278 1	2181 2	Y	41	5 8		120
TOTAL GAS PROD:		41,178		TOTAL CONDENSATE PROD:		511						

OIL AND GAS DIVISION

B & B (GRANITE WASH) LINN OPERATING, INC. HUFF 32		//CONT.// 04660 500 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER				
		WELL #: 6		RRCID -> 247930		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 15250		PERF.12080		- 15134		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	838	1	3397	2	Y	51	180	1	1 8 217
						56	9							
02	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	732	1	3231	2	Y	78	180	1	1 8 114
						86	9							
03	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	801	1	3348	2	Y	58	2	8	170
						64	9							
04	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	768	1	3077	2	Y	68	1	8	237
						75	9							
05	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	734	1	2982	2	Y	45	172	1	2 8 108
						50	9							
06	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	657	1	3770	2	Y	40			148
						44	9							
07	4402 X	4129	-0-	-273	-0-	810	1	3238	2	Y	74	1	8	221
						81	9							
08	4123 X	4111	-0-	-12	-0-	812	1	3232	2	Y	61			282
						67	9							
*09	4260 X	4036	-0-	-224	-0-	874	1	3109	2	Y	48	188	1	4 8 138
						53	9							
*10	4402 X	3940	-0-	-462	-0-	818	1	3064	2	Y	53	172	1	1 8 18
						58	9							
*11	4260 X	4049	-0-	-211	-0-	1201	1	2800	2	Y	44			62
						48	9							
12	4154 X	4102	-0-	-52	-0-	1246	1	2813	2	Y	39	7	8	94
						43	9							
TOTAL GAS PROD:		49,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		659								

HUFF 32		WELL #: 8		RRCID -> 249558		COMPL. DATE 01/17/2009				TOTAL DEPTH 15500				PERF.12066 - 15444	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	T. A.	5166	-0-	5166	10327	825	1	4271	2	Y	64	179	1	1 8 228	
						70	9								
02	T. A.	5114	-0-	5114	15441	1154	1	3861	2	Y	90	2	8	316	
						99	9								
03	20789 X	5348	-0-	-15441	-0-	1260	1	4024	2	Y	58	1	8	373	
						64	9								
04	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	1185	1	3370	2	Y	60	167	1	1 8 265	
						66	9								
05	5673 X	4739	-0-	-934	-0-	1268	1	3397	2	Y	67	186	1	146	
						74	9								
06	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	1223	1	4319	2	Y	51	1	8	196	
						56	9								
07	5673 X	4048	-0-	-1625	-0-	1256	1	2728	2	Y	58	1	8	253	
						64	9								
08	5332 X	3265	-0-	-2067	-0-	1272	1	1954	2	Y	35			288	
						39	9								
*09	5610 X	3077	-0-	-2533	-0-	1236	1	1812	2	Y	26	190	1	4 8 120	
						29	9								
*10	5797 X	3011	-0-	-2786	-0-	1223	1	1742	2	Y	42	3	8	159	
						46	9								
*11	5610 X	2889	-0-	-2721	-0-	1209	1	1648	2	Y	29			188	
						32	9								
*12	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	1202	1	2161	2	Y	46	215	1	7 8 12	
						51	9								
TOTAL GAS PROD:		50,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		626									

OIL AND GAS DIVISION

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC 606616
MCCOY 27 WELL #: 1 RRCID -> 196336 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 16680 PERF.12262 - 12335

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			97	
02		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			97	
03		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			97	
04		390 N	222	-0-	-168	-0-	222	2		N	-0-			97	
05		372 N	203	-0-	-169	-0-	203	2		N	-0-			97	
06		210 N	157	-0-	-53	-0-	157	2		N	-0-			97	
07		217 N	171	-0-	-46	-0-	171	2		N	-0-			97	
08		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			97	
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			97	
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			97	
11		420 N	161	-0-	-259	-0-	161	2		N	-0-			97	
12		217 N	130	-0-	-87	-0-	130	2		N	-0-			97	
TOTAL GAS PROD:			2,806											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BABA (BROWN DOLOMITE) 04876 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARTLEY
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
NATIONAL PRAIRIE DAIRY FARMS 3 WELL #: 1 RRCID -> 259656 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3783 - 3833

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-	
02		224 N	156	-0-	-68	-0-	156	2		N	-0-			-0-	
03		310 N	185	-0-	-125	-0-	185	2		N	-0-			-0-	
04		240 N	151	-0-	-89	-0-	151	2		N	-0-			-0-	
05		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-	
06		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-	
07		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-	
08		403 N	289	-0-	-114	-0-	289	2		N	-0-			-0-	
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-	
10		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-	
11		270 N	201	-0-	-69	-0-	201	2		N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,865											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BAR NINE (BROWN DOLOMITE) 05538 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
C. O. OIL AND GAS, LLC 120745
PRICE, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 056646 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3117 - 3136

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-	
02		107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-	
03		104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-	
04		90 X	81	-0-	-9	-0-	81	3		N	-0-			-0-	
05		124 X	3	-0-	-121	-0-	3	3		N	-0-			-0-	
06		120 X	80	-0-	-40	-0-	80	3		N	-0-			-0-	
07		124 X	21	-0-	-103	-0-	21	2		N	-0-			-0-	
08		140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-	
09		90 X	1	-0-	-89	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
10		93 X	6	-0-	-87	-0-	6	2		N	-0-			-0-	
11		150 X	9	-0-	-141	-0-	9	2		N	-0-			-0-	
12		155 X	50	-0-	-105	-0-	50	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			707											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BAR NINE (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 05538 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
C. O. OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 120745		WELL #: 2		RRCID -> 056647		COMPL. DATE 01/15/1979			
PRICE, T.J.						TOTAL DEPTH 3310		PERF. 3124 - 3136			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FRANKIE		WELL #: 1		RRCID -> 116991		COMPL. DATE 05/10/1985		TOTAL DEPTH 4144		PERF. 3137 - 3172	
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	103 3		N	-0-		-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-		-0-
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	70 3		N	-0-		-0-
05	124 N	3	-0-	-121	-0-	3 3		N	-0-		-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-		-0-
07	62 N	23	-0-	-39	-0-	23 3		N	-0-		-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-		-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-		-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-		-0-
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	220 3		N	-0-		-0-
*12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,678	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LINDA		WELL #: 1		RRCID -> 119659		COMPL. DATE 12/30/1985		TOTAL DEPTH 3255		PERF. 3080 - 3142	
01	1147 X	434	-0-	-713	-0-	434 3		N	-0-		-0-
02	700 X	343	-0-	-357	-0-	343 3		N	-0-		-0-
03	651 X	301	-0-	-350	-0-	301 3		N	-0-		-0-
04	420 X	120	-0-	-300	-0-	120 3		N	-0-		-0-
05	434 X	26	-0-	-408	-0-	26 3		N	-0-		-0-
06	420 X	187	-0-	-233	-0-	187 3		N	-0-		-0-
07	372 X	49	-0-	-323	-0-	49 3		N	-0-		-0-
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
09	180 X	10	-0-	-170	-0-	10 3		N	-0-		-0-
10	186 X	12	-0-	-174	-0-	12 3		N	-0-		-0-
11	180 X	15	-0-	-165	-0-	15 3		N	-0-		-0-
12	62 X	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,555	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BAR NINE (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		05538 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
C. O. OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		120745							
GINGER		WELL #:		1	RRCID ->	123890	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3185	PERF. 3114 - 3126
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC.				501545	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
KAY				WELL #:	1	RRCID ->	177638	COMPL. DATE	04/11/2000	TOTAL DEPTH	6609	PERF. 3044 - 3136
01	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			N	-0-		-0-	
02	2884 X	2047	-0-	-837	-0-	141 1	1906 2	N	-0-		-0-	
03	3193 X	2503	-0-	-690	-0-	156 1	2347 2	N	-0-		-0-	
04	3210 X	1481	-0-	-1729	-0-	151 1	1330 2	N	-0-		-0-	
05	3317 X	797	-0-	-2520	-0-	156 1	641 2	N	-0-		-0-	
06	2730 X	894	-0-	-1836	-0-	151 1	743 2	N	-0-		-0-	
07	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			N	-0-		-0-	
08	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	156 1	2430 2	N	-0-		-0-	
09	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	129 1	2726 2	N	-0-		-0-	
10	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	149 1	2934 2	N	-0-		-0-	
*11	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	138 1	2426 2	N	-0-		-0-	
12	2945 X	2321	-0-	-624	-0-	113 1	2208 2	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 21,131

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARLOW (MORROW)				05727 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
APACHE CORPORATION				027200								
CUTTER, ETHEL K. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	021752	COMPL. DATE	10/03/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7947 - 7986
01	868 #	562	-0-	-306	-0-	562 3		N	-0-		8	
02	784 #	522	-0-	-262	-0-	522 3		N	-0-		8	
03	868 #	528	-0-	-340	-0-	528 3		N	-0-		8	
04	810 #	534	-0-	-276	-0-	534 3		N	-0-		8	
05	601 R	601	-0-	-0-	-0-	601 3		N	-0-		8	
06	570 #	566	-0-	-4	-0-	566 3		N	-0-		8	
07	589 #	566	-0-	-23	-0-	566 3		N	-0-		8	
08	714 R	714	-0-	-0-	-0-	714 3		N	-0-		8	
09	608 R	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-		8	
10	651 R	651	-0-	-0-	-0-	651 3		N	-0-		8	
11	690 #	681	-0-	-9	-0-	681 3		N	-0-		8	
12	713 #	687	-0-	-26	-0-	687 3		N	-0-		8	

TOTAL GAS PROD: 7,220

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON CREEK (MORROW LOWER) AMARILLO EXPLORATION, INC. WATERS		05960 600 016802		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
		WELL #: 3328R		RRCID -> 246456		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 10882 PERF.10496 - 10512				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9083 X	6030	-0-	-3053	-0-	6030	2	N	-0-			203
02	8036 X	5457	-0-	-2579	-0-	5457	2	N	-0-			203
03	8897 X	5966	-0-	-2931	-0-	5948	2	N	16			219
04	8610 X	7032	-0-	-1578	-0-	6986	2	N	42	163	1	98
05	8773 X	6977	-0-	-1796	-0-	6974	2	N	3			101
06	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	2	N	-0-			101
07	7254 X	6653	-0-	-601	-0-	6653	2	N	-0-			101
08	7254 X	6140	-0-	-1114	-0-	6123	2	N	15			116
09	7020 X	6057	-0-	-963	-0-	6053	2	N	4			120
10	6975 X	6080	-0-	-895	-0-	6063	2	N	15			135
11	6450 X	5863	-0-	-587	-0-	5854	2	N	8			143
12	6665 X	5731	-0-	-934	-0-	5728	2	N	3			146
TOTAL GAS PROD:		74,442				TOTAL CONDENSATE PROD:		106				

APACHE CORPORATION KELLN 327		027200		RRCID -> 211350		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 10970 PERF.10497 - 10616				
		WELL #: 1										
01	4247 X	3302	-0-	-945	-0-	67	1	N	-0-			77
02	3836 X	3082	-0-	-754	-0-	115	1	N	-0-			77
03	4247 X	3770	-0-	-477	-0-	101	1	N	-0-			77
04	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	153	1	N	-0-			77
05	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	192	1	N	-0-			77
06	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	193	1	N	-0-			77
07	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	201	1	N	-0-			77
08	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	219	1	N	-0-			77
09	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	215	1	N	-0-			77
10	4774 X	4694	-0-	-80	-0-	209	1	N	-0-			77
11	4620 X	4570	-0-	-50	-0-	202	1	N	-0-			77
12	4774 X	3729	-0-	-1045	-0-	154	1	N	-0-			77
TOTAL GAS PROD:		50,267				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LE NORMAN OPERATING LLC MCGARRAUGH		491579		RRCID -> 204056		COMPL. DATE 08/22/2004		TOTAL DEPTH 11262 PERF.11078 - 11116				
		WELL #: 1204										
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BEAL (MORROW LOWER)		06427 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB					
ATHENA ENERGY, INC.		036051											
BART		WELL #: 1		RRCID -> 051420		COMPL. DATE 09/23/1971		TOTAL DEPTH 10564 PERF.10324 - 10330					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		378 R	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-			78
02		319 R	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-			78
03		372 #	331	-0-	-41	-0-	331 2		N	-0-			78
04		428 R	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-			78
05		311 R	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-			78
06		360 #	112	-0-	-248	-0-	112 2		N	-0-			78
07		341 #	54	-0-	-287	-0-	54 2		N	-0-			78
08		766 R	766	-0-	-0-	-0-	766 2		N	-0-			78
09		750 R	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-			78
10		605 R	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-			78
11		750 #	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT			78
12		775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			78
TOTAL GAS PROD:		4,054				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798						CNTY: LIPSCOMB					
BARTON TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 180345		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 10442					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1662 R	1662	-0-	-0-	-0-	20 1	1640 3	N	-0-			-0-
02		1204 #	1114	-0-	-90	-0-	17 1	1095 3	N	-0-			-0-
03		2693 R	2693	-0-	-0-	-0-	38 1	2645 3	N	7			7
04		1627 R	1627	-0-	-0-	-0-	27 1	1598 3	N	-0-			7
05		1961 R	1961	-0-	-0-	-0-	27 1	1932 3	N	-0-			7
06		2610 #	1691	-0-	-919	-0-	24 1	1666 3	N	-0-			7
07		2697 #	1659	-0-	-1038	-0-	24 1	1633 3	N	1			8
08		2697 #	1520	-0-	-1177	-0-	1518 3	2 9	N	2			10
09		1890 #	1442	-0-	-448	-0-	21 1	1410 3	N	8			18
10		1953 #	1449	-0-	-504	-0-	22 1	1425 3	N	-0-			18
11		1680 #	1397	-0-	-283	-0-	17 1	1379 3	N	-0-			18
12		1674 #	914	-0-	-760	-0-	10 1	902 3	N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		19,129				TOTAL CONDENSATE PROD:						18	

OIL AND GAS DIVISION

BEAL (MORROW LOWER)		//CONT.//		06427 250	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
PORTER		WELL #:		2	RRCID ->	196295	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10005	- 10244			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 #	1239	-0-	-1861	-0-	40	1	1197	3	N	-0-			76
							2	4							
02		3108 R	3108	-0-	-0-	-0-	77	1	3029	3	N	-0-			76
							2	4							
03		3345 R	3345	-0-	-0-	-0-	75	1	3268	3	N	-0-			76
							2	4							
04		3000 #	2961	-0-	-39	-0-	66	1	2893	3	N	-0-			76
							2	4							
05		3224 #	3037	-0-	-187	-0-	67	1	2968	3	N	-0-			76
							2	4							
06		3120 #	2934	-0-	-186	-0-	71	1	2862	3	N	-0-			76
							1	4							
07		3224 #	2967	-0-	-257	-0-	71	1	2895	3	N	-0-			76
							1	4							
08		3224 #	2832	-0-	-392	-0-	68	1	2762	3	N	-0-			76
							2	4							
09		1076	2780	-0-	1704	1704	65	1	2713	3	N	-0-			76
							2	4							
10		4495 R	2791	-0-	-1704	-0-	65	1	2724	3	N	-0-			76
							2	4							
11		2820 #	2355	-0-	-465	-0-	53	1	2301	3	N	-0-			76
							1	4							
12		2914 #	1893	-0-	-1021	-0-	43	1	1848	3	N	-0-			76
							2	4							
TOTAL GAS PROD:			32,242				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BARTON, HUGH D.		WELL #:		4	RRCID ->	196555	COMPL. DATE	03/31/2003	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 7794	- 10500			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CONOCOPHILLIPS COMPANY		WELL #:		172232	1	RRCID ->	055920	COMPL. DATE	12/15/1968	TOTAL DEPTH	10615	PERF. 9722	- 10504		
01	3472 #	2113	-0-	-1359	-0-	5	1	2108	3	N	-0-		46		
02	3136 #	2155	-0-	-981	-0-	42	1	2113	3	N	-0-		46		
03	3768 R	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-		46		
04	3487 R	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			N	-0-		46		
05	3686 R	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-		46		
06	3881 R	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-		46		
07	3939 R	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			N	-0-		46		
08	3680 R	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			N	-0-		46		
09	3750 #	3256	-0-	-494	-0-	3256	3			N	-0-		46		
10	3875 #	2716	-0-	-1159	-0-	2716	3			N	-0-		46		
11	3750 #	2181	-0-	-1569	-0-	45	1	2136	3	N	-0-		46		
12	3875 #	2636	-0-	-1239	-0-	47	1	2589	3	N	-0-		46		
TOTAL GAS PROD:			37,498				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEAL (MORROW LOWER)		//CONT.//		06427 250	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB			
LE NORMAN OPERATING LLC				491579							
BARTON ESTATE		WELL #:		3T	RRCID -> 175429	COMPL. DATE 06/07/1999	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10522	- 10538		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1860 #	1536	-0-	-324	-0-	452 1	1084 3	N	-0-	-0-
02		1652 #	1362	-0-	-290	-0-	408 1	954 3	N	-0-	-0-
03		1829 #	1489	-0-	-340	-0-	451 1	1038 3	N	-0-	-0-
04		1530 #	1434	-0-	-96	-0-	437 1	997 3	N	-0-	-0-
05		1550 #	1506	-0-	-44	-0-	452 1	1054 3	N	-0-	-0-
06		1598 R	1598	-0-	-0-	-0-	438 1	1054 3	N	96	96
							106 9				
07		1519 #	1460	-0-	-59	-0-	452 1	1008 3	N	-0-	96
08		1519 #	1509	-0-	-10	-0-	452 1	1057 3	N	-0-	96
09		2713 R	2713	-0-	-0-	-0-	444 1	2269 3	N	-0-	96
10		4725 R	4725	-0-	-0-	-0-	462 1	4263 3	N	-0-	96
11		3299 R	3299	-0-	-0-	-0-	445 1	2853 3	N	1	97
							1 9				
*12		1634 R	1634	-0-	-0-	-0-	454 1	1180 3	N	-0-	97
TOTAL GAS PROD:		24,265				TOTAL CONDENSATE PROD:				97	

BEAL (MORROW UPPER)				06427 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798							
BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 198367	COMPL. DATE 08/01/2003	TOTAL DEPTH 10778	PERF. 7930	- 10554		
01		3813 #	139	-0-	-3674	-0-	19 1	118 3	N	-0-	109
							2 4				
02		3335 R	3335	-0-	-0-	-0-	166 1	3157 3	N	9	118
							2 4				
03		4742 R	4742	-0-	-0-	-0-	218 1	4327 3	N	177	199 1
							2 4				
04		3926 R	3926	-0-	-0-	-0-	210 1	3635 3	N	72	168
							2 4				
05		4092 R	4092	-0-	-0-	-0-	215 1	3801 3	N	67	235
							2 4				
06		4394 R	4394	-0-	-0-	-0-	211 1	4125 3	N	52	154 1
							1 4				
07		4064 R	4064	-0-	-0-	-0-	211 1	3786 3	N	60	193
							1 4				
08		3813 #	1130	-0-	-2683	-0-	115 1	1013 3	N	-0-	193
							2 4				
09		587 R	587	-0-	-0-	-0-	78 1	507 3	N	-0-	193
							2 4				
10		649 R	649	-0-	-0-	-0-	86 1	561 3	N	-0-	193
							2 4				
11		4380 #	662	-0-	-3718	-0-	95 1	511 3	N	50	185 1
							1 4				
12		4061 #	574	-0-	-3487	-0-	86 1	485 3	N	1	59
							2 4				
TOTAL GAS PROD:		28,294				TOTAL CONDENSATE PROD:				488	

BEAL (MORROW UPPER)		//CONT.//		06427 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB					
LE NORMAN OPERATING LLC				491579									
BARTON ESTATE				WELL #:	3C	RRCID ->	175431	COMPL. DATE	06/07/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9769 - 9779
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		44 R	44	-0-	-0-	-0-	13 1	31 3	N	-0-		87	
02		40 R	40	-0-	-0-	-0-	12 1	28 3	N	-0-		87	
03		46 R	46	-0-	-0-	-0-	14 1	32 3	N	-0-		87	
04		42 R	42	-0-	-0-	-0-	13 1	29 3	N	-0-		87	
05		43 R	43	-0-	-0-	-0-	13 1	30 3	N	-0-		87	
06		41 R	41	-0-	-0-	-0-	12 1	29 2	N	-0-		87	
07		43 R	43	-0-	-0-	-0-	13 1	30 3	N	-0-		87	
08		43 R	43	-0-	-0-	-0-	13 1	30 3	N	-0-		87	
09		39 R	39	-0-	-0-	-0-	6 1	33 3	N	-0-		87	
10		34 R	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 3	N	-0-		87	
11		35 R	35	-0-	-0-	-0-	5 1	30 3	N	-0-		87	
*12		39 R	39	-0-	-0-	-0-	11 1	28 3	N	-0-		87	
TOTAL GAS PROD:			489	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BECHOLD (MORROW LOWER)				06587 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB					
J-BREX COMPANY				427513									
SCHULTZ				WELL #:	1	RRCID ->	105344	COMPL. DATE	10/07/1982	TOTAL DEPTH	9129	PERF.	8878 - 8940
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
156 N	140 N	155 N	150 N	155 N	150 N	155 N	155 N	150 N	136 N	150 N	155 N		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-0-	-1	-0-	-9	-7	-1	-20	-13	-3	-0-	-14	-13		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
156 2	139 2	155 2	141 2	148 2	149 2	135 2	142 2	147 2	136 2	136 2	142 2		
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,726	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BECHTHOLD (TONKAWA)				06589 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB					
APACHE CORPORATION				027200									
BECHTOLD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	021759	COMPL. DATE	04/14/1962	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	6120 - 6153
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
791 R	775 R	904 R	780 #	868 #	870 #	899 #	899 #	759 R	840 R	795 R	806 #		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-0-	-0-	-0-	-28	-85	-111	-123	-107	-0-	-0-	-0-	-49		
791 2	775 2	904 2	752 2	783 2	759 2	776 2	792 2	759 2	840 2	795 2	757 2		
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			9,483	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BECHTHOLD (TONKAWA)		//CONT.//		06589 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB						
B AND G PRODUCTION, INC.				039870									
TEARE, J. W., ET AL, UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	021761	COMPL. DATE	11/13/1962	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6152 - 6186	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-			-0-
02	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			-0-
03	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-
04	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			-0-
05	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-
06	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-
07	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
08	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			-0-
09	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-
10	485 R	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			-0-
11	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-
*12	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,844		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535			CNTY: LIPSCOMB						
MITCHELL				3147	RRCID ->	114121	COMPL. DATE	05/14/1982	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6201 - 6219	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOOKER TOWNSITE				1	RRCID ->	133245	COMPL. DATE	11/14/1989	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6092 - 6102	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BECHTHOLD (TONKAWA)		//CONT.//		06589 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB					
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
CUNNINGHAM, M. F.		WELL #:		1	RRCID ->	033204	COMPL. DATE	10/28/1963	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6126 - 6143
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1116 #	1085	-0-	-31	-0-	1081 2	4 9	N	4		23
02		1123 R	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2		N	-0-		23
03		1226 R	1226	-0-	-0-	-0-	1224 2	2 9	N	2		25
04		1141 R	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2		N	-0-		25
05		1145 R	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-		25
06		1200 #	1091	-0-	-109	-0-	1089 2	2 9	N	2		27
07		1240 #	1110	-0-	-130	-0-	1110 2		N	-0-		27
08		1240 #	622	-0-	-618	-0-	622 2		N	-0-		27
09		1142 R	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		N	-0-		27
10		1147 #	1137	-0-	-10	-0-	1136 2	1 9	N	1		28
11		1102 R	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2		N	-0-		28
12		1178 #	1155	-0-	-23	-0-	1155 2		N	-0-		28
TOTAL GAS PROD:				13,079	TOTAL CONDENSATE PROD:				9			

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
SLOUGH, HENRY		WELL #:		1	RRCID ->	021763	COMPL. DATE	09/01/1961	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6072 - 6110
01		1271 #	939	-0-	-332	-0-	938 2	1 9	N	1	168 1	652
02		1204 #	1057	-0-	-147	-0-	28 1	1028 2	N	1		653
							1 9					
03		1333 #	1138	-0-	-195	-0-	1136 2	2 9	N	2		655
04		1290 #	1044	-0-	-246	-0-	1043 2	1 9	N	1		656
05		1333 #	1183	-0-	-150	-0-	1181 2	2 9	N	2		658
06		1290 #	1218	-0-	-72	-0-	1217 2	1 9	N	1		659
07		1333 #	1274	-0-	-59	-0-	31 1	1242 2	N	1		660
							1 9					
08		1333 #	1131	-0-	-202	-0-	1131 2		N	-0-	166 1	494
09		1350 #	1243	-0-	-107	-0-	1237 2	6 9	N	5		499
10		1426 #	1318	-0-	-108	-0-	31 1	1287 2	N	-0-		499
11		1258 R	1258	-0-	-0-	-0-	30 1	1228 2	N	-0-		499
12		1271 #	1239	-0-	-32	-0-	31 1	1208 2	N	-0-		499
TOTAL GAS PROD:				14,042	TOTAL CONDENSATE PROD:				14			

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
BELL		WELL #:		5	RRCID ->	128086	COMPL. DATE	01/20/1989	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	6182 - 8277
01		345 R	345	-0-	-0-	-0-	31 1	314 2	N	-0-		-0-
02		280 #	273	-0-	-7	-0-	28 1	245 2	N	-0-		-0-
03		341 #	298	-0-	-43	-0-	31 1	267 2	N	-0-		-0-
04		330 #	251	-0-	-79	-0-	30 1	221 2	N	-0-		-0-
05		341 #	242	-0-	-99	-0-	31 1	211 2	N	-0-		-0-
06		330 #	244	-0-	-86	-0-	30 1	214 2	N	-0-		-0-
07		310 #	293	-0-	-17	-0-	31 1	262 2	N	-0-		-0-
08		310 #	286	-0-	-24	-0-	31 1	255 2	N	-0-		-0-
09		296 R	296	-0-	-0-	-0-	30 1	266 2	N	-0-		-0-
10		296 R	296	-0-	-0-	-0-	31 1	265 2	N	-0-		-0-
11		270 #	231	-0-	-39	-0-	30 1	201 2	N	-0-		-0-
12		310 #	263	-0-	-47	-0-	31 1	232 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				3,318	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BECK (CHESTER)		06609 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD							
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099													
BECK		WELL #: 1		RRCID -> 089915		COMPL. DATE 08/30/1980		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7596 - 7608					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	322	1	847	2	N	-0-				-0-
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	291	1	769	2	N	-0-				-0-
03	2232 N	1221	-0-	-1011	-0-	322	1	899	2	N	-0-				-0-
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	312	1	843	2	N	-0-				-0-
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	322	1	881	2	N	-0-				-0-
06	1170 N	1107	-0-	-63	-0-	312	1	795	2	N	-0-				-0-
07	1209 N	1086	-0-	-123	-0-	322	1	764	2	N	-0-				-0-
08	1209 N	1026	-0-	-183	-0-	322	1	704	2	N	-0-				-0-
09	1110 N	955	-0-	-155	-0-	312	1	643	2	N	-0-				-0-
10	1085 N	1012	-0-	-73	-0-	322	1	690	2	N	-0-				-0-
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	312	1	718	2	N	-0-				-0-
*12	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	312	1	903	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		13,239		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BEGERT (10,200)		06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
APACHE CORPORATION		027200													
WASHITA RIVER 34		WELL #: 3		RRCID -> 264875		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 11174 - 13259					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5208 X	3475	-0-	-1733	-0-	3447	2	28	9	N	25				317
02	4704 X	3447	-0-	-1257	-0-	3412	2	35	9	N	32				349
03	5208 X	5181	-0-	-27	-0-	5081	2	100	9	N	91	171	1		269
04	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	5553	2	58	9	N	53	172	1		150
05	5208 X	5035	-0-	-173	-0-	5013	2	22	9	N	20				170
06	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4818	2	39	9	N	35				205
07	4836 X	4375	-0-	-461	-0-	4318	2	57	9	N	52				257
08	4836 X	4423	-0-	-413	-0-	281	1	4066	2	N	69	179	1		147
						76	9								
09	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	371	1	4435	2	N	53				200
						58	9								
10	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	218	1	5611	2	N	35				235
						39	9								
11	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	257	1	4903	2	N	34				269
						37	9								
12	5022 X	2294	-0-	-2728	-0-	323	1	1945	2	N	24	164	1		129
						26	9								
TOTAL GAS PROD:		54,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		523									

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 STICKLEY WELL #: 1242HB RRCID -> 266126 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12265 - 16565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	22723 X	10802	-0-	-11921	-0-	67 1	10525 2	N	191	369 1	205
						210 9					
02	20524 X	8611	-0-	-11913	-0-	260 1	8166 2	N	168	183 1	190
						185 9					
03	10833 X	10833	-0-	-0-	-0-	299 1	10348 2	N	169	188 1	171
						186 9					
04	12300 X	9054	-0-	-3246	-0-	978 1	7893 2	N	166	188 1	149
						183 9					
05	11656 X	9121	-0-	-2535	-0-	1145 1	7819 2	N	143	85 1	207
						157 9					
06	10470 X	9127	-0-	-1343	-0-	1534 1	7458 2	N	123	178 1	152
						135 9					
07	10819 X	8825	-0-	-1994	-0-	1617 1	7055 2	N	139	180 1	111
						153 9					
08	10819 X	8471	-0-	-2348	-0-	1509 1	6822 2	N	127		238
						140 9					
09	9120 X	7436	-0-	-1684	-0-	485 1	6779 2	N	156	187 1	207
						172 9					
10	9424 X	7758	-0-	-1666	-0-	679 1	6944 2	N	123	185 1	145
						135 9					
11	9120 X	6228	-0-	-2892	-0-	470 1	5592 2	N	151		296
						166 9					
12	6944 X	6257	-0-	-687	-0-	263 1	5886 2	N	98		394
						108 9					
TOTAL GAS PROD:		102,523									
						TOTAL CONDENSATE PROD:	1,754				

TEPE WELL #: 138HB RRCID -> 266856 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 11374 PERF.11760 - 15774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	35805 X	14507	-0-	-21298	-0-	1181 1	12874 2	N	411	197 1	944
						452 9					
02	32340 X	12577	-0-	-19763	-0-	959 1	11227 2	N	355	398 1	901
						391 9					
03	35805 X	13585	-0-	-22220	-0-	1328 1	11784 2	N	430	586 1	745
						473 9					
04	34650 X	12651	-0-	-21999	-0-	1440 1	10772 2	N	399	777 1	367
						439 9					
05	15531 X	13230	-0-	-2301	-0-	1609 1	11321 2	N	273		640
						300 9					
06	14040 X	12102	-0-	-1938	-0-	1620 1	10165 2	N	288	584 1	344
						317 9					
07	13919 X	12109	-0-	-1810	-0-	1674 1	10093 2	N	311	193 1	462
						342 9					
08	13578 X	11307	-0-	-2271	-0-	1593 1	9369 2	N	314	392 1	384
						345 9					
09	12810 X	11010	-0-	-1800	-0-	1620 1	9205 2	N	168	196 1	356
						185 9					
10	13237 X	10627	-0-	-2610	-0-	1674 1	8713 2	N	218		574
						240 9					
11	12090 X	7669	-0-	-4421	-0-	974 1	6475 2	N	200	199 1	575
						220 9					
*12	8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	959 1	7772 2	N	243	372 1	446
						267 9					
TOTAL GAS PROD:		140,372									
						TOTAL CONDENSATE PROD:	3,610				

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
BOWERS		WELL #:		104HC	RRCID ->	267235	COMPL. DATE	02/26/2012	TOTAL	DEPTH	11621	PERF.11911	- 15897		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		396180 X	68352	-0-	-327828	-0-	237	1	66580	2	N	1395	1681	1	519
							1535	9							
02		357840 X	51613	-0-	-306227	-0-	235	1	50221	2	N	1052	761	1	810
							1157	9							
03		396180 X	65826	-0-	-330354	-0-	1358	1	63101	2	N	1243	1723	1	330
							1367	9							
04		383400 X	55276	-0-	-328124	-0-	1717	1	52305	2	N	1140	1167	1	303
							1254	9							
05		217260 X	43258	-0-	-174002	-0-	1472	1	40777	2	N	917	770	1	450
							1009	9							
06		66150 X	48206	-0-	-17944	-0-	2489	1	44662	2	N	959	1156	1	253
							1055	9							
07		65813 X	50320	-0-	-15493	-0-	2986	1	46253	2	N	983	950	1	286
							1081	9							
08		65813 X	47479	-0-	-18334	-0-	2519	1	44035	2	N	841	754	1	373
							925	9							
09		55290 X	44781	-0-	-10509	-0-	2907	1	40948	2	N	842	560	1	655
							926	9							
10		50313 X	42978	-0-	-7335	-0-	1841	1	40229	2	N	825	967	1	513
							908	9							
11		48690 X	40247	-0-	-8443	-0-	1540	1	37741	2	N	878	1140	1	251
							966	9							
12		41602 X	39339	-0-	-2263	-0-	1940	1	36582	2	N	743	570	1	424
							817	9							
TOTAL GAS PROD:		597,675				TOTAL CONDENSATE PROD:		11,818							

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		BEGERT TRUST 6		WELL #:	1	RRCID ->	236841	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL	DEPTH	13340	PERF.11182	- 13296
01		2945 X	2525	-0-	-420	-0-	2473	2	52	9	N	47				194
02		2660 X	1595	-0-	-1065	-0-	1572	2	23	9	N	21				215
03		3162 X	1879	-0-	-1283	-0-	1869	2	10	9	N	9				224
04		3060 X	2428	-0-	-632	-0-	2382	2	46	9	N	42				266
05		3162 X	2341	-0-	-821	-0-	2319	2	22	9	N	20				286
06		2430 X	2359	-0-	-71	-0-	2359	2			N	-0-	184	1		102
07		0 W	2262	-0-	2262	2262	2254	2	8	9	N	7				109
08		0 W	2971	-0-	2971	5233	2928	2	43	9	N	39				148
09		0 W	1851	-0-	1851	7084	1825	2	26	9	N	24				172
*10		8815 X	1731	-0-	-7084	-0-	1730	2	1	9	N	1				173
11		2190 X	1564	-0-	-626	-0-	1564	2			N	-0-				173
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				173
TOTAL GAS PROD:		23,506				TOTAL CONDENSATE PROD:		210								

ELM CREEK 46		WELL #:		1	RRCID ->	236850	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.11212	- 13470		
01		2821 X	2473	-0-	-348	-0-	2473	2			N	-0-			52
02		2464 N	2259	-0-	-205	-0-	2259	2			N	-0-			52
03		2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2698	2	35	9	N	32			84
04		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2500	2	50	9	N	45			129
05		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2632	2	1	9	N	1			130
06		2640 N	2426	-0-	-214	-0-	2426	2			N	-0-			130
07		2635 N	2518	-0-	-117	-0-	2497	2	21	9	N	19			149
08		3100 N	3931	-0-	831	831	3899	2	32	9	N	29			178
*09		2473 N	1642	-0-	-831	-0-	1638	2	4	9	N	4			182
10		2511 N	1681	-0-	-830	-0-	1658	2	23	9	N	21			203
*11		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1610	2	2	9	N	2			205
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			205
TOTAL GAS PROD:		26,458				TOTAL CONDENSATE PROD:		153							

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BEGERT TRUST 5		WELL #: 1		RRCID -> 237692		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 13255 PERF.11192 - 13245				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	3999 X	3352	-0-	-647	-0-	3333 2	19 9	N	17			194
02	3612 X	3419	-0-	-193	-0-	3342 2	77 9	N	70			264
03	3751 X	3411	-0-	-340	-0-	3394 2	17 9	N	15			279
04	3570 X	3123	-0-	-447	-0-	3103 2	20 9	N	18	197	1	100
05	3751 X	2435	-0-	-1316	-0-	2414 2	21 9	N	19			119
06	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3264 2	39 9	N	35			154
07	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3186 2	11 9	N	10			164
08	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5165 2	53 9	N	48			212
09	2760 X	2501	-0-	-259	-0-	2459 2	42 9	N	38			198
10	2852 X	2193	-0-	-659	-0-	2193 2		N	-0-	178	1	20
11	2760 X	2577	-0-	-183	-0-	2577 2		N	-0-			20
*12	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		34,729		TOTAL CONDENSATE PROD:		270						

HELTON 6		WELL #: 1		RRCID -> 241401		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11167 - 13168				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	3472 X	3385	-0-	-87	-0-	3383 2	2 9	N	2			184
02	3136 X	2625	-0-	-511	-0-	2624 2	1 9	N	1			185
03	3472 X	3387	-0-	-85	-0-	3328 2	59 9	N	54			239
04	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3333 2	50 9	N	45			284
05	3379 X	2851	-0-	-528	-0-	2851 2		N	-0-			284
06	3150 X	3095	-0-	-55	-0-	3084 2	11 9	N	10	200	1	94
07	3255 X	3139	-0-	-116	-0-	3106 2	33 9	N	30			124
08	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4579 2	14 9	N	13			137
09	3150 X	1718	-0-	-1432	-0-	1706 2	12 9	N	11			148
10	3193 X	1538	-0-	-1655	-0-	1538 2		N	-0-			148
11	3090 X	1201	-0-	-1889	-0-	1201 2		N	-0-			148
*12	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			N	NO RPT			148
TOTAL GAS PROD:		30,915		TOTAL CONDENSATE PROD:		166						

ELM CREEK RANCH 6		WELL #: 1		RRCID -> 242157		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11124 - 13214				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	2139 N	1764	-0-	-375	-0-	1764 2		N	-0-			195
02	1568 N	1287	-0-	-281	-0-	1287 2		N	-0-			195
03	2077 N	1827	-0-	-250	-0-	1827 2		N	-0-			195
04	1710 N	1253	-0-	-457	-0-	1231 2	22 9	N	20			215
05	1426 N	1271	-0-	-155	-0-	1260 2	11 9	N	10			225
06	1770 N	1194	-0-	-576	-0-	1194 2		N	-0-			225
07	1302 N	1214	-0-	-88	-0-	1214 2		N	-0-			225
08	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 2		N	-0-	20	7	205
09	1200 N	898	-0-	-302	-0-	895 2	3 9	N	3			208
10	1209 N	1038	-0-	-171	-0-	1034 2	4 9	N	4			212
*11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		N	-0-			212
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			212
TOTAL GAS PROD:		14,669		TOTAL CONDENSATE PROD:		37						

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 WASHITA RIVER 40 WELL #: 1 RRCID -> 242759 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 14550 PERF.11484 - 13498

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3317 X	3089	-0-	-228	-0-	3089	2			N	-0-				90
02		2996 X	2608	-0-	-388	-0-	2608	2			N	-0-				90
03		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3140	2	11	9	N	10				100
04		3000 X	2904	-0-	-96	-0-	2795	2	109	9	N	99				199
05		3100 X	2951	-0-	-149	-0-	2923	2	28	9	N	25				224
06		3000 X	2787	-0-	-213	-0-	2754	2	33	9	N	30	201	1		53
07		3100 X	2728	-0-	-372	-0-	2696	2	32	9	N	29				82
08		4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4495	2	23	9	N	21				103
09		2910 X	1882	-0-	-1028	-0-	1843	2	39	9	N	35				138
10		2945 X	1974	-0-	-971	-0-	1948	2	26	9	N	24				162
11		2790 X	1814	-0-	-976	-0-	1775	2	39	9	N	35				197
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				197

TOTAL GAS PROD: 30,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

PARNELL 7 WELL #: 1 RRCID -> 247210 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11235 - 13251

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		6386 X	6010	-0-	-376	-0-	5925	2	85	9	N	77				147
02		5628 X	5514	-0-	-114	-0-	5426	2	88	9	N	80				227
03		6231 X	6025	-0-	-206	-0-	5944	2	81	9	N	74	189	1		112
04		6030 X	5284	-0-	-746	-0-	5183	2	101	9	N	92	174	1		30
05		6045 X	5772	-0-	-273	-0-	5676	2	96	9	N	87				117
06		5850 X	5207	-0-	-643	-0-	5128	2	79	9	N	72				189
07		6045 X	5345	-0-	-700	-0-	5273	2	72	9	N	65	160	1		94
08		9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	8901	2	108	9	N	98				192
09		5580 X	3542	-0-	-2038	-0-	3478	2	64	9	N	58	173	1		77
10		5766 X	3235	-0-	-2531	-0-	3196	2	39	9	N	35				112
11		5220 X	3089	-0-	-2131	-0-	3033	2	56	9	N	51				163
*12		5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT				163

TOTAL GAS PROD: 58,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 789

YARNOLD 42 WELL #: 1 RRCID -> 247212 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11182 - 12974

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		4278 X	3687	-0-	-591	-0-	3636	2	51	9	N	46				220
02		3864 X	2921	-0-	-943	-0-	2869	2	52	9	N	47				267
03		3813 X	3340	-0-	-473	-0-	3329	2	11	9	N	10	190	1		87
04		3570 X	2927	-0-	-643	-0-	2861	2	66	9	N	60				147
05		3689 X	2944	-0-	-745	-0-	2903	2	41	9	N	37				184
06		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2765	2	17	9	N	15				199
07		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	2998	2	17	9	N	15				214
*08		5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	5920	2	59	9	N	54				268
*09		2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2098	2	11	9	N	10	176	1		102
10		2108 X	1727	-0-	-381	-0-	1727	2			N	-0-				102
*11		2040 X	1748	-0-	-292	-0-	1657	2	91	9	N	83				185
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185

TOTAL GAS PROD: 33,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 ELM CREEK 45 WELL #: 1 RRCID -> 251472 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11123 - 13423

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1674 N	1285	-0-	-389	-0-	1285	2		N	-0-			63	
02		1456 N	1262	-0-	-194	-0-	1262	2		N	-0-			63	
03		1581 N	1560	-0-	-21	-0-	1498	2	62	9	N	56		119	
04		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1403	2	91	9	N	83		202	
05		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1526	2	9	9	N	8		210	
06		1500 N	1490	-0-	-10	-0-	1490	2			N	-0-	202 1	8	
07		1550 N	1524	-0-	-26	-0-	1524	2			N	-0-		8	
*08		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2442	2	65	9	N	59		67	
09		1500 N	1150	-0-	-350	-0-	1130	2	20	9	N	18		85	
*10		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-		85	
*11		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-		85	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		85	
TOTAL GAS PROD:			16,024											TOTAL CONDENSATE PROD:	224

CLARA GREEN 28 WELL #: 1 RRCID -> 251473 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 13150

01		2356 N	2204	-0-	-152	-0-	2190	2	14	9	N	13		33	
02		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	1987	2	73	9	N	66		99	
03		2170 N	2043	-0-	-127	-0-	2032	2	11	9	N	10		109	
04		2130 N	1986	-0-	-144	-0-	1897	2	89	9	N	81		190	
05		2263 N	385	-0-	-1878	-0-	378	2	7	9	N	6	183 1	13	
06		1980 N	285	-0-	-1695	-0-	285	2			N	-0-		13	
07		2046 N	227	-0-	-1819	-0-	227	2			N	-0-		13	
*08		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-	1 7	12	
09		300 N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-		12	
*10		254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-		12	
*11		154 X	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-		12	
*12		217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT		12	
TOTAL GAS PROD:			10,381											TOTAL CONDENSATE PROD:	176

BEGERT TRUST 32 WELL #: 1 RRCID -> 251478 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13398 PERF.11108 - 13232

01		1581 N	1225	-0-	-356	-0-	1225	2			N	-0-		80	
02		1344 N	1245	-0-	-99	-0-	1243	2	2	9	N	2		82	
03		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1313	2	105	9	N	95		177	
04		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-		177	
05		1364 N	987	-0-	-377	-0-	987	2			N	-0-		177	
06		1380 N	910	-0-	-470	-0-	910	2			N	-0-		177	
07		1178 N	1066	-0-	-112	-0-	1058	2	8	9	N	7		184	
*08		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1599	2	4	9	N	4		188	
09		900 N	714	-0-	-186	-0-	686	2	28	9	N	25		213	
10		1054 N	973	-0-	-81	-0-	909	2	64	9	N	58	166 1	105	
*11		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-		105	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		105	
TOTAL GAS PROD:			12,198											TOTAL CONDENSATE PROD:	191

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
TEPE ESTATE 37		WELL #:		1	RRCID ->	252057	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11392 -	12952			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	978	2	3	9	N	3				177
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	927	2	3	9	N	3				180
03	1116 N	1054	-0-	-62	-0-	1050	2	4	9	N	4				184
04	960 N	912	-0-	-48	-0-	861	2	51	9	N	46				230
05	1023 N	868	-0-	-155	-0-	868	2			N	-0-				230
06	1020 N	846	-0-	-174	-0-	844	2	2	9	N	2				232
07	930 N	887	-0-	-43	-0-	887	2			N	-0-				232
*08	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-	9	7		223
09	840 N	640	-0-	-200	-0-	636	2	4	9	N	4				227
10	899 N	662	-0-	-237	-0-	656	2	6	9	N	5				232
*11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	622	2	1	9	N	1				233
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				233
TOTAL GAS PROD:		9,920		TOTAL CONDENSATE PROD:		68									

BOWERS 37		WELL #:		1	RRCID ->	253469	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11322 -	13495			
01	5084 X	4821	-0-	-263	-0-	4762	2	59	9	N	54				254
02	4592 X	3603	-0-	-989	-0-	3562	2	41	9	N	37				291
03	4991 X	4686	-0-	-305	-0-	4686	2			N	-0-				291
04	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	4933	2	143	9	N	130				421
05	4836 X	4239	-0-	-597	-0-	4221	2	18	9	N	16	202	1		235
06	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5495	2	46	9	N	42				277
07	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5019	2	13	9	N	12				289
*08	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	7768	2	23	9	N	21	197	1		113
*09	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3774	2	41	9	N	37				150
*10	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3899	2	2	9	N	2				152
*11	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-				152
*12	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT				152
TOTAL GAS PROD:		51,693		TOTAL CONDENSATE PROD:		351									

BEGERT TRUST 3		WELL #:		1	RRCID ->	253945	COMPL. DATE	03/04/2008	TOTAL DEPTH	13550	PERF.11224 -	13061			
01	1178 N	861	-0-	-317	-0-	861	2			N	-0-				190
02	1008 N	784	-0-	-224	-0-	780	2	4	9	N	4				194
03	930 N	811	-0-	-119	-0-	811	2			N	-0-				194
04	840 N	790	-0-	-50	-0-	759	2	31	9	N	28				222
05	868 N	791	-0-	-77	-0-	784	2	7	9	N	6	183	1		45
06	780 N	723	-0-	-57	-0-	723	2			N	-0-				45
07	806 N	703	-0-	-103	-0-	703	2			N	-0-				45
*08	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1407	2	50	9	N	45				90
*09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	819	2	11	9	N	10				100
*10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	790	2	2	9	N	2				102
*11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-				102
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				102
TOTAL GAS PROD:		9,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		95									

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 5 RRCID -> 254168 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 13565 PERF.11324 - 13508

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1922 N	1622	-0-	-300	-0-	1622	2			N	-0-				205
02		1596 N	1565	-0-	-31	-0-	1565	2			N	-0-				205
03		1891 N	1617	-0-	-274	-0-	1617	2			N	-0-				205
04		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-				205
05		1705 N	1556	-0-	-149	-0-	1556	2			N	-0-				205
06		1560 N	1109	-0-	-451	-0-	1109	2			N	-0-				205
07		1643 N	1527	-0-	-116	-0-	1527	2			N	-0-				205
*08		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-	10	7		195
09		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT				195
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				195
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				195
12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				195
TOTAL GAS PROD:			13,284													
TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

WESNER 247 WELL #: 1 RRCID -> 254169 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11515 - 13848

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		6138 X	5511	-0-	-627	-0-	5479	2	32	9	N	29				204
02		5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5401	2	23	9	N	21				225
03		5673 X	5115	-0-	-558	-0-	5113	2	2	9	N	2				227
04		5430 X	4940	-0-	-490	-0-	4744	2	196	9	N	178				405
05		5952 X	4842	-0-	-1110	-0-	4842	2			N	-0-	198	1		207
06		4740 X	4568	-0-	-172	-0-	4568	2			N	-0-				207
07		4898 X	4778	-0-	-120	-0-	4677	2	101	9	N	92				299
*08		7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	7697	2	42	9	N	38				337
09		4740 X	3714	-0-	-1026	-0-	3712	2	2	9	N	2	184	1		155
10		4836 X	3854	-0-	-982	-0-	3796	2	58	9	N	53				208
*11		4620 X	3702	-0-	-918	-0-	3683	2	19	9	N	17				225
*12		4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT				225
TOTAL GAS PROD:			54,187													
TOTAL CONDENSATE PROD:			432													

WESNER 247 WELL #: 2 RRCID -> 254177 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11486 - 13849

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		6789 X	6425	-0-	-364	-0-	6383	2	42	9	N	38				205
02		6132 X	6064	-0-	-68	-0-	6040	2	24	9	N	22				227
03		6789 X	6194	-0-	-595	-0-	6192	2	2	9	N	2				229
04		6540 X	5978	-0-	-562	-0-	5898	2	80	9	N	73				302
05		6665 X	5651	-0-	-1014	-0-	5626	2	25	9	N	23	210	1		115
06		5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	5627	2	39	9	N	35				150
07		6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	5969	2	33	9	N	30				180
*08		9733 X	9733	-0-	-0-	-0-	9705	2	28	9	N	25				205
09		5280 X	4171	-0-	-1109	-0-	4171	2			N	-0-				205
10		5456 X	4248	-0-	-1208	-0-	4248	2			N	-0-				205
*11		5280 X	4176	-0-	-1104	-0-	4107	2	69	9	N	63				268
*12		6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT				268
TOTAL GAS PROD:			64,308													
TOTAL CONDENSATE PROD:			311													

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 WESNER 246 WELL #: 1 RRCID -> 254178 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11539 - 13879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3751 X	3041	-0-	-710	-0-	3030	2	11	9	N	10					187
02	3388 X	2986	-0-	-402	-0-	2984	2	2	9	N	2					189
03	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3947	2	3	9	N	3					192
04	3630 X	3127	-0-	-503	-0-	2878	2	249	9	N	226					418
05	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3413	2	1	9	N	1	179	1			240
06	3270 X	2700	-0-	-570	-0-	2699	2	1	9	N	1	181	1			60
07	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3747	2	96	9	N	87					147
*08	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	6030	2	39	9	N	35					182
09	3270 X	2465	-0-	-805	-0-	2448	2	17	9	N	15					197
10	3379 X	2362	-0-	-1017	-0-	2343	2	19	9	N	17					214
*11	3270 X	1952	-0-	-1318	-0-	1926	2	26	9	N	24					238
*12	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					238
TOTAL GAS PROD:		35,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		421										

WESNER 245 WELL #: 1 RRCID -> 254181 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11726 - 14056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5859 X	4992	-0-	-867	-0-	4942	2	50	9	N	45					229
02	5292 X	4307	-0-	-985	-0-	4257	2	50	9	N	45					274
03	5859 X	5118	-0-	-741	-0-	5088	2	30	9	N	27	191	1			110
04	5070 X	4678	-0-	-392	-0-	4459	2	219	9	N	199	174	1			135
05	4991 X	4793	-0-	-198	-0-	4783	2	10	9	N	9					144
06	4950 X	4520	-0-	-430	-0-	4495	2	25	9	N	23					167
07	5115 X	4578	-0-	-537	-0-	4534	2	44	9	N	40					207
*08	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2			N	-0-	60	7			147
09	4680 X	3132	-0-	-1548	-0-	3132	2			N	-0-					147
10	4805 X	3423	-0-	-1382	-0-	3304	2	119	9	N	108					255
*11	4530 X	3501	-0-	-1029	-0-	3457	2	44	9	N	40					295
*12	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					295
TOTAL GAS PROD:		50,376		TOTAL CONDENSATE PROD:		536										

WESNER 2 WELL #: 4 RRCID -> 254280 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11715 - 14010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5084 X	4731	-0-	-353	-0-	4663	2	68	9	N	62	198	1			130
02	4592 X	4284	-0-	-308	-0-	4254	2	30	9	N	27					157
03	5053 X	4896	-0-	-157	-0-	4882	2	14	9	N	13					170
04	4740 X	4376	-0-	-364	-0-	4243	2	133	9	N	121					291
05	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4743	2	18	9	N	16	177	1			130
06	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4352	2	33	9	N	30					160
07	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4718	2	15	9	N	14					174
*08	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	7064	2	37	9	N	34					208
09	4320 X	3336	-0-	-984	-0-	3310	2	26	9	N	24					232
10	4464 X	2938	-0-	-1526	-0-	2916	2	22	9	N	20					252
*11	4320 X	3076	-0-	-1244	-0-	3025	2	51	9	N	46					298
*12	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					298
TOTAL GAS PROD:		48,617		TOTAL CONDENSATE PROD:		407										

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
WESNER 245		WELL #:		4	RRCID ->	254559	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	14075	PERF.11700	- 13962	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
01	3596 X	3156	-0-	-440	-0-	3156	2		N	-0-			182
02	3024 X	2888	-0-	-136	-0-	2888	2		N	-0-			182
03	3224 X	3205	-0-	-19	-0-	3203	2	2	9	N	2		184
04	3060 X	2916	-0-	-144	-0-	2795	2	121	9	N	110	205 1	89
05	3162 X	2779	-0-	-383	-0-	2779	2		N	-0-			89
06	2640 X	2456	-0-	-184	-0-	2455	2	1	9	N	1		90
07	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2947	2	17	9	N	15		105
*08	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4814	2	3	9	N	3		108
09	2640 X	2122	-0-	-518	-0-	2122	2		N	-0-			108
10	2728 X	2179	-0-	-549	-0-	2164	2	15	9	N	14		122
*11	2640 X	2143	-0-	-497	-0-	2123	2	20	9	N	18		140
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			140
TOTAL GAS PROD:		31,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		163							

WESNER 1		WELL #:		1	RRCID ->	254681	COMPL. DATE	11/26/2009	TOTAL DEPTH	13975	PERF.11546	- 13889	
01	3162 X	2829	-0-	-333	-0-	2818	2	11	9	N	10		245
02	2828 X	2571	-0-	-257	-0-	2497	2	74	9	N	67		312
03	3069 X	2593	-0-	-476	-0-	2583	2	10	9	N	9	191 1	130
04	2940 X	2253	-0-	-687	-0-	2220	2	33	9	N	30		160
05	2945 X	2464	-0-	-481	-0-	2443	2	21	9	N	19		179
06	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2364	2	14	9	N	13		192
07	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2413	2	36	9	N	33		225
*08	3100 N	3640	-0-	540	540	3629	2	11	9	N	10		235
09	2130 N	1557	-0-	-573	-0-	1557	2		N	-0-			235
10	2201 N	1628	-0-	-573	-0-	1578	2	50	9	N	45		280
*11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1273	2	30	9	N	27		307
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			307
TOTAL GAS PROD:		25,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		263							

WESNER 246		WELL #:		2	RRCID ->	254682	COMPL. DATE	10/26/2009	TOTAL DEPTH	14050	PERF.11615	- 13950	
01	5270 X	4622	-0-	-648	-0-	4615	2	7	9	N	6		165
02	4760 X	4677	-0-	-83	-0-	4673	2	4	9	N	4		169
03	5270 X	5131	-0-	-139	-0-	5113	2	18	9	N	16		185
04	5100 X	4567	-0-	-533	-0-	4337	2	230	9	N	209		394
05	5146 X	4868	-0-	-278	-0-	4867	2	1	9	N	1	193 1	202
06	4650 X	4632	-0-	-18	-0-	4588	2	44	9	N	40		242
07	4805 X	4743	-0-	-62	-0-	4715	2	28	9	N	25		267
*08	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2		N	-0-		168 1 7 7	92
09	4650 X	3287	-0-	-1363	-0-	3253	2	34	9	N	31		123
10	4805 X	3207	-0-	-1598	-0-	3201	2	6	9	N	5		128
*11	4620 X	3083	-0-	-1537	-0-	3068	2	15	9	N	14		142
*12	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-				N	NO RPT			142
TOTAL GAS PROD:		49,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		351							

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
WESNER 247		WELL #:		3	RRCID ->	254776	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	13900	PERF.11605	- 13808				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		4650 X	4238	-0-	-412	-0-	4221 2	17	9	N	15					210
02		4200 X	3802	-0-	-398	-0-	3802 2			N	-0-					210
03		4588 X	4031	-0-	-557	-0-	3958 2	73	9	N	66					276
04		4170 X	3890	-0-	-280	-0-	3645 2	245	9	N	223					499
05		4247 X	3451	-0-	-796	-0-	3451 2			N	-0-	397	1			102
06		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028 2			N	-0-					102
07		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2911 2	33	9	N	30					132
*08		5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5774 2	44	9	N	40					172
*09		2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2311 2	6	9	N	5					177
*10		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2650 2	20	9	N	18					195
*11		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2709 2	69	9	N	63					258
*12		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-				N	NO RPT					258
TOTAL GAS PROD:		38,967				TOTAL CONDENSATE PROD:		460								

E. WESNER 249		WELL #:		2	RRCID ->	254789	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	13850	PERF.11580	- 13713				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		3069 X	2593	-0-	-476	-0-	2571 2	22	9	N	20					164
02		2688 X	2241	-0-	-447	-0-	2238 2	3	9	N	3					167
03		2976 X	2332	-0-	-644	-0-	2330 2	2	9	N	2					169
04		2880 X	2412	-0-	-468	-0-	2373 2	39	9	N	35					204
05		2976 X	2404	-0-	-572	-0-	2404 2			N	-0-					204
06		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2376 2	20	9	N	18					222
07		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2376 2	20	9	N	18					240
*08		3100 N	4080	-0-	980	980	4072 2	8	9	N	7					247
*09		2815 N	1835	-0-	-980	-0-	1835 2			N	-0-					247
*10		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2080 2	24	9	N	22	176	1			93
*11		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1944 2	11	9	N	10					103
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					103
TOTAL GAS PROD:		26,748				TOTAL CONDENSATE PROD:		135								

E. WESNER 249		WELL #:		1	RRCID ->	254995	COMPL. DATE	10/19/2009	TOTAL DEPTH	14075	PERF.11705	- 14008				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		2542 N	2253	-0-	-289	-0-	2242 2	11	9	N	10					152
02		2212 N	2009	-0-	-203	-0-	2007 2	2	9	N	2					154
03		2387 N	2069	-0-	-318	-0-	2068 2	1	9	N	1					155
04		2190 N	1924	-0-	-266	-0-	1837 2	87	9	N	79					234
05		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395 2			N	-0-					234
06		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2113 2	6	9	N	5	197	1			42
07		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2292 2	17	9	N	15					57
*08		3100 N	3699	-0-	599	599	3699 2			N	-0-	12	7			45
*09		2225 N	1626	-0-	-599	-0-	1626 2			N	-0-					62
10		2294 N	1704	-0-	-590	-0-	1649 2	55	9	N	50					95
*11		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1164 2	102	9	N	93					188
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					188
TOTAL GAS PROD:		23,373				TOTAL CONDENSATE PROD:		255								

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 WESNER 245 WELL #: 2 RRCID -> 255707 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11729 - 14049

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4874	2	61	9	N	55		214
02		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4312	2	1	9	N	1		215
03		4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-		215
04		4770 X	3458	-0-	-1312	-0-	3384	2	74	9	N	67		282
05		4929 X	3406	-0-	-1523	-0-	3406	2			N	-0-	200 1	82
06		4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4321	2	22	9	N	20		102
07		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4169	2	3	9	N	3		105
*08		6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-	8 7	97
09		4020 X	2943	-0-	-1077	-0-	2943	2			N	-0-		97
10		4154 X	2889	-0-	-1265	-0-	2888	2	1	9	N	1		98
*11		4020 X	2702	-0-	-1318	-0-	2687	2	15	9	N	14		112
*12		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT		112

TOTAL GAS PROD: 44,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

WESNER 1 WELL #: 2 RRCID -> 255713 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 14084 PERF.11699 - 13976

01		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4103	2	17	9	N	15		245
02		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-		245
03		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4208	2	45	9	N	41		286
04		5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	4982	2	265	9	N	241	225 1	302
05		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4190	2	1	9	N	1	206 1	97
06		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4107	2	30	9	N	27		124
07		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	4982	2	36	9	N	33		157
*08		7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	7830	2	31	9	N	28		185
*09		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2914	2	19	9	N	17		202
*10		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-		202
*11		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3387	2	106	9	N	96		298
*12		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT		298

TOTAL GAS PROD: 47,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

WESNER 246 WELL #: 3 RRCID -> 256296 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11533 - 13810

01		5208 X	5198	-0-	-10	-0-	5143	2	55	9	N	50		155
02		5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5524	2	15	9	N	14		169
03		6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	6102	2	55	9	N	50		219
04		5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-		219
05		5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	5154	2	223	9	N	203	198 1	224
06		5370 X	4792	-0-	-578	-0-	4769	2	23	9	N	21		245
07		5549 X	5462	-0-	-87	-0-	5389	2	73	9	N	66		311
08		5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	23	167 1	167
09		5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT		167
10		5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT		167
*11		5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT		167
12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		167

TOTAL GAS PROD: 37,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
WASHITA RIVER 39		WELL #:		1		RRCID -> 259657		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 13725 PERF.11364 - 13628					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE		CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
01	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	12786	2		N	-0-				110
02	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	11147	2		N	-0-				110
03	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	12206	2		N	-0-				110
04	11790	X	9822	-0-	-1968	-0-	9818	2	4	9	N	4			114
05	12183	X	8613	-0-	-3570	-0-	8613	2		N	-0-				114
06	10680	X	9474	-0-	-1206	-0-	9468	2	6	9	N	5			119
07	11036	X	9294	-0-	-1742	-0-	9263	2	31	9	N	28			147
*08	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	12621	2	1	9	N	1			148
09	9810	X	6982	-0-	-2828	-0-	6952	2	30	9	N	27			175
10	9796	X	6555	-0-	-3241	-0-	6527	2	28	9	N	25			200
*11	9480	X	7076	-0-	-2404	-0-	7023	2	53	9	N	48			248
*12	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-				N	NO RPT				248
TOTAL GAS PROD:		106,577				TOTAL CONDENSATE PROD:		138							

BEGERT TRUST 6		WELL #:		3		RRCID -> 259763		COMPL. DATE 10/18/2010		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11202 - 13173					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE		CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
01	3813	X	3394	-0-	-419	-0-	3372	2	22	9	N	20			182
02	3444	X	2987	-0-	-457	-0-	2979	2	8	9	N	7			189
03	3720	X	3167	-0-	-553	-0-	3090	2	77	9	N	70			259
04	3570	X	3042	-0-	-528	-0-	3042	2		N	-0-				259
05	3503	X	3243	-0-	-260	-0-	3204	2	39	9	N	35			294
06	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3121	2	2	9	N	2	186	1	110
07	0	W	3102	-0-	3102	-0-	3094	2	8	9	N	7			117
08	0	W	4850	-0-	4850	-0-	7952	4814	2	36	9	N	33		150
09	0	W	1889	-0-	1889	-0-	9841	1881	2	8	9	N	7		157
*10	11567	X	1726	-0-	-9841	-0-	1723	2	3	9	N	3			160
*11	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1928	2	22	9	N	20			180
*12	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-				N	NO RPT				180
TOTAL GAS PROD:		32,473				TOTAL CONDENSATE PROD:		204							

WASHITA RIVER 34		WELL #:		1		RRCID -> 260663		COMPL. DATE 07/31/2010		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11286 - 13330					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE		CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
01	2697	X	2195	-0-	-502	-0-	2189	2	6	9	N	5			202
02	2324	X	1922	-0-	-402	-0-	1913	2	9	9	N	8			210
03	2573	X	2221	-0-	-352	-0-	2180	2	41	9	N	37	157	1	90
04	2430	X	1887	-0-	-543	-0-	1883	2	4	9	N	4			94
05	2511	X	1947	-0-	-564	-0-	1918	2	29	9	N	26			120
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1981	2	13	9	N	12			132
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2066	2	52	9	N	47			179
*08	3100	N	3104	-0-	4	4	3103	2	1	9	N	1			180
09	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	1395	2	2	9	N	2			182
10	1457	N	1210	-0-	-247	-0-	1209	2	1	9	N	1			183
*11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1156	2	8	9	N	7			190
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				190
TOTAL GAS PROD:		21,159				TOTAL CONDENSATE PROD:		150							

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
BOWERS 37		WELL #:		5	RRCID ->	262440	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	13576	PERF.11276 -	13479	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7254 X	5556	-0-	-1698	-0-	5543 2	13 9	N	12			99
02		6552 X	5094	-0-	-1458	-0-	5063 2	31 9	N	28			127
03		7254 X	6843	-0-	-411	-0-	6654 2	189 9	N	172	194 1		105
04		6690 X	6105	-0-	-585	-0-	5971 2	134 9	N	122			227
05		6417 X	4744	-0-	-1673	-0-	4731 2	13 9	N	12	202 1		37
06		6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	6203 2	124 9	N	113			150
07		6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	6011 2	66 9	N	60			210
*08		9458 X	9458	-0-	-0-	-0-	9435 2	23 9	N	21	188 1		43
09		5400 X	4223	-0-	-1177	-0-	4138 2	85 9	N	77			120
10		4743 X	4187	-0-	-556	-0-	4173 2	14 9	N	13			133
*11		5400 X	3969	-0-	-1431	-0-	3872 2	97 9	N	88	181 1		40
*12		5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-			N	NO RPT			40
TOTAL GAS PROD:		62,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		718							

WASHITA RIVER 39		WELL #:		4	RRCID ->	262766	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	13825	PERF.11514 -	13710	
01		11811 X	9728	-0-	-2083	-0-	9728 2		N	-0-			301
02		10668 X	10184	-0-	-484	-0-	10122 2	62 9	N	56	200 1		157
03		11687 X	10436	-0-	-1251	-0-	10379 2	57 9	N	52			209
04		11010 X	6934	-0-	-4076	-0-	6758 2	176 9	N	160			369
05		11191 X	8449	-0-	-2742	-0-	8443 2	6 9	N	5	192 1		182
06		9720 X	8898	-0-	-822	-0-	8843 2	55 9	N	50			232
07		10044 X	9218	-0-	-826	-0-	9142 2	76 9	N	69	182 1		119
*08		11744 X	11744	-0-	-0-	-0-	11719 2	25 9	N	23			142
09		8910 X	5053	-0-	-3857	-0-	5017 2	36 9	N	33			175
10		9207 X	7185	-0-	-2022	-0-	7149 2	36 9	N	33			208
*11		8910 X	5843	-0-	-3067	-0-	5689 2	154 9	N	140			348
*12		9207 X	NO RPT	-0-	-9207	-0-			N	NO RPT			348
TOTAL GAS PROD:		93,672		TOTAL CONDENSATE PROD:		621							

ELM CREEK RANCH 6		WELL #:		4	RRCID ->	262803	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11144 -	13236	
01		6541 X	3737	-0-	-2804	-0-	3706 2	31 9	N	28			195
02		5824 X	4705	-0-	-1119	-0-	4705 2		N	-0-			195
03		6324 X	5714	-0-	-610	-0-	5594 2	120 9	N	109	192 1		112
04		6120 X	5679	-0-	-441	-0-	5613 2	66 9	N	60	30 1		142
05		6324 X	5758	-0-	-566	-0-	5708 2	50 9	N	45			187
06		5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5213 2	70 9	N	64			251
07		5332 X	4413	-0-	-919	-0-	4369 2	44 9	N	40			291
*08		5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-			N	69	192 1		168
09		5160 X	3413	-0-	-1747	-0-	3413 2		N	-0-			168
10		5332 X	3366	-0-	-1966	-0-	3289 2	77 9	N	70			238
*11		5160 X	2317	-0-	-2843	-0-	2264 2	53 9	N	48	183 1		103
*12		4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			N	NO RPT			103
TOTAL GAS PROD:		44,385		TOTAL CONDENSATE PROD:		533							

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 FLOWERS, E. B. 41 WELL #: 6 RRCID -> 263108 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11240 - 13434

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
						(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01		6758 X	6189	-0-	-569	-0-		6164	2	25	9	N	23	292	
02		6104 X	5109	-0-	-995	-0-		5084	2	25	9	N	23	129	
03		6665 X	5729	-0-	-936	-0-		5687	2	42	9	N	38	167	
04		6180 X	5552	-0-	-628	-0-		5346	2	206	9	N	187	354	
05		6262 X	5384	-0-	-878	-0-		5348	2	36	9	N	33	387	
06		5250 X	5207	-0-	-43	-0-		5168	2	39	9	N	35	55	
07		5425 X	5384	-0-	-41	-0-		5356	2	28	9	N	25	80	
*08		8717 X	8717	-0-	-0-	-0-		8615	2	102	9	N	93	173	
09		5250 X	3520	-0-	-1730	-0-		3518	2	2	9	N	2	175	
10		5394 X	3776	-0-	-1618	-0-		3678	2	98	9	N	89	78	
*11		5220 X	3509	-0-	-1711	-0-		3430	2	79	9	N	72	150	
*12		5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-						N	NO RPT	150	
TOTAL GAS PROD:											58,076	TOTAL CONDENSATE PROD:		620	

WASHITA RIVER 2 WELL #: 1 RRCID -> 263348 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11466 - 13802

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
						(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01		8556 X	8183	-0-	-373	-0-		8117	2	66	9	N	60	307	
02		7728 X	7221	-0-	-507	-0-		7191	2	30	9	N	27	334	
03		8556 X	7658	-0-	-898	-0-		7615	2	43	9	N	39	184	
04		8010 X	3068	-0-	-4942	-0-		2837	2	231	9	N	210	394	
05		8184 X	5215	-0-	-2969	-0-		5170	2	45	9	N	41	235	
06		7230 X	4843	-0-	-2387	-0-		4822	2	21	9	N	19	254	
07		7471 X	4803	-0-	-2668	-0-		4767	2	36	9	N	33	287	
08		7471 X	7044	-0-	-427	-0-		7030	2	14	9	N	13	300	
09		5040 X	3513	-0-	-1527	-0-		3493	2	20	9	N	18	137	
10		5208 X	3330	-0-	-1878	-0-		3330	2			N	-0-	137	
*11		4830 X	2770	-0-	-2060	-0-		2684	2	86	9	N	78	215	
*12		4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-						N	NO RPT	215	
TOTAL GAS PROD:											57,648	TOTAL CONDENSATE PROD:		538	

WASHITA RIVER 2 WELL #: 2 RRCID -> 263603 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11534 - 13758

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
						(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01		7744 X	7744	-0-	-0-	-0-		7731	2	13	9	N	12	77	
02		8400 X	7917	-0-	-483	-0-		7848	2	69	9	N	63	140	
03		9300 X	8435	-0-	-865	-0-		8392	2	43	9	N	39	179	
04		8640 X	3715	-0-	-4925	-0-		3640	2	75	9	N	68	247	
05		8680 X	6895	-0-	-1785	-0-		6858	2	37	9	N	34	281	
06		7500 X	5857	-0-	-1643	-0-		5843	2	14	9	N	13	105	
07		7750 X	5807	-0-	-1943	-0-		5797	2	10	9	N	9	114	
*08		8942 X	8942	-0-	-0-	-0-		8921	2	21	9	N	19	133	
09		6660 X	3995	-0-	-2665	-0-		3995	2			N	-0-	132	
10		6882 X	4237	-0-	-2645	-0-		4193	2	44	9	N	40	172	
*11		4710 X	3864	-0-	-846	-0-		3864	2			N	-0-	172	
*12		4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-						N	NO RPT	172	
TOTAL GAS PROD:											67,408	TOTAL CONDENSATE PROD:		297	

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
WASHITA RIVER 2		WELL #:		3	RRCID ->	263759	COMPL. DATE	04/05/2011	TOTAL DEPTH	13920	PERF.11480 -	13849	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9083 X	7941	-0-	-1142	-0-	7875 2	66 9	N	60			197
02		8204 X	7486	-0-	-718	-0-	7447 2	39 9	N	35			232
03		8990 X	8068	-0-	-922	-0-	8014 2	54 9	N	49			281
04		8400 X	3527	-0-	-4873	-0-	3459 2	68 9	N	62	211 1		132
05		8308 X	5894	-0-	-2414	-0-	5839 2	55 9	N	50			182
06		7080 X	5196	-0-	-1884	-0-	5194 2	2 9	N	2			184
07		0 W	5336	-0-	5336	5336	5300 2	36 9	N	33			217
08		0 W	7911	-0-	7911	13247	7911 2		N	-0-			217
09		0 W	3655	-0-	3655	16902	3655 2		N	-0-			217
*10		20630 X	3728	-0-	-16902	-0-	3728 2		N	-0-			217
*11		3930 X	3448	-0-	-482	-0-	3448 2		N	-0-			217
*12		4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			N	NO RPT			217
TOTAL GAS PROD:		62,190		TOTAL CONDENSATE PROD:		291							

WASHITA RIVER 39		WELL #:		3	RRCID ->	263822	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	13830	PERF.11440 -	13750	
01		8711 X	7516	-0-	-1195	-0-	7464 2	52 9	N	47			214
02		7868 X	6844	-0-	-1024	-0-	6838 2	6 9	N	5			219
03		8680 X	7695	-0-	-985	-0-	7692 2	3 9	N	3			222
04		8010 X	3960	-0-	-4050	-0-	3800 2	160 9	N	145	188 1		179
05		7750 X	7494	-0-	-256	-0-	7450 2	44 9	N	40			219
06		7170 X	6540	-0-	-630	-0-	6494 2	46 9	N	42			261
07		7409 X	6430	-0-	-979	-0-	6399 2	31 9	N	28			289
*08		10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	10270 2	59 9	N	54			343
09		7170 X	4523	-0-	-2647	-0-	4499 2	24 9	N	22			362
10		7409 X	4458	-0-	-2951	-0-	4414 2	44 9	N	40	174 1		228
*11		6540 X	4010	-0-	-2530	-0-	3958 2	52 9	N	47			275
*12		6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-			N	NO RPT			275
TOTAL GAS PROD:		69,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		473							

ELM CREEK RANCH 47		WELL #:		5	RRCID ->	263862	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11156 -	13220	
01		6541 X	5652	-0-	-889	-0-	5652 2		N	-0-			60
02		5908 X	4962	-0-	-946	-0-	4962 2		N	-0-			60
03		6262 X	4271	-0-	-1991	-0-	4271 2		N	-0-			60
04		6060 X	4508	-0-	-1552	-0-	4488 2	20 9	N	18			78
05		5642 X	4257	-0-	-1385	-0-	4257 2		N	-0-			78
06		5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	5219 2		N	-0-			78
07		5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	5387 2		N	-0-			78
*08		7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	7653 2		N	-0-	33 7		45
09		3780 X	3176	-0-	-604	-0-	3176 2		N	-0-			45
10		3906 X	3485	-0-	-421	-0-	3485 2		N	-0-			45
*11		3780 X	2544	-0-	-1236	-0-	2544 2		N	-0-			45
*12		5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-			N	NO RPT			45
TOTAL GAS PROD:		51,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		18							

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
WASHITA RIVER 39		WELL #:		2		RRCID -> 265087			COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 13730 PERF.11374 - 13578		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6479 X	5430	-0-	-1049	-0-	5386	2	44	9	N	40		200
02	5852 X	4743	-0-	-1109	-0-	4724	2	19	9	N	17		217
03	6014 X	4545	-0-	-1469	-0-	4528	2	17	9	N	15		232
04	5610 X	4903	-0-	-707	-0-	4741	2	162	9	N	147		379
05	5456 X	4713	-0-	-743	-0-	4689	2	24	9	N	22	202 1	199
06	5250 X	4556	-0-	-694	-0-	4505	2	51	9	N	46		245
07	5208 X	3925	-0-	-1283	-0-	3907	2	18	9	N	16		261
*08	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	7243	2	87	9	N	79		340
09	4890 X	3188	-0-	-1702	-0-	3154	2	34	9	N	31	172 1	202
10	4712 X	2990	-0-	-1722	-0-	2989	2	1	9	N	1		203
*11	4560 X	2742	-0-	-1818	-0-	2732	2	10	9	N	9		212
*12	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT		212
TOTAL GAS PROD:		49,065				TOTAL CONDENSATE PROD:					423		

CLARA GREEN 28		WELL #:		5		RRCID -> 265703			COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 13235 PERF.11172 - 13154		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	38223 X	6375	-0-	-31848	-0-	6295	2	80	9	N	73		175
02	7784 X	6653	-0-	-1131	-0-	6581	2	72	9	N	65		240
03	8370 X	7788	-0-	-582	-0-	7747	2	41	9	N	37	197 1	80
04	7050 X	5833	-0-	-1217	-0-	5730	2	103	9	N	94		174
05	7316 X	800	-0-	-6516	-0-	786	2	14	9	N	13		187
06	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-		187
07	0 W	5362	-0-	5362	5362	5294	2	68	9	N	62		249
08	0 W	7702	-0-	7702	13064	7684	2	18	9	N	16		265
09	0 W	4071	-0-	4071	17135	4035	2	36	9	N	33		298
*10	20943 X	3808	-0-	-17135	-0-	3789	2	19	9	N	17		315
*11	5190 X	3973	-0-	-1217	-0-	3892	2	81	9	N	74	174 1	215
*12	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT		215
TOTAL GAS PROD:		57,622				TOTAL CONDENSATE PROD:					484		

WASHITA RIVER 2		WELL #:		4		RRCID -> 267261			COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 13900 PERF.11452 - 13849		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	7787	-0-	7787	396045	7717	2	70	9	N	64		274
02	0 Z	7275	-0-	7275	403320	7242	2	33	9	N	30		304
03	0 Z	8148	-0-	8148	411468	8146	2	2	9	N	2		306
04	414882 X	3414	-0-	-411468	-0-	3337	2	77	9	N	70		376
05	48019 X	7486	-0-	-40533	-0-	7414	2	72	9	N	65		441
06	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	6326	2	23	9	N	21	397 1	65
07	0 W	6386	-0-	6386	6386	6369	2	17	9	N	15		80
08	0 W	9213	-0-	9213	15599	9213	2			N	-0-	15 7	65
*09	20054 X	4455	-0-	-15599	-0-	4392	2	63	9	N	57		122
10	7471 X	4433	-0-	-3038	-0-	4411	2	22	9	N	20		142
*11	6360 X	3924	-0-	-2436	-0-	3915	2	9	9	N	8		150
*12	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT		150
TOTAL GAS PROD:		68,870				TOTAL CONDENSATE PROD:					352		

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 WESNER 248 WELL #: 1 RRCID -> 268438 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11560 - 13853

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0 W	11419	-0-	11419	365224	11400	2	19	9	N	17		127	
02	0 W	11337	-0-	11337	376561	11282	2	55	9	N	50		177	
03	0 W	11634	-0-	11634	388195	11621	2	13	9	N	12		189	
04	0 W	1322	-0-	1322	389517	1170	2	152	9	N	138		327	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	389517					N	-0-		327	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	389517					N	1	181 1	147	
07	389517 X	-0-	-0-	-389517	-0-					N	-0-		147	
08	11625 X	-0-	-0-	-11625	-0-					N	-0-		147	
09	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-		147	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		147	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		147	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		147	
TOTAL GAS PROD:											35,712	TOTAL CONDENSATE PROD:		218

WESNER 246 WELL #: 4 RRCID -> 268724 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11492 - 13834

01	50468 X	9537	-0-	-40931	-0-	9493	2	44	9	N	40		292	
02	45584 X	8575	-0-	-37009	-0-	8542	2	33	9	N	30		322	
03	50468 X	10598	-0-	-39870	-0-	10328	2	270	9	N	245	190 1	377	
04	48840 X	8049	-0-	-40791	-0-	7907	2	142	9	N	129	200 1	306	
05	50468 X	7961	-0-	-42507	-0-	7961	2			N	-0-	201 1	105	
06	48840 X	7678	-0-	-41162	-0-	7665	2	13	9	N	12		117	
07	50468 X	7909	-0-	-42559	-0-	7909	2			N	-0-		117	
08	50468 X	13785	-0-	-36683	-0-	13785	2			N	-0-	29 7	88	
09	48840 X	5794	-0-	-43046	-0-	5794	2			N	-0-		88	
10	7967 X	5959	-0-	-2008	-0-	5955	2	4	9	N	4		92	
*11	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	5572	2	44	9	N	40		132	
*12	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT		132	
TOTAL GAS PROD:											91,461	TOTAL CONDENSATE PROD:		500

WESNER 245 WELL #: 3 RRCID -> 268726 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11588 - 14000

01	36921 X	7246	-0-	-29675	-0-	7172	2	74	9	N	67	194 1	210	
02	33348 X	6226	-0-	-27122	-0-	6207	2	19	9	N	17		227	
03	36921 X	7744	-0-	-29177	-0-	7741	2	3	9	N	3		230	
04	35730 X	6622	-0-	-29108	-0-	6523	2	99	9	N	90		320	
05	36921 X	6101	-0-	-30820	-0-	6101	2			N	-0-		320	
06	35730 X	5401	-0-	-30329	-0-	5401	2			N	-0-	200 1	120	
07	36921 X	6215	-0-	-30706	-0-	6128	2	87	9	N	79		199	
08	36921 X	9713	-0-	-27208	-0-	9671	2	42	9	N	38		237	
09	28218 X	4023	-0-	-24195	-0-	4008	2	15	9	N	14	189 1	62	
10	6200 X	4017	-0-	-2183	-0-	3978	2	39	9	N	35		97	
*11	6000 X	4078	-0-	-1922	-0-	3973	2	105	9	N	95		192	
*12	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT		192	
TOTAL GAS PROD:											67,386	TOTAL CONDENSATE PROD:		438

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
WESNER 247		WELL #:		4	RRCID ->	268727	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	13976	PERF.11554	- 13851				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		51026 X	13846	-0-	-37180	-0-	13737	2	109	9	N	99				316
02		46088 X	13204	-0-	-32884	-0-	13132	2	72	9	N	65				381
03		51026 X	14295	-0-	-36731	-0-	14150	2	145	9	N	132				513
04		49380 X	12216	-0-	-37164	-0-	12020	2	196	9	N	178	415	1		276
05		51026 X	12672	-0-	-38354	-0-	12603	2	69	9	N	63	184	1		155
06		49380 X	11683	-0-	-37697	-0-	11544	2	139	9	N	126				281
07		51026 X	11552	-0-	-39474	-0-	11433	2	119	9	N	108				389
08		51026 X	18114	-0-	-32912	-0-	18039	2	75	9	N	68	199	1		258
09		49380 X	8161	-0-	-41219	-0-	8107	2	54	9	N	49				307
10		12679 X	8756	-0-	-3923	-0-	8570	2	186	9	N	169	186	1		290
*11		11670 X	8419	-0-	-3251	-0-	8322	2	97	9	N	88				378
*12		11563 X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					N	NO RPT				378
TOTAL GAS PROD:		132,918				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,145								

WESNER 2		WELL #:		3	RRCID ->	268728	COMPL. DATE	12/13/2011	TOTAL DEPTH	14350	PERF.11818	- 14110				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		21390 X	6997	-0-	-14393	-0-	6988	2	9	9	N	8				117
02		19320 X	6363	-0-	-12957	-0-	6363	2			N	-0-				117
03		21390 X	6687	-0-	-14703	-0-	6685	2	2	9	N	2				119
04		20700 X	6038	-0-	-14662	-0-	5853	2	185	9	N	168				287
05		21390 X	5913	-0-	-15477	-0-	5913	2			N	-0-	200	1		87
06		20700 X	5886	-0-	-14814	-0-	5880	2	6	9	N	5				92
07		21390 X	5254	-0-	-16136	-0-	5213	2	41	9	N	37				129
08		21390 X	8143	-0-	-13247	-0-	8143	2			N	-0-	1	7		128
09		19391 X	4124	-0-	-15267	-0-	4124	2			N	-0-				128
10		6076 X	4034	-0-	-2042	-0-	3999	2	35	9	N	32				160
*11		5880 X	3863	-0-	-2017	-0-	3861	2	2	9	N	2				162
*12		5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT				162
TOTAL GAS PROD:		63,302				TOTAL CONDENSATE PROD:		254								

WESNER 248		WELL #:		3	RRCID ->	268729	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	13825	PERF.11600	- 13740				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		43710 X	13754	-0-	-29956	-0-	13615	2	139	9	N	126	386	1		114
02		39480 X	11986	-0-	-27494	-0-	11835	2	151	9	N	137				251
03		43710 X	12974	-0-	-30736	-0-	12872	2	102	9	N	93				344
04		42300 X	11031	-0-	-31269	-0-	10896	2	135	9	N	123	215	1		252
05		43710 X	10909	-0-	-32801	-0-	10809	2	100	9	N	91	198	1		145
06		42300 X	10106	-0-	-32194	-0-	9962	2	144	9	N	131				276
07		43710 X	10179	-0-	-33531	-0-	10079	2	100	9	N	91	182	1		185
08		43710 X	16052	-0-	-27658	-0-	15947	2	105	9	N	95				280
09		34518 X	7854	-0-	-26664	-0-	7713	2	141	9	N	128	180	1		228
10		10912 X	7398	-0-	-3514	-0-	7328	2	70	9	N	64				292
*11		10110 X	6804	-0-	-3306	-0-	6692	2	112	9	N	102	169	1		225
*12		10168 X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT				225
TOTAL GAS PROD:		119,047				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,181								

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WESNER 248		WELL #: 2		RRCID -> 268730		COMPL. DATE 02/23/2012		TOTAL DEPTH 13750 PERF.11470 - 13690					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	54219	X	18926	-0-	-35293	-0-	18797 2	129 9	N	117			254
02	48972	X	16441	-0-	-32531	-0-	16309 2	132 9	N	120			374
03	54219	X	17935	-0-	-36284	-0-	17772 2	163 9	N	148	193 1		329
04	52470	X	14864	-0-	-37606	-0-	14681 2	183 9	N	166	385 1		110
05	54219	X	14036	-0-	-40183	-0-	13948 2	88 9	N	80			190
06	52470	X	12394	-0-	-40076	-0-	12258 2	136 9	N	124			314
07	54219	X	14507	-0-	-39712	-0-	14386 2	121 9	N	110			424
08	54219	X	22589	-0-	-31630	-0-	22476 2	113 9	N	103	204 1		323
09	51165	X	9883	-0-	-41282	-0-	9777 2	106 9	N	96	174 1		245
10	13764	X	9884	-0-	-3880	-0-	9783 2	101 9	N	92			337
*11	13320	X	8051	-0-	-5269	-0-	7972 2	79 9	N	72	192 1		217
*12	13764	X	NO RPT	-0-	-13764	-0-			N	NO RPT			217
TOTAL GAS PROD:		159,510				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,228					

WESNER 2		WELL #: 1		RRCID -> 268731		COMPL. DATE 03/11/2012		TOTAL DEPTH 14150 PERF.11660 - 14066					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	45818	X	11968	-0-	-33850	-0-	11839 2	129 9	N	117	185 1		281
02	41384	X	9865	-0-	-31519	-0-	9787 2	78 9	N	71	183 1		169
03	45818	X	11775	-0-	-34043	-0-	11708 2	67 9	N	61			230
04	44340	X	9653	-0-	-34687	-0-	9553 2	100 9	N	91			321
05	45818	X	10118	-0-	-35700	-0-	10101 2	17 9	N	15			336
06	44340	X	9584	-0-	-34756	-0-	9533 2	51 9	N	46	200 1		182
07	45818	X	9448	-0-	-36370	-0-	9384 2	64 9	N	58			240
08	45818	X	14773	-0-	-31045	-0-	14743 2	30 9	N	27			267
09	44340	X	6162	-0-	-38178	-0-	6126 2	36 9	N	33			300
10	10106	X	6272	-0-	-3834	-0-	6164 2	108 9	N	98	185 1		213
*11	7800	X	5269	-0-	-2531	-0-	5144 2	125 9	N	114			327
*12	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-			N	NO RPT			327
TOTAL GAS PROD:		104,887				TOTAL CONDENSATE PROD:		731					

WESNER 2		WELL #: 2		RRCID -> 268732		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11793 - 14117					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	43183	X	11962	-0-	-31221	-0-	11874 2	88 9	N	80			329
02	39004	X	10224	-0-	-28780	-0-	10216 2	8 9	N	7	191 1		145
03	43183	X	10686	-0-	-32497	-0-	10678 2	8 9	N	7			152
04	41790	X	7897	-0-	-33893	-0-	7869 2	28 9	N	25			177
05	43183	X	8550	-0-	-34633	-0-	8533 2	17 9	N	15			192
06	41790	X	8686	-0-	-33104	-0-	8656 2	30 9	N	27			219
07	43183	X	7506	-0-	-35677	-0-	7481 2	25 9	N	23			242
08	43183	X	11070	-0-	-32113	-0-	11050 2	20 9	N	18			260
09	35644	X	5238	-0-	-30406	-0-	5238 2		N	-0-			260
10	8990	X	5179	-0-	-3811	-0-	5144 2	35 9	N	32			292
*11	8700	X	5423	-0-	-3277	-0-	5384 2	39 9	N	35	170 1		157
*12	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-			N	NO RPT			157
TOTAL GAS PROD:		92,421				TOTAL CONDENSATE PROD:		269					

WASHITA RIVER 2		WELL #: 6H		RRCID -> 268769		COMPL. DATE 03/28/2013		TOTAL DEPTH 11625 PERF.12025 - 16120					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0		70277	-0-	70277	70277	67583 2	2694 9	N	2449	1572 1		877
05	254669	X	184392	-0-	-70277	-0-	178511 2	5881 9	N	5346	5218 1		1005
06	244140	X	103957	-0-	-140183	-0-	101292 2	2665 9	N	2423	2501 1		927
07	252278	X	75547	-0-	-176731	-0-	73493 2	2054 9	N	1867	1944 1		850
08	252278	X	103408	-0-	-148870	-0-	101735 2	1673 9	N	1521	1529 1		842
09	239486	X	33836	-0-	-205650	-0-	32704 2	1132 9	N	1029	1346 1		525
10	180141	X	31402	-0-	-148739	-0-	30270 2	1132 9	N	1029	1139 1		415
*11	103950	X	26151	-0-	-77799	-0-	25389 2	762 9	N	693	393 1		715
*12	75547	X	NO RPT	-0-	-75547	-0-			N	NO RPT			715
TOTAL GAS PROD:		628,970				TOTAL CONDENSATE PROD:		16,357					

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
WASHITA RIVER 2		WELL #:		5H	RRCID ->	268818	COMPL. DATE	07/14/2012	TOTAL DEPTH	13189	PERF.13520 - 17440		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
01	253952 X	63452	-0-	-190500	-0-	63452	2			N	-0-		18
02	229376 X	53857	-0-	-175519	-0-	53857	2			N	-0-		18
03	253952 X	53340	-0-	-200612	-0-	53340	2			N	-0-		18
04	245760 X	43905	-0-	-201855	-0-	43883	2	22	9	N	20		38
05	253952 X	43128	-0-	-210824	-0-	43128	2			N	-0-		38
06	245760 X	38295	-0-	-207465	-0-	38295	2			N	-0-		38
07	253952 X	36606	-0-	-217346	-0-	36606	2			N	-0-		38
08	253952 X	55872	-0-	-198080	-0-	55872	2			N	-0-		38
09	240998 X	27505	-0-	-213493	-0-	27499	2	6	9	N	5		43
10	43121 X	26572	-0-	-16549	-0-	26570	2	2	9	N	2		45
*11	38310 X	24126	-0-	-14184	-0-	24117	2	9	9	N	8		53
*12	36611 X	NO RPT	-0-	-36611	-0-					N	NO RPT		53
TOTAL GAS PROD:		466,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		35							

LINN OPERATING, INC.		501545		WELL #:		1	RRCID ->	236905	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11128 - 13348	
01	1457 N	1019	-0-	-438	-0-	1016	2	3	9	N	3		142	
02	1372 N	470	-0-	-902	-0-	470	2			N	-0-		142	
03	1240 N	807	-0-	-433	-0-	801	2	6	9	N	5		147	
04	990 N	788	-0-	-202	-0-	727	2	61	9	N	55		202	
05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-		202	
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	843	2	30	9	N	27		229	
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	975	2	28	9	N	25		254	
08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1123	2	20	9	N	18	187 1	85	
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1327	2	28	9	N	25		110	
10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1390	2	8	9	N	7		117	
11	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	101	1	1342	2	N	10		127	
*12	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	11	9	302	1	1274	2	N	22	149
TOTAL GAS PROD:		12,884		TOTAL CONDENSATE PROD:		197								

BEGERT TRUST 31		WELL #:		1	RRCID ->	236910	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	13450	PERF.11386 - 13258				
01	3069 X	2334	-0-	-735	-0-	2325	2	9	9	N	8		195		
02	2632 X	2182	-0-	-450	-0-	2136	2	46	9	N	42		237		
03	2697 X	2385	-0-	-312	-0-	2366	2	19	9	N	17		254		
04	2460 X	2320	-0-	-140	-0-	2242	2	78	9	N	71	208 1	117		
05	2387 X	2370	-0-	-17	-0-	2353	2	17	9	N	15		132		
06	2190 N	2082	-0-	-108	-0-	2080	2	2	9	N	2		134		
07	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2438	2	14	9	N	13		147		
08	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	31	1	2267	2	N	72		219		
09	2070 N	2011	-0-	-59	-0-	30	1	1966	2	N	14	170 1	63		
10	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	15	9	31	1	2275	2	N	30	93	
11	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	33	9	120	1	2073	2	N	24	117	
*12	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	26	9	282	1	2179	2	N	20	108 1	29
TOTAL GAS PROD:		27,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		328									

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 1		RRCID -> 238631		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 13317 PERF.11114 - 13258				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4278 X	4112	-0-	-166	-0-	4112	2	N	-0-			95
02	3864 X	3703	-0-	-161	-0-	3659	2	N	40			135
03	4278 X	2569	-0-	-1709	-0-	2543	2	N	24			159
04	4140 X	383	-0-	-3757	-0-	382	2	N	1			160
05	4123 X	1862	-0-	-2261	-0-	1830	2	N	29			189
06	3990 X	2371	-0-	-1619	-0-	2316	2	N	50			239
07	4061 X	2823	-0-	-1238	-0-	2766	2	N	52	199	1	92
08	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	31	1	N	38			130
						42	9					
09	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	30	1	N	79			209
						87	9					
10	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	31	1	N	23			232
						25	9					
11	3090 X	2836	-0-	-254	-0-	30	1	N	57	188	1	101
						63	9					
*12	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	323	1	N	33			134
						36	9					
TOTAL GAS PROD:		32,957		TOTAL CONDENSATE PROD:		426						

ELM CREEK RANCH 36		WELL #: 1		RRCID -> 238848		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 13480 PERF.11118 - 13356				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069 X	2933	-0-	-136	-0-	2933	2	N	-0-			239
02	2772 X	2669	-0-	-103	-0-	2669	2	N	-0-			239
03	2976 X	1966	-0-	-1010	-0-	1966	2	N	-0-			239
04	2880 X	2329	-0-	-551	-0-	2329	2	N	-0-			239
05	2976 X	1933	-0-	-1043	-0-	1933	2	N	-0-			239
06	1890 N	1874	-0-	-16	-0-	1864	2	N	9	186	1	62
07	2418 N	1904	-0-	-514	-0-	1892	2	N	11			73
08	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1882	2	N	48			121
09	1860 N	1843	-0-	-17	-0-	1830	2	N	12			133
10	1891 N	1857	-0-	-34	-0-	1836	2	N	19			152
11	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1925	2	N	10			162
*12	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	292	1	N	-0-			162
TOTAL GAS PROD:		25,355		TOTAL CONDENSATE PROD:		109						

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 2 RRCID -> 239819 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11262 - 13260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2015 N	1641	-0-	-374	-0-	1641	2			N	-0-				43
02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-				43
03	1736 N	1407	-0-	-329	-0-	1407	2			N	-0-				43
04	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-				43
05	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-				43
06	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1877	2	37	9	N	34				77
07	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1886	2	79	9	N	72				149
08	1953 N	1743	-0-	-210	-0-	1697	2	46	9	N	42	56	7		135
09	1920 N	1671	-0-	-249	-0-	1629	2	42	9	N	38				173
10	1953 N	1592	-0-	-361	-0-	1585	2	7	9	N	6				179
11	1680 N	1545	-0-	-135	-0-	1530	2	15	9	N	14				193
*12	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	292	1	1731	2	N	12	164	1		41
						13	9								

TOTAL GAS PROD: 20,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 1 RRCID -> 241154 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12612 - 13210

01	3720 X	2117	-0-	-1603	-0-	2117	2			N	-0-				87
02	3360 X	2514	-0-	-846	-0-	2514	2			N	-0-				87
03	3720 X	3396	-0-	-324	-0-	3396	2			N	-0-				87
04	3330 X	2618	-0-	-712	-0-	2431	2	187	9	N	170	187	1		70
05	3100 X	1589	-0-	-1511	-0-	1589	2			N	-0-				70
06	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-				70
07	2635 X	2601	-0-	-34	-0-	2601	2			N	-0-				70
08	2635 X	2559	-0-	-76	-0-	2491	2	68	9	N	62				132
09	2550 X	2338	-0-	-212	-0-	2321	2	17	9	N	15				147
10	2635 X	2584	-0-	-51	-0-	141	1	2400	2	N	39				186
						43	9								
11	2550 X	2543	-0-	-7	-0-	302	1	2235	2	N	5				191
						6	9								
*12	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	312	1	2139	2	N	14	159	1		46
						15	9								

TOTAL GAS PROD: 29,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 1 RRCID -> 242164 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11300 - 13354

01	3720 X	3141	-0-	-579	-0-	3141	2			N	-0-				124
02	3360 X	3180	-0-	-180	-0-	3180	2			N	-0-				124
03	3565 X	2437	-0-	-1128	-0-	2409	2	28	9	N	25				149
04	3450 X	3444	-0-	-6	-0-	3386	2	58	9	N	53				202
05	3565 X	2861	-0-	-704	-0-	2861	2			N	-0-				202
06	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-				202
07	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3576	2	87	9	N	79				281
08	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3475	2	34	9	N	31	179	1		133
09	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3136	2	24	9	N	22				155
10	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3254	2	15	9	N	14				169
11	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3072	2	39	9	N	35	174	1		30
*12	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	292	1	3055	2	N	20				50
						22	9								

TOTAL GAS PROD: 38,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 2		RRCID -> 242607		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11214 - 13198								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4743 X	3574	-0-	-1169	-0-	3553	2	21	9	N	19					244
02	4284 X	2596	-0-	-1688	-0-	2595	2	1	9	N	1					245
03	4433 X	2934	-0-	-1499	-0-	2934	2			N	-0-					245
04	4290 X	2725	-0-	-1565	-0-	2689	2	36	9	N	33	198	1			80
05	4433 X	3476	-0-	-957	-0-	3463	2	13	9	N	12					92
06	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3473	2	35	9	N	32					124
07	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3546	2	12	9	N	11					135
08	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3705	2	56	9	N	51					186
09	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3259	2	11	9	N	10					196
10	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	141	1	3580	2	N	2					198
						2	9									
11	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	302	1	3326	2	N	55	187	1			66
						61	9									
*12	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	312	1	3295	2	N	2					68
						2	9									
TOTAL GAS PROD:		40,423		TOTAL CONDENSATE PROD:		228										

FLOWERS, J. R. 2		WELL #: 1		RRCID -> 242819		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11267 - 13262								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2604 N	2569	-0-	-35	-0-	2561	2	8	9	N	7					299
02	2492 N	2327	-0-	-165	-0-	2321	2	6	9	N	5	192	1			112
03	2604 N	2566	-0-	-38	-0-	2555	2	11	9	N	10					122
04	2490 N	2357	-0-	-133	-0-	2321	2	36	9	N	33					155
05	2542 N	2415	-0-	-127	-0-	2347	2	68	9	N	62					217
06	2490 N	2286	-0-	-204	-0-	2272	2	14	9	N	13					230
07	2449 N	2395	-0-	-54	-0-	2352	2	43	9	N	39					269
08	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	211	1	2350	2	N	21	181	1			109
						23	9									
09	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2266	2	20	9	N	18					127
10	2387 N	2343	-0-	-44	-0-	2299	2	44	9	N	40					167
11	2490 N	2219	-0-	-271	-0-	2212	2	7	9	N	6					173
*12	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	292	1	2385	2	N	35					208
						39	9									
TOTAL GAS PROD:		29,063		TOTAL CONDENSATE PROD:		289										

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 FLOWERS, E. B. 41 WELL #: 1 RRCID -> 243105 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11272 - 13540

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4061 X	3458	-0-	-603	-0-	3458	2			N	-0-					272
02		3612 X	3252	-0-	-360	-0-	3248	2	4	9	N	4					276
03		3968 X	3443	-0-	-525	-0-	3443	2			N	-0-					276
04		3840 X	3781	-0-	-59	-0-	3686	2	95	9	N	86					362
05		3627 X	3392	-0-	-235	-0-	3327	2	65	9	N	59	201	1			220
06		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3342	2	43	9	N	39					259
07		3379 X	3325	-0-	-54	-0-	3325	2			N	-0-					259
08		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	211	1	3332	2	N	24	185	1			98
							26	9									
09		3270 X	3076	-0-	-194	-0-	3053	2	23	9	N	21					119
10		3379 X	3221	-0-	-158	-0-	3112	2	109	9	N	99					218
11		3270 X	2961	-0-	-309	-0-	2932	2	29	9	N	26	173	1			71
12		3565 X	3139	-0-	-426	-0-	282	1	2818	2	N	35					106
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 40,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

BEGERT TRUST 5 WELL #: 2 RRCID -> 243107 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11169 - 13236

01		1333 N	1299	-0-	-34	-0-	1299	2			N	-0-					104
02		1176 N	1084	-0-	-92	-0-	1084	2			N	-0-					104
03		1209 N	1148	-0-	-61	-0-	1148	2			N	-0-					104
04		1260 N	1180	-0-	-80	-0-	1180	2			N	-0-					104
05		1178 N	1145	-0-	-33	-0-	1128	2	17	9	N	15					119
06		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1111	2	58	9	N	53					172
07		1209 N	1084	-0-	-125	-0-	1062	2	22	9	N	20					192
08		1147 N	1134	-0-	-13	-0-	1124	2	10	9	N	9					201
09		1170 N	1157	-0-	-13	-0-	1150	2	7	9	N	6					207
10		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1302	2	10	9	N	9	168	1			48
11		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	90	1	1334	2	N	1					49
							1	9									
*12		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	303	1	1326	2	N	2					51
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

BEGERT TRUST 31 WELL #: 2 RRCID -> 244167 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11257 - 13158

01		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					174
02		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2301	2	1	9	N	1					175
03		2511 N	1801	-0-	-710	-0-	1797	2	4	9	N	4					179
04		2550 N	1048	-0-	-1502	-0-	1045	2	3	9	N	3					182
05		2542 N	792	-0-	-1750	-0-	764	2	28	9	N	25					207
06		1740 N	660	-0-	-1080	-0-	657	2	3	9	N	3					210
07		1085 N	560	-0-	-525	-0-	560	2			N	-0-					210
08		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	70	1	1228	2	N	29					239
							32	9									
09		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1289	2	13	9	N	12	173	1			78
10		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1441	2	23	9	N	21					99
11		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	50	1	1506	2	N	-0-					99
*12		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	40	1	1422	2	N	11	80	1			30
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 16,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
BOWERS 37		WELL #:		2	RRCID ->	244170	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11225 -	13428	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4526 X	4505	-0-	-21	-0-	4475 2	30 9	N		27			134
02	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4171 2	31 9	N		28			162
03	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4636 2	100 9	N		91	193 1		60
04	4350 X	3901	-0-	-449	-0-	3868 2	33 9	N		30			90
05	4619 X	4396	-0-	-223	-0-	4386 2	10 9	N		9			99
06	4410 X	4129	-0-	-281	-0-	4090 2	39 9	N		35			134
07	4557 X	4427	-0-	-130	-0-	4343 2	84 9	N		76			210
08	4557 X	4291	-0-	-266	-0-	4267 2	24 9	N		22			232
09	4260 X	4017	-0-	-243	-0-	3976 2	41 9	N		37	175 1		94
10	4433 X	4271	-0-	-162	-0-	4238 2	33 9	N		30			124
11	4290 X	4034	-0-	-256	-0-	3989 2	45 9	N		41			165
12	4433 X	4409	-0-	-24	-0-	292 1	4067 2	N		45	165 1		45
						50 9							

TOTAL GAS PROD: 51,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

COLE 66		WELL #:		1	RRCID ->	245146	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	13005	PERF.11985 -	12832	
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2		N		-0-			169
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N		-0-			169
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2		N		-0-			169
04	900 N	766	-0-	-134	-0-	766 2		N		-0-			169
05	713 N	497	-0-	-216	-0-	497 2		N		-0-			169
06	870 N	826	-0-	-44	-0-	826 2		N		-0-			169
07	806 N	676	-0-	-130	-0-	676 2		N		-0-			169
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N		-0-			169
*09	840 N	639	-0-	-201	-0-	639 2		N		-0-			169
*10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N		-0-			169
*11	690 N	527	-0-	-163	-0-	527 2		N		-0-			169
*12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N		-0-	138 1		26

TOTAL GAS PROD: 8,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E. B. FLOWERS 33		WELL #:		1	RRCID ->	246163	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11189 -	13210	
01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1384 2	11 9	N		10			179
02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1311 2	40 9	N		36	182 1		33
03	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1482 2	13 9	N		12			45
04	1350 N	1335	-0-	-15	-0-	1245 2	90 9	N		82			127
05	1488 N	1356	-0-	-132	-0-	1337 2	19 9	N		17			144
06	1440 N	1281	-0-	-159	-0-	1267 2	14 9	N		13			157
07	1395 N	1295	-0-	-100	-0-	1276 2	19 9	N		17			174
08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	211 1	1291 2	N		8	12 7		170
						9 9							
09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1292 2	50 9	N		45			215
10	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1343 2	28 9	N		25			240
11	1470 N	1262	-0-	-208	-0-	1253 2	9 9	N		8	188 1		60
*12	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	292 1	1243 2	N		30			90
						33 9							

TOTAL GAS PROD: 16,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 E.B. FLOWERS 1 WELL #: 1 RRCID -> 246180 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13414 PERF.11184 - 13316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1209 N	1114	-0-	-95	-0-	1114	2	N	-0-		106
02	1092 N	1025	-0-	-67	-0-	1025	2	N	-0-		106
03	1178 N	1147	-0-	-31	-0-	1146	2	1 9 N	1		107
04	1080 N	1064	-0-	-16	-0-	1064	2	N	-0-		107
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2	N	-0-		107
06	1110 N	1105	-0-	-5	-0-	1103	2	2 9 N	2		109
07	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1096	2	1 9 N	1		110
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	211	1	1019 2 N	24		134
						26	9				
09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1156	2	3 9 N	3		137
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1204	2	11 9 N	10		147
11	1230 N	1182	-0-	-48	-0-	1174	2	8 9 N	7		154
*12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	292	1	1197 2 N	10	84 1	80
						11	9				

TOTAL GAS PROD: 14,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 1 RRCID -> 246272 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 13579 PERF.11268 - 13493

01	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	6834	2	80 9 N	73		175
02	6076 X	5956	-0-	-120	-0-	5926	2	30 9 N	27		202
03	6727 X	6287	-0-	-440	-0-	6246	2	41 9 N	37		239
04	6510 X	5858	-0-	-652	-0-	5712	2	146 9 N	133		372
05	6727 X	5757	-0-	-970	-0-	5690	2	67 9 N	61		433
06	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	5671	2	94 9 N	85	358 1	160
07	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2	N	-0-		160
08	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	317	1	5960 2 N	147	188 1	119
						162	9				
09	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5614	2	64 9 N	58		177
10	5828 X	5800	-0-	-28	-0-	5725	2	75 9 N	68	180 1	65
11	5640 X	5308	-0-	-332	-0-	5235	2	73 9 N	66		131
12	6324 X	5320	-0-	-1004	-0-	437	1	4879 2 N	4	105 1	30
						4	9				

TOTAL GAS PROD: 71,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 759

BEGERT TRUST 3 WELL #: 2 RRCID -> 246503 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11620 - 13270

01	3627 X	3063	-0-	-564	-0-	3063	2	N	-0-		77
02	3164 X	2853	-0-	-311	-0-	2845	2	8 9 N	7		84
03	3503 X	3158	-0-	-345	-0-	3133	2	25 9 N	23		107
04	3300 X	2938	-0-	-362	-0-	2896	2	42 9 N	38		145
05	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3122	2	33 9 N	30		175
06	2970 X	2895	-0-	-75	-0-	2882	2	13 9 N	12		187
07	3069 X	3032	-0-	-37	-0-	3013	2	19 9 N	17		204
08	3069 X	2803	-0-	-266	-0-	2799	2	4 9 N	4		208
09	2970 X	2657	-0-	-313	-0-	2607	2	50 9 N	45	187 1	66
10	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3057	2	37 9 N	34		100
11	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	121	1	2852 2 N	45		145
						50	9				
*12	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	302	1	2940 2 N	14	119 1	40
						15	9				

TOTAL GAS PROD: 35,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
BEGERT TRUST 43		WELL #:		2	RRCID ->	246512	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	13376	PERF.11132 - 12575
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	1984 N	1662	-0-	-322	-0-	1656	2	6 9	N	5	177
02	1764 N	1602	-0-	-162	-0-	1596	2	6 9	N	5	182
03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1759	2	9 9	N	8	190
04	1620 N	1499	-0-	-121	-0-	1499	2		N	-0-	190
05	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2147	2	64 9	N	58	52
06	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2		N	-0-	52
07	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2		N	-0-	52
08	2201 N	2088	-0-	-113	-0-	2045	2	43 9	N	39	91
09	2070 N	1828	-0-	-242	-0-	1822	2	6 9	N	5	96
10	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1903	2	18 9	N	16	112
11	2010 N	1896	-0-	-114	-0-	80	1	1794 2	N	20	132
						22	9				
*12	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	312	1	1694 2	N	16	148
						18	9				
TOTAL GAS PROD:		22,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		172					

ELM CREEK RANCH 36		WELL #:		3	RRCID ->	246513	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	13525	PERF.11340 - 13402
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	3937 X	3521	-0-	-416	-0-	3507	2	14 9	N	13	110
02	3416 X	3386	-0-	-30	-0-	3294	2	92 9	N	84	194
03	3720 X	3263	-0-	-457	-0-	3175	2	88 9	N	80	80
04	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3711	2	6 9	N	5	85
05	3720 X	3636	-0-	-84	-0-	3628	2	8 9	N	7	92
06	3360 X	3090	-0-	-270	-0-	3062	2	28 9	N	25	117
07	3472 X	3372	-0-	-100	-0-	3344	2	28 9	N	25	142
08	3472 X	3192	-0-	-280	-0-	3161	2	31 9	N	28	170
09	3360 X	3093	-0-	-267	-0-	3062	2	31 9	N	28	198
10	3472 X	3287	-0-	-185	-0-	3275	2	12 9	N	11	209
11	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3303	2	9 9	N	8	33
12	3379 X	3360	-0-	-19	-0-	292	1	3057 2	N	10	43
						11	9				
TOTAL GAS PROD:		40,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		324					

BEGERT TRUST 5		WELL #:		3	RRCID ->	246514	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	13375	PERF.11210 - 12610
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	2263 N	2121	-0-	-142	-0-	2121	2		N	-0-	149
02	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2003	2	3 9	N	3	152
03	2325 N	1954	-0-	-371	-0-	1946	2	8 9	N	7	159
04	2040 N	1983	-0-	-57	-0-	1983	2		N	-0-	159
05	2201 N	1918	-0-	-283	-0-	1918	2		N	-0-	159
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1864	2	40 9	N	36	195
07	2046 N	1963	-0-	-83	-0-	1955	2	8 9	N	7	202
08	1922 N	1845	-0-	-77	-0-	1830	2	15 9	N	14	216
09	1890 N	1777	-0-	-113	-0-	1765	2	12 9	N	11	56
10	1953 N	1879	-0-	-74	-0-	1870	2	9 9	N	8	64
11	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	111	1	1849 2	N	2	66
						2	9				
*12	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	292	1	1909 2	N	3	69
						3	9				
TOTAL GAS PROD:		23,516		TOTAL CONDENSATE PROD:		91					

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
BEGERT TRUST 6		WELL #: 2		RRCID -> 246515		COMPL. DATE 11/09/2008			TOTAL DEPTH 13326 PERF.11118 - 13146			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	3503 X	2851	-0-	-652	-0-	2851 2		N	-0-			159
02	3024 X	2768	-0-	-256	-0-	2715 2	53 9	N	48			207
03	3255 X	2788	-0-	-467	-0-	2785 2	3 9	N	3			210
04	3000 X	2623	-0-	-377	-0-	2564 2	59 9	N	54			264
05	3038 X	2721	-0-	-317	-0-	2687 2	34 9	N	31	200 1		95
06	2760 X	2709	-0-	-51	-0-	2699 2	10 9	N	9			104
07	0 W	2623	-0-	2623	2623	2616 2	7 9	N	6			110
08	0 W	2621	-0-	2621	5244	2563 2	58 9	N	53			163
09	0 W	2464	-0-	2464	7708	2453 2	11 9	N	10			173
10	1400 N	2715	-0-	1315	9023	2697 2	18 9	N	16			189
11	3000 N	2704	-0-	-296	8727	131 1	2545 2	N	25	182 1		32
						28 9						
*12	3100 N	2851	-0-	-249	8478	283 1	2564 2	N	4			36
						4 9						
TOTAL GAS PROD:		32,438		TOTAL CONDENSATE PROD:		259						

ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 2		RRCID -> 246517		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11234 - 13276			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	4154 X	3453	-0-	-701	-0-	3436 2	17 9	N	15			204
02	3752 X	3081	-0-	-671	-0-	3074 2	7 9	N	6			210
03	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4093 2	57 9	N	52			262
04	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3831 2	78 9	N	71	198 1		135
05	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	3985 2	24 9	N	22			157
06	3810 X	3633	-0-	-177	-0-	3614 2	19 9	N	17			174
07	3937 X	3786	-0-	-151	-0-	3758 2	28 9	N	25			199
08	3937 X	3657	-0-	-280	-0-	3622 2	35 9	N	32	179 1		52
09	3810 X	3453	-0-	-357	-0-	3424 2	29 9	N	26			78
10	3937 X	3501	-0-	-436	-0-	3458 2	43 9	N	39			117
11	3660 X	3308	-0-	-352	-0-	3272 2	36 9	N	33			150
12	3782 X	3623	-0-	-159	-0-	292 1	3323 2	N	7			157
						8 9						
TOTAL GAS PROD:		43,563		TOTAL CONDENSATE PROD:		345						

ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 4		RRCID -> 246763		COMPL. DATE 01/06/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11026 - 13150			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	8711 X	5910	-0-	-2801	-0-	5862 2	48 9	N	44			144
02	7868 X	5390	-0-	-2478	-0-	5240 2	150 9	N	136	195 1		85
03	8711 X	4264	-0-	-4447	-0-	4065 2	199 9	N	181			266
04	6210 X	5523	-0-	-687	-0-	5494 2	29 9	N	26			292
05	5952 X	4503	-0-	-1449	-0-	4451 2	52 9	N	47	200 1		139
06	5580 X	4523	-0-	-1057	-0-	4424 2	99 9	N	90			229
07	5766 X	4784	-0-	-982	-0-	4687 2	97 9	N	88	198 1		119
08	5704 X	4604	-0-	-1100	-0-	4535 2	69 9	N	63			182
09	5520 X	4165	-0-	-1355	-0-	4097 2	68 9	N	62			244
10	4774 X	4151	-0-	-623	-0-	4078 2	73 9	N	66	190 1		120
11	4620 X	3830	-0-	-790	-0-	3774 2	56 9	N	51			171
12	4495 X	4355	-0-	-140	-0-	292 1	3999 2	N	58	176 1		53
						64 9						
TOTAL GAS PROD:		56,002		TOTAL CONDENSATE PROD:		912						

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 CLARA GREEN 28 WELL #: 2 RRCID -> 247202 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11614 - 15058

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3503 X	2848	-0-	-655	-0-	2848	2			N	-0-				60
02		3164 X	3029	-0-	-135	-0-	3029	2			N	-0-				60
03		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-				60
04		3000 X	2672	-0-	-328	-0-	2635	2	37	9	N	34				94
05		3317 X	320	-0-	-2997	-0-	306	2	14	9	N	13				107
06		2970 X	2843	-0-	-127	-0-	2843	2			N	-0-				107
07		0 W	1729	-0-	1729	1729	1721	2	8	9	N	7				114
08		0 W	1519	-0-	1519	3248	10	1	1509	2	N	-0-	24	7		90
09		0 W	962	-0-	962	4210	962	2			N	-0-				90
10		0 W	1802	-0-	1802	6012	1765	2	37	9	N	34				124
11		0 W	2044	-0-	2044	8056	2043	2	1	9	N	1				125
12		0 W	2253	-0-	2253	10309	2249	2	4	9	N	4				129
TOTAL GAS PROD:			25,527													93
TOTAL CONDENSATE PROD:															93	

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 3 RRCID -> 247205 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11127 - 13288

01		3844 X	3319	-0-	-525	-0-	3286	2	33	9	N	30				169
02		3472 X	3055	-0-	-417	-0-	3055	2			N	-0-				169
03		3844 X	2684	-0-	-1160	-0-	2589	2	95	9	N	86	195	1		60
04		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3385	2	59	9	N	54				114
05		3379 X	3013	-0-	-366	-0-	3007	2	6	9	N	5				119
06		3210 X	2864	-0-	-346	-0-	2813	2	51	9	N	46				165
07		3317 X	3174	-0-	-143	-0-	3091	2	83	9	N	75				240
08		3317 X	2838	-0-	-479	-0-	2823	2	15	9	N	14	182	1		72
09		3210 X	2948	-0-	-262	-0-	2870	2	78	9	N	71				143
10		3162 X	3023	-0-	-139	-0-	2988	2	35	9	N	32				175
11		3060 X	2824	-0-	-236	-0-	2787	2	37	9	N	34				209
*12		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	292	1	2852	2	N	23	169	1		63
TOTAL GAS PROD:			36,355													470
TOTAL CONDENSATE PROD:															470	

E. B. FLOWERS 1 WELL #: 2 RRCID -> 247206 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11175 - 13261

01		1612 N	1464	-0-	-148	-0-	1457	2	7	9	N	6	198	1		132
02		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1431	2	3	9	N	3				135
03		1488 N	1193	-0-	-295	-0-	1187	2	6	9	N	5				140
04		1410 N	1341	-0-	-69	-0-	1341	2			N	-0-				140
05		1581 N	1271	-0-	-310	-0-	1245	2	26	9	N	24				164
06		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1269	2	3	9	N	3				167
07		1395 N	1257	-0-	-138	-0-	1254	2	3	9	N	3				170
08		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	211	1	1128	2	N	25	27	7		168
09		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1432	2	24	9	N	22				190
10		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1550	2	13	9	N	12	102	1		100
11		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1446	2	15	9	N	14				114
*12		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	292	1	1446	2	N	24	113	1		25
TOTAL GAS PROD:			16,843													141
TOTAL CONDENSATE PROD:															141	

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 3		RRCID -> 247222		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11278 - 13312				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2759	N	2368	-0-	-391	-0-	2361 2	7 9	N	6		165
02	2352	N	2186	-0-	-166	-0-	2175 2	11 9	N	10		175
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2346 2	41 9	N	37		212
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2398 2	17 9	N	15		227
05	2387	N	2182	-0-	-205	-0-	2160 2	22 9	N	20		247
06	2310	N	2041	-0-	-269	-0-	2012 2	29 9	N	26	164 1	109
07	2511	N	2118	-0-	-393	-0-	2115 2	3 9	N	3		112
08	2170	N	2002	-0-	-168	-0-	1991 2	11 9	N	10		122
09	2040	N	1933	-0-	-107	-0-	1910 2	23 9	N	21		143
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2225 2	6 9	N	5		148
11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2092 2	44 9	N	40		188
*12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	292 1	1950 2	N	21	166 1	43
							23 9					
TOTAL GAS PROD:		26,264				TOTAL CONDENSATE PROD:						214

BEGERT TRUST 44		WELL #: 1		RRCID -> 247224		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11132 - 13260				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1860	N	1608	-0-	-252	-0-	1598 2	10 9	N	9		266
02	1792	N	1545	-0-	-247	-0-	1533 2	12 9	N	11		277
03	1829	N	1670	-0-	-159	-0-	1640 2	30 9	N	27	199 1	105
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1695 2	17 9	N	15		120
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1761 2	4 9	N	4		124
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1601 2	31 9	N	28		152
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1755 2	52 9	N	47		199
08	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	1669 2	24 9	N	22		221
09	1620	N	1492	-0-	-128	-0-	1471 2	21 9	N	19	174 1	66
10	1798	N	1569	-0-	-229	-0-	1541 2	28 9	N	25		91
*11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	111 1	1617 2	N	21		112
							23 9					
*12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	292 1	1632 2	N	23	118 1	17
							25 9					
TOTAL GAS PROD:		20,193				TOTAL CONDENSATE PROD:						251

HELTON 6		WELL #: 3		RRCID -> 247634		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11186 - 13283				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4568 2	33 9	N	30		179
02	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3751 2	94 9	N	85	182 1	82
03	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4452 2	30 9	N	27		109
04	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3822 2	110 9	N	100		209
05	4061	X	2877	-0-	-1184	-0-	2877 2		N	-0-		209
06	3510	X	3262	-0-	-248	-0-	3261 2	1 9	N	1		210
07	3627	X	3253	-0-	-374	-0-	3216 2	37 9	N	34	184 1	60
08	3627	X	3431	-0-	-196	-0-	3401 2	30 9	N	27		87
09	3510	X	3406	-0-	-104	-0-	3376 2	30 9	N	27		114
10	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3504 2	18 9	N	16		130
11	3330	X	3149	-0-	-181	-0-	3135 2	14 9	N	13		143
12	3534	X	3138	-0-	-396	-0-	282 1	2846 2	N	9		152
							10 9					
TOTAL GAS PROD:		42,898				TOTAL CONDENSATE PROD:						369

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
ELM CREEK RANCH 45		WELL #:		4	RRCID ->	247888	COMPL. DATE	02/08/2009	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11271	- 13299	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3069 X	2266	-0-	-803	-0-	2262	2	4 9	N	4		94
02		2772 X	1827	-0-	-945	-0-	1826	2	1 9	N	1		95
03		3069 X	2228	-0-	-841	-0-	2220	2	8 9	N	7		102
04		2460 X	1894	-0-	-566	-0-	1891	2	3 9	N	3		105
05		2263 X	2197	-0-	-66	-0-	2191	2	6 9	N	5		110
06		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1985	2	13 9	N	12		122
07		1953 N	1519	-0-	-434	-0-	1433	2	86 9	N	78		200
08		1953 N	1712	-0-	-241	-0-	31	1	1650 2	N	28		228
							31	9					
09		1890 N	813	-0-	-1077	-0-	30	1	783 2	N	-0-		228
10		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	31	1	2477 2	N	48		276
							53	9					
11		2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	30	1	2850 2	N	59	180 1	155
							65	9					
*12		3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	313	1	2653 2	N	31		186
							34	9					
TOTAL GAS PROD:			24,960				TOTAL CONDENSATE PROD:			276			

BOWERS 37		WELL #:		3	RRCID ->	247892	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	13575	PERF.11267	- 13497	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4061 X	3380	-0-	-681	-0-	3380	2		N	-0-		130
02		3556 X	3049	-0-	-507	-0-	3019	2	30 9	N	27		157
03		3782 X	3271	-0-	-511	-0-	3254	2	17 9	N	15		172
04		3600 X	3000	-0-	-600	-0-	2908	2	92 9	N	84		256
05		3503 X	3009	-0-	-494	-0-	2994	2	15 9	N	14	198 1	72
06		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3150	2	28 9	N	25		97
07		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3356	2	50 9	N	45		142
08		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3250	2	7 9	N	6		148
09		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3157	2	22 9	N	20		168
10		3255 X	3181	-0-	-74	-0-	3159	2	22 9	N	20		188
11		3150 X	2971	-0-	-179	-0-	2943	2	28 9	N	25	168 1	45
12	DLQ	G-10	3117	-0-	3117	3117	282	1	2820 2	N	14		59
							15	9					
TOTAL GAS PROD:			37,998				TOTAL CONDENSATE PROD:			295			

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
BEGERT TRUST 44		WELL #: 2		RRCID -> 247894		COMPL. DATE 01/24/2009			TOTAL DEPTH 13393 PERF.11131 - 13298			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01	2449 N	2207	-0-	-242	-0-	2189	2	18	9	N	16	170
02	2156 N	2025	-0-	-131	-0-	1997	2	28	9	N	25	195
03	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2313	2	54	9	N	49	244
04	2130 N	2117	-0-	-13	-0-	2054	2	63	9	N	57	301
05	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2239	2	36	9	N	33	134
06	2280 N	2259	-0-	-21	-0-	2241	2	18	9	N	16	150
07	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2297	2	88	9	N	80	230
08	2263 N	2194	-0-	-69	-0-	2175	2	19	9	N	17	247
09	2250 N	1893	-0-	-357	-0-	1867	2	26	9	N	24	93
10	2387 N	2158	-0-	-229	-0-	2144	2	14	9	N	13	106
11	2130 N	2128	-0-	-2	-0-	121	1	1995	2	N	11	117
						12	9					
*12	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	292	1	1991	2	N	42	88
						46	9					
TOTAL GAS PROD:		26,337		TOTAL CONDENSATE PROD:		383						

FLOWERS, J.R. 2		WELL #: 2		RRCID -> 247896		COMPL. DATE 02/09/2009			TOTAL DEPTH 13325 PERF.11125 - 13206			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01	4092 X	3802	-0-	-290	-0-	3744	2	58	9	N	53	372
02	3528 X	3497	-0-	-31	-0-	3484	2	13	9	N	12	195
03	3968 X	3773	-0-	-195	-0-	3763	2	10	9	N	9	204
04	3840 X	3738	-0-	-102	-0-	3603	2	135	9	N	123	327
05	3968 X	3553	-0-	-415	-0-	3523	2	30	9	N	27	157
06	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3247	2	47	9	N	43	200
07	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3487	2	54	9	N	49	249
08	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	211	1	3454	2	N	35	192
						39	9					
09	3210 X	3153	-0-	-57	-0-	3116	2	37	9	N	34	226
10	3317 X	3256	-0-	-61	-0-	3180	2	76	9	N	69	295
11	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3406	2	42	9	N	38	152
12	DLQ G-10	3730	-0-	3730	3730	292	1	3388	2	N	45	48
						50	9					
TOTAL GAS PROD:		42,489		TOTAL CONDENSATE PROD:		537						

ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 2		RRCID -> 249551		COMPL. DATE 02/04/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11126 - 13189			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01	7657 X	4442	-0-	-3215	-0-	4433	2	9	9	N	8	73
02	6664 X	4596	-0-	-2068	-0-	4559	2	37	9	N	34	107
03	7378 X	4537	-0-	-2841	-0-	4474	2	63	9	N	57	164
04	5250 X	4022	-0-	-1228	-0-	3994	2	28	9	N	25	189
05	5053 X	4053	-0-	-1000	-0-	4028	2	25	9	N	23	212
06	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-	42
07	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4467	2	3	9	N	3	45
08	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	121	1	4589	2	N	51	96
						56	9					
09	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	5013	2	87	9	N	79	175
10	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	141	1	4773	2	N	18	193
						20	9					
11	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	297	1	4385	2	N	1	194
						1	9					
12	DLQ G-10	4464	-0-	4464	4464	312	1	4135	2	N	15	63
						17	9					
TOTAL GAS PROD:		53,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		314						

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 3 RRCID -> 249552 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13407 PERF.11372 - 12719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3596 X	3313	-0-	-283	-0-	3287	2	26	9	N	24				89
02	3248 X	2950	-0-	-298	-0-	2944	2	6	9	N	5				94
03	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3389	2	56	9	N	51				145
04	3240 X	3146	-0-	-94	-0-	3105	2	41	9	N	37				182
05	3317 X	3088	-0-	-229	-0-	3058	2	30	9	N	27				209
06	3150 X	2942	-0-	-208	-0-	2906	2	36	9	N	33	205	1		37
07	3255 X	3165	-0-	-90	-0-	3148	2	17	9	N	15				52
08	3255 X	3066	-0-	-189	-0-	3063	2	3	9	N	3				55
09	3150 X	2991	-0-	-159	-0-	2969	2	22	9	N	20				75
10	3162 X	3098	-0-	-64	-0-	3076	2	22	9	N	20				95
11	3060 X	2734	-0-	-326	-0-	2717	2	17	9	N	15				110
12	DLQ G-10	3242	-0-	3242	3242	292	1	2933	2	N	15				125
						17	9								

TOTAL GAS PROD: 37,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 2 RRCID -> 249553 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 13262 PERF.11282 - 13073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-				164
02	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-				164
03	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-				164
04	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2192	2	25	9	N	23				187
05	2201 N	2007	-0-	-194	-0-	2005	2	2	9	N	2				189
06	2370 N	1872	-0-	-498	-0-	1872	2			N	-0-				189
07	2294 N	1902	-0-	-392	-0-	1902	2			N	-0-				189
08	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2437	2	2	9	N	2				191
09	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2787	2	11	9	N	10				201
10	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	141	1	2718	2	N	3				204
						3	9								
11	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	211	1	2347	2	N	8	181	1		31
						9	9								
12	2542 N	2347	-0-	-195	-0-	292	1	2051	2	N	4				35
						4	9								

TOTAL GAS PROD: 27,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 250988 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11128 - 13253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1302 N	1010	-0-	-292	-0-	1010	2			N	-0-				200
02	1176 N	1126	-0-	-50	-0-	1126	2			N	-0-				200
03	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-				200
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1194	2	2	9	N	2				202
05	1240 N	1070	-0-	-170	-0-	1070	2			N	-0-				202
06	1260 N	1121	-0-	-139	-0-	1121	2			N	-0-				202
07	1240 N	1232	-0-	-8	-0-	1178	2	54	9	N	49				251
08	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1193	2	9	9	N	8	197	1		62
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1208	2	19	9	N	17				79
10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1246	2	17	9	N	15				94
11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1187	2	15	9	N	14				108
*12	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	282	1	1200	2	N	14				122
						15	9								

TOTAL GAS PROD: 14,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
BEGERT TRUST 43		WELL #: 3		RRCID -> 250995		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 13475 PERF.11699 - 13335			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2914 X	2435	-0-	-479	-0-	2435	2	N	-0-		252
02	2632 X	2363	-0-	-269	-0-	2363	2	N	-0-		252
03	2852 X	2737	-0-	-115	-0-	2735	2	N	2		254
04	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2526	2	N	146	9	387
05	2635 X	2532	-0-	-103	-0-	2526	2	N	6	9	190
06	2640 N	2605	-0-	-35	-0-	2595	2	N	10	9	199
07	2759 N	2676	-0-	-83	-0-	2647	2	N	29	9	225
08	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	211	1	N	2508	2	236
						12	9				
09	2610 N	2444	-0-	-166	-0-	2423	2	N	21	9	255
10	2666 N	2435	-0-	-231	-0-	2387	2	N	48	9	129
11	2640 N	2089	-0-	-551	-0-	2082	2	N	7	9	135
12	2511 N	2079	-0-	-432	-0-	253	1	N	1806	2	153
						20	9				

TOTAL GAS PROD: 29,798

TOTAL CONDENSATE PROD: 273

E. B. FLOWERS 1		WELL #: 3		RRCID -> 251005		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11269 - 13374			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2	N	-0-		110
02	980 N	838	-0-	-142	-0-	827	2	N	11	9	120
03	1147 N	1130	-0-	-17	-0-	1130	2	N			120
04	1050 N	939	-0-	-111	-0-	939	2	N			120
05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	949	2	N	39	9	155
06	1110 N	920	-0-	-190	-0-	912	2	N	8	9	162
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	867	2	N	3	9	165
08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	211	1	N	831	2	262
						107	9				
09	930 N	916	-0-	-14	-0-	886	2	N	30	9	289
10	868 N	838	-0-	-30	-0-	837	2	N	1	9	47
11	1110 N	973	-0-	-137	-0-	937	2	N	36	9	80
*12	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	292	1	N	1137	2	97
						19	9				

TOTAL GAS PROD: 12,075

TOTAL CONDENSATE PROD: 230

BEGERT TRUST 4		WELL #: 4		RRCID -> 251019		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13336			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2384	2	N	3	9	135
02	1904 N	1757	-0-	-147	-0-	1757	2	N			135
03	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2123	2	N	10	9	144
04	2310 N	2022	-0-	-288	-0-	2022	2	N			144
05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2064	2	N	1	9	145
06	2070 N	1969	-0-	-101	-0-	1963	2	N	6	9	150
07	2077 N	2049	-0-	-28	-0-	2034	2	N	15	9	164
08	2077 N	1991	-0-	-86	-0-	1959	2	N	32	9	193
09	1980 N	1905	-0-	-75	-0-	1887	2	N	18	9	209
10	2046 N	1952	-0-	-94	-0-	1934	2	N	18	9	225
11	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	131	1	N	1803	2	63
						12	9				
12	1984 N	1966	-0-	-18	-0-	221	1	N	1728	2	78
						17	9				

TOTAL GAS PROD: 24,142

TOTAL CONDENSATE PROD: 119

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
E.B. FLOWERS 33		WELL #: 3		RRCID -> 251024		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11142 - 13120				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1333 N	1190	-0-	-143	-0-	1189 2	1 9	N	1			125
02	1092 N	1006	-0-	-86	-0-	1002 2	4 9	N	4			129
03	1209 N	1198	-0-	-11	-0-	1191 2	7 9	N	6			135
04	1140 N	1064	-0-	-76	-0-	1056 2	8 9	N	7			142
05	1116 N	1109	-0-	-7	-0-	1106 2	3 9	N	3			145
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1142 2	28 9	N	25			170
07	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1189 2	8 9	N	7			177
08	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	211 1	1169 2	N	10	15	7	172
						11 9						
09	1170 N	1069	-0-	-101	-0-	1056 2	13 9	N	12			184
10	1209 N	1141	-0-	-68	-0-	1096 2	45 9	N	41			225
11	1350 N	1041	-0-	-309	-0-	1024 2	17 9	N	15	199	1	41
*12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	292 1	948 2	N	-0-			41
TOTAL GAS PROD:		13,816				TOTAL CONDENSATE PROD:		131				

E.B. FLOWERS 33		WELL #: 2		RRCID -> 251025		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 13275 PERF.11152 - 13213				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	2077 N	1874	-0-	-203	-0-	1865 2	9 9	N	8			245
02	1820 N	1725	-0-	-95	-0-	1721 2	4 9	N	4			249
03	1922 N	1754	-0-	-168	-0-	1743 2	11 9	N	10			259
04	1800 N	1668	-0-	-132	-0-	1668 2		N	-0-			259
05	1891 N	1778	-0-	-113	-0-	1759 2	19 9	N	17			276
06	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1724 2	55 9	N	50	199	1	127
07	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1742 2	14 9	N	13			140
08	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	211 1	1744 2	N	37			177
						41 9						
09	1770 N	1559	-0-	-211	-0-	1557 2	2 9	N	2			179
10	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1777 2	28 9	N	25			204
11	1920 N	1685	-0-	-235	-0-	1672 2	13 9	N	12	173	1	43
*12	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	292 1	1702 2	N	10			53
						11 9						
TOTAL GAS PROD:		21,384				TOTAL CONDENSATE PROD:		188				

BOWERS 44		WELL #: 2		RRCID -> 251028		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11187 - 13440				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	3162 X	2567	-0-	-595	-0-	2555 2	12 9	N	11			175
02	2856 X	2180	-0-	-676	-0-	2172 2	8 9	N	7			182
03	3162 X	2927	-0-	-235	-0-	2870 2	57 9	N	52			234
04	3060 X	2555	-0-	-505	-0-	2544 2	11 9	N	10			244
05	3162 X	2946	-0-	-216	-0-	2912 2	34 9	N	31	197	1	78
06	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	2916 2	98 9	N	89			167
07	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3062 2	17 9	N	15			182
08	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3112 2	13 9	N	12			194
09	3000 X	2733	-0-	-267	-0-	2729 2	4 9	N	4			198
10	3100 X	2802	-0-	-298	-0-	2784 2	18 9	N	16			214
11	3030 X	2655	-0-	-375	-0-	2633 2	22 9	N	20	177	1	57
12	DLQ G-10	2628	-0-	2628	2628	292 1	2328 2	N	7			64
						8 9						
TOTAL GAS PROD:		33,211				TOTAL CONDENSATE PROD:		274				

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
E. B. FLOWERS 33		WELL #: 4		RRCID -> 251032		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 13325 PERF.11192 - 13270				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
01	1550	N	1421	-0-	-129	-0-	1421	2	N	-0-		274
02	1428	N	1354	-0-	-74	-0-	1354	2	N	-0-		274
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2	N	-0-		274
04	1380	N	1369	-0-	-11	-0-	1369	2	N	-0-		274
05	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	1426	2	13 9	N	12	286
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1386	2	33 9	N	30	316
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1450	2	12 9	N	11	327
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1439	2	7 9	N	6	137
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1421	2	17 9	N	15	152
10	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	1364	2	8 9	N	7	159
11	1410	N	1317	-0-	-93	-0-	1292	2	25 9	N	23	182
12	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	292	1	1156 2	N	11	37
							12	9				

TOTAL GAS PROD: 16,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

BEGERT TRUST 3		WELL #: 4		RRCID -> 251034		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11677 - 13323				
01	1829	N	1069	-0-	-760	-0-	1069	2	N	-0-		145
02	1568	N	948	-0-	-620	-0-	942	2	6 9	N	5	150
03	1488	N	1279	-0-	-209	-0-	1269	2	10 9	N	9	159
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1227	2	45 9	N	41	200
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1433	2	17 9	N	15	215
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1425	2	15 9	N	14	229
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1410	2	3 9	N	3	232
08	1457	N	1293	-0-	-164	-0-	1279	2	14 9	N	13	245
09	1440	N	1268	-0-	-172	-0-	1258	2	10 9	N	9	73
10	1426	N	1415	-0-	-11	-0-	1412	2	3 9	N	3	76
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	101	1	1299 2	N	5	81
							6	9				
*12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	149	1	1273 2	N	5	86
							6	9				

TOTAL GAS PROD: 15,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

E. B. FLOWERS 41		WELL #: 3		RRCID -> 251184		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11228 - 13413				
01	3658	X	3389	-0-	-269	-0-	3350	2	39 9	N	35	192
02	3304	X	3232	-0-	-72	-0-	3221	2	11 9	N	10	202
03	3441	X	3418	-0-	-23	-0-	3394	2	24 9	N	22	224
04	3330	X	3301	-0-	-29	-0-	3060	2	241 9	N	219	443
05	3534	X	3369	-0-	-165	-0-	3369	2		N	-0-	245
06	3390	X	3259	-0-	-131	-0-	3246	2	13 9	N	12	257
07	3503	X	3337	-0-	-166	-0-	3318	2	19 9	N	17	274
08	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	211	1	3204 2	N	42	127
							46	9				
09	3300	X	2960	-0-	-340	-0-	2920	2	40 9	N	36	163
10	3379	X	3066	-0-	-313	-0-	3027	2	39 9	N	35	198
11	3360	X	2848	-0-	-512	-0-	2817	2	31 9	N	28	58
12	DLQ	G-10	3168	-0-	3168	3168	292	1	2867 2	N	8	66
							9	9				

TOTAL GAS PROD: 38,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 1 RRCID -> 251373 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11244 - 13300

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3507	2	95	9	N	86	190	1	43
02	2884 X	2823	-0-	-61	-0-	2823	2			N	-0-			43
03	3193 X	2671	-0-	-522	-0-	2671	2			N	-0-			43
04	3480 X	1724	-0-	-1756	-0-	1676	2	48	9	N	44			87
05	3596 X	955	-0-	-2641	-0-	955	2			N	-0-			87
06	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-			87
07	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2385	2	2	9	N	2			89
08	2325 X	1743	-0-	-582	-0-	1723	2	20	9	N	18			107
09	2250 X	2138	-0-	-112	-0-	241	1	1845	2	N	47			154
						52	9							
10	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	211	1	2092	2	N	36			190
						40	9							
11	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	317	1	1937	2	N	34			224
						37	9							
12	2325 X	1880	-0-	-445	-0-	1843	2	37	9	N	34	193	1	65

TOTAL GAS PROD: 28,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 2 RRCID -> 251474 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11118 - 13146

01	3534 X	2959	-0-	-575	-0-	2959	2			N	-0-			164
02	3192 X	2683	-0-	-509	-0-	2683	2			N	-0-			164
03	3503 X	3179	-0-	-324	-0-	3179	2			N	-0-			164
04	3300 X	2720	-0-	-580	-0-	2700	2	20	9	N	18			182
05	3317 X	2760	-0-	-557	-0-	2754	2	6	9	N	5			187
06	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-			187
07	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2720	2	88	9	N	80			267
08	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2803	2	20	9	N	18	202	1	83
09	2520 X	2517	-0-	-3	-0-	2508	2	9	9	N	8			91
10	2604 X	2399	-0-	-205	-0-	2366	2	33	9	N	30			121
*11	2520 X	2123	-0-	-397	-0-	2103	2	20	9	N	18			139
12	2604 N	2140	-0-	-464	-0-	2127	2	13	9	N	12	48	1	103

TOTAL GAS PROD: 31,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 4 RRCID -> 251475 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11135 - 12610

01	5797 X	4694	-0-	-1103	-0-	4681	2	13	9	N	12			127
02	5068 X	3870	-0-	-1198	-0-	3696	2	174	9	N	158	200	1	85
03	5611 X	3133	-0-	-2478	-0-	3122	2	11	9	N	10			95
04	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	5884	2	99	9	N	90			185
05	5022 X	4969	-0-	-53	-0-	4925	2	44	9	N	40			225
06	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4491	2	59	9	N	54	182	1	97
07	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4512	2	3	9	N	3			100
08	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4255	2	22	9	N	20			120
09	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4222	2	120	9	N	109			229
10	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4191	2	70	9	N	64			293
11	4110 X	3977	-0-	-133	-0-	3934	2	43	9	N	39	198	1	134
12	DLQ G-10	4360	-0-	4360	4360	292	1	4002	2	N	60			194
						66	9							

TOTAL GAS PROD: 52,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 659

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
BEGERT TRUST 4		WELL #:		2	RRCID ->	251476	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11178 - 13101		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1519 N	1305	-0-	-214	-0-	1284 2	21 9	N	19			280
02		1120 N	1101	-0-	-19	-0-	1095 2	6 9	N	5			285
03		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1090 2	10 9	N	9	190 1		104
04		1260 N	979	-0-	-281	-0-	979 2		N	-0-			104
05		1209 N	934	-0-	-275	-0-	934 2		N	-0-			104
06		1050 N	939	-0-	-111	-0-	936 2	3 9	N	3			107
07		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1035 2	2 9	N	2			109
08		931 N	931	-0-	-0-	-0-	913 2	18 9	N	16			125
09		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1264 2	31 9	N	28			153
10		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1424 2	22 9	N	20			173
11		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	80 1	1286 2	N	10			183
							11 9						
*12		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	264 1	1659 2	N	2	150 1		35
							2 9						
TOTAL GAS PROD:		14,369				TOTAL CONDENSATE PROD:				114			

BEGERT TRUST 4		WELL #:		3	RRCID ->	251737	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11222 - 13307		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1333 N	1269	-0-	-64	-0-	1269 2		N	-0-			197
02		1148 N	1086	-0-	-62	-0-	1086 2		N	-0-			197
03		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2		N	-0-			197
04		1230 N	1155	-0-	-75	-0-	1102 2	53 9	N	48			245
05		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2		N	-0-	207 1		38
06		1350 N	1095	-0-	-255	-0-	1095 2		N	-0-			38
07		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2		N	-0-			38
08		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	31 1	1209 2	N	63			101
							69 9						
09		1110 N	963	-0-	-147	-0-	30 1	915 2	N	16			117
							18 9						
10		1209 N	900	-0-	-309	-0-	31 1	829 2	N	36			153
							40 9						
11		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	120 1	1288 2	N	11			164
							12 9						
*12		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	323 1	1233 2	N	7	141 1		30
							8 9						
TOTAL GAS PROD:		14,612				TOTAL CONDENSATE PROD:				181			

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 J. R. FLOWERS 2 WELL #: 3 RRCID -> 252610 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11137 - 13289

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		3069 X	3068	-0-	-1	-0-	2960	2	108	9	N	98
02		2772 X	2741	-0-	-31	-0-	2661	2	80	9	N	73
03		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3092	2	15	9	N	14
04		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	2894	2	157	9	N	143
05		3069 X	2810	-0-	-259	-0-	2776	2	34	9	N	31
06		2970 N	2733	-0-	-237	-0-	2696	2	37	9	N	34
07		3069 X	2874	-0-	-195	-0-	2768	2	106	9	N	96
08		3069 X	2928	-0-	-141	-0-	211	1	2709	2	N	7
							8	9				
09		2970 X	2638	-0-	-332	-0-	2576	2	62	9	N	56
10		2883 X	2675	-0-	-208	-0-	2611	2	64	9	N	58
11		2820 X	2305	-0-	-515	-0-	2297	2	8	9	N	7
12		2914 X	2795	-0-	-119	-0-	292	1	2472	2	N	28
							31	9				

TOTAL GAS PROD: 33,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 645

E.B. FLOWERS 41 WELL #: 4 RRCID -> 252616 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11355 - 13477

01		3317 X	3200	-0-	-117	-0-	3159	2	41	9	N	37
02		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2899	2	14	9	N	13
03		3193 X	3106	-0-	-87	-0-	3097	2	9	9	N	8
04		3090 X	2881	-0-	-209	-0-	2844	2	37	9	N	34
05		3224 X	2730	-0-	-494	-0-	2730	2			N	-0-
06		2940 X	2673	-0-	-267	-0-	2634	2	39	9	N	35
07		3038 X	2761	-0-	-277	-0-	2693	2	68	9	N	62
08		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	317	1	2748	2	N	-0-
09		2880 X	2587	-0-	-293	-0-	2566	2	21	9	N	19
10		2759 X	2675	-0-	-84	-0-	2662	2	13	9	N	12
11		2940 N	2387	-0-	-553	-0-	2380	2	7	9	N	6
*12		2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	437	1	2445	2	N	4
							4	9				

TOTAL GAS PROD: 33,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

J.R. FLOWERS 42 WELL #: 3 RRCID -> 252620 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11141 - 13321

01		3658 X	3403	-0-	-255	-0-	3393	2	10	9	N	9
02		3248 X	3121	-0-	-127	-0-	3103	2	18	9	N	16
03		3596 X	3413	-0-	-183	-0-	3409	2	4	9	N	4
04		3480 X	3139	-0-	-341	-0-	3015	2	124	9	N	113
05		3503 X	3008	-0-	-495	-0-	2967	2	41	9	N	37
06		3300 X	2809	-0-	-491	-0-	2780	2	29	9	N	26
07		3410 X	2904	-0-	-506	-0-	2881	2	23	9	N	21
08		3410 X	2862	-0-	-548	-0-	211	1	2651	2	N	-0-
09		3150 X	2460	-0-	-690	-0-	2460	2			N	-0-
10		3007 X	2560	-0-	-447	-0-	2548	2	12	9	N	11
11		2820 X	2633	-0-	-187	-0-	2605	2	28	9	N	25
12		DLQ G-10	3066	-0-	3066	3066	292	1	2755	2	N	17
							19	9				

TOTAL GAS PROD: 35,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 252656 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11601 - 13174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3844 X	3564	-0-	-280	-0-	3513	2	51	9	N	46		188
02	3472 X	3205	-0-	-267	-0-	3198	2	7	9	N	6		194
03	3844 X	3525	-0-	-319	-0-	3524	2	1	9	N	1		195
04	3600 X	3191	-0-	-409	-0-	3178	2	13	9	N	12		207
05	3565 X	3145	-0-	-420	-0-	3145	2			N	-0-	179 1	28
06	2940 X	2873	-0-	-67	-0-	2871	2	2	9	N	2		30
07	3038 X	2904	-0-	-134	-0-	2904	2			N	-0-		30
08	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3228	2	74	9	N	67		97
09	2940 X	2790	-0-	-150	-0-	2788	2	2	9	N	2		99
10	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	141	1	3152	2	N	99		198
						109	9						
11	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	302	1	3236	2	N	29	173 1	54
						32	9						
*12	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	312	1	2955	2	N	15		69
						17	9						
TOTAL GAS PROD:		38,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		279							

E.B. FLOWERS 41 WELL #: 2 RRCID -> 252659 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11306 - 13421

01	4247 X	3899	-0-	-348	-0-	3816	2	83	9	N	75		184
02	3836 X	3526	-0-	-310	-0-	3486	2	40	9	N	36		220
03	3968 X	3871	-0-	-97	-0-	3841	2	30	9	N	27		247
04	3780 X	3624	-0-	-156	-0-	3392	2	232	9	N	211		458
05	3906 X	3470	-0-	-436	-0-	3431	2	39	9	N	35	197 1	296
06	3780 X	3525	-0-	-255	-0-	3481	2	44	9	N	40		336
07	3875 X	3399	-0-	-476	-0-	3373	2	26	9	N	24	205 1	155
08	3875 X	3551	-0-	-324	-0-	211	1	3259	2	N	74		229
						81	9						
09	3720 X	3127	-0-	-593	-0-	3110	2	17	9	N	15	170 1	74
10	3844 X	3375	-0-	-469	-0-	3343	2	32	9	N	29		103
11	3720 X	3117	-0-	-603	-0-	3031	2	86	9	N	78		181
12	DLQ G-10	3293	-0-	3293	3293	292	1	2980	2	N	19	169 1	31
						21	9						
TOTAL GAS PROD:		41,777		TOTAL CONDENSATE PROD:		663							

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 4		RRCID -> 252660		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 13525 PERF.11376 - 13338				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6510 X	6019	-0-	-491	-0-	5999 2	20 9	N	18	202 1		112
02	5880 X	5380	-0-	-500	-0-	5380 2		N	-0-			112
03	6231 X	5515	-0-	-716	-0-	5460 2	55 9	N	50			162
04	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	6084 2	69 9	N	63			225
05	6231 X	5729	-0-	-502	-0-	5720 2	9 9	N	8	200 1		33
06	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5462 2	39 9	N	35			68
07	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	5852 2	45 9	N	41			109
08	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5480 2	23 9	N	21			130
09	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5238 2	32 9	N	29			159
10	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5427 2	22 9	N	20			179
11	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	5229 2	31 9	N	28	170 1		37
12	DLQ G-10	5718	-0-	5718	5718	292 1	5397 2	N	26			63
						29 9						

TOTAL GAS PROD: 67,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

BEGERT TRUST 43		WELL #: 4		RRCID -> 252662		COMPL. DATE 05/08/2009		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11171 - 13386				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3410 X	2773	-0-	-637	-0-	2773 2		N	-0-			50
02	3080 X	2696	-0-	-384	-0-	2696 2		N	-0-			50
03	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3432 2	44 9	N	40			90
04	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3080 2	127 9	N	115			205
05	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3175 2	24 9	N	22			227
06	3330 X	3053	-0-	-277	-0-	3043 2	10 9	N	9	169 1		67
07	3441 X	3118	-0-	-323	-0-	3117 2	1 9	N	1			68
08	3441 X	3300	-0-	-141	-0-	211 1	3017 2	N	65			133
						72 9						
09	3210 X	2741	-0-	-469	-0-	2735 2	6 9	N	5			138
*10	3193 X	2812	-0-	-381	-0-	2800 2	12 9	N	11			149
11	3180 X	2552	-0-	-628	-0-	2552 2		N	-0-			149
12	DLQ G-10	2940	-0-	2940	2940	292 1	2619 2	N	26	157 1		18
						29 9						

TOTAL GAS PROD: 35,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

BEGERT TRUST 3		WELL #: 3		RRCID -> 252665		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11308 - 13227				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3193 X	2819	-0-	-374	-0-	2817 2	2 9	N	2			127
02	2828 X	2280	-0-	-548	-0-	2247 2	33 9	N	30			157
03	3038 X	2878	-0-	-160	-0-	2843 2	35 9	N	32			189
04	2880 X	2574	-0-	-306	-0-	2489 2	85 9	N	77			266
05	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2787 2	40 9	N	36			302
06	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2595 2	10 9	N	9	201 1		110
07	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2551 2	6 9	N	5			115
08	2449 N	2212	-0-	-237	-0-	2114 2	98 9	N	89			204
09	2370 N	2071	-0-	-299	-0-	2039 2	32 9	N	29	184 1		49
10	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2768 2	18 9	N	16			65
11	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	121 1	2574 2	N	5			70
						6 9						
*12	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	292 1	2695 2	N	-0-			70

TOTAL GAS PROD: 31,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545											
ELM CREEK RANCH 36		WELL #: 2		RRCID -> 252721		COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11202 - 12676				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
						CODE	CODE			CODE	CODE		
01	3472	X	3215	-0-	-257	-0-	3192	2	23	9	N	21	180
02	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3244	2	74	9	N	67	247
03	3348	X	2433	-0-	-915	-0-	2346	2	87	9	N	79	137
04	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3353	2	41	9	N	37	174
05	3627	X	2850	-0-	-777	-0-	2847	2	3	9	N	3	177
06	3090	X	2574	-0-	-516	-0-	2522	2	52	9	N	47	224
07	3193	X	3102	-0-	-91	-0-	3049	2	53	9	N	48	272
08	3193	X	2889	-0-	-304	-0-	2861	2	28	9	N	25	116
09	3090	X	2860	-0-	-230	-0-	2808	2	52	9	N	47	163
10	3100	X	3015	-0-	-85	-0-	2973	2	42	9	N	38	201
11	3000	X	2870	-0-	-130	-0-	2848	2	22	9	N	20	221
12	DLQ	G-10	3143	-0-	3143	3143	282	1	2824	2	N	34	73
							37	9					

TOTAL GAS PROD: 35,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

BOWERS 44		WELL #: 1		RRCID -> 252838		COMPL. DATE 05/30/2008			TOTAL DEPTH 13447 PERF.11274 - 13402				
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1131	2	3	9	N	3	195
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-	195
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1199	2	4	9	N	4	199
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1029	2	22	9	N	20	219
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-	219
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1054	2	23	9	N	21	240
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-	240
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1216	2	53	9	N	48	117
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1224	2	3	9	N	3	120
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1252	2	10	9	N	9	129
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	111	1	1197	2	N	11	140
							12	9					
*12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	292	1	1450	2	N	7	147
							8	9					

TOTAL GAS PROD: 14,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

BEGERT TRUST 32		WELL #: 3		RRCID -> 253338		COMPL. DATE 03/16/2009			TOTAL DEPTH 13325 PERF.11242 - 13175				
01	2077	N	1756	-0-	-321	-0-	1756	2			N	-0-	194
02	1652	N	1551	-0-	-101	-0-	1551	2			N	-0-	194
03	1798	N	1687	-0-	-111	-0-	1687	2			N	-0-	194
04	1710	N	1614	-0-	-96	-0-	1613	2	1	9	N	1	195
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1707	2	26	9	N	24	219
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-	219
07	1674	N	1497	-0-	-177	-0-	1486	2	11	9	N	10	229
08	1736	N	1479	-0-	-257	-0-	1465	2	14	9	N	13	242
09	1650	N	1518	-0-	-132	-0-	1492	2	26	9	N	24	97
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1731	2	2	9	N	2	99
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	111	1	1684	2	N	2	101
							2	9					
*12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	251	1	1790	2	N	24	62
							26	9					

TOTAL GAS PROD: 20,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
J.R. FLOWERS 42		WELL #: 4		RRCID -> 253343		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 13406 PERF.11137 - 13324				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	4991 X	3442	-0-	-1549	-0-	3386 2	56 9	N	51	185 1		177
02	4508 X	3386	-0-	-1122	-0-	3372 2	14 9	N	13			190
03	4340 X	3991	-0-	-349	-0-	3981 2	10 9	N	9			199
04	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4076 2	97 9	N	88			287
05	3720 X	3634	-0-	-86	-0-	3579 2	55 9	N	50	197 1		140
06	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4180 2	15 9	N	14			154
07	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3901 2	18 9	N	16			170
08	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	211 1	3379 2	N	3			173
						3 9						
09	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3281 2	21 9	N	19			192
10	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3271 2	28 9	N	25			217
11	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3239 2	41 9	N	37	193 1		61
12	DLQ G-10	3395	-0-	3395	3395	292 1	3083 2	N	18			79
						20 9						

TOTAL GAS PROD: 43,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

J. R. FLOWERS 2		WELL #: 4		RRCID -> 253346		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11240 - 13268				
01	3441 X	3413	-0-	-28	-0-	3413 2		N	-0-			334
02	3164 X	3040	-0-	-124	-0-	3032 2	8 9	N	7	196 1		145
03	3627 X	3275	-0-	-352	-0-	3264 2	11 9	N	10			155
04	3510 X	3260	-0-	-250	-0-	3168 2	92 9	N	84			239
05	3627 X	3181	-0-	-446	-0-	3148 2	33 9	N	30			269
06	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	2953 2	64 9	N	58			327
07	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441 2		N	-0-			327
08	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	211 1	3405 2	N	57	354 1		30
						63 9						
09	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3226 2	1 9	N	1			31
10	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3173 2	66 9	N	60			91
11	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3045 2	22 9	N	20			111
*12	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	292 1	2988 2	N	2	85 1		28
						2 9						

TOTAL GAS PROD: 39,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

BEGERT TRUST 32		WELL #: 4		RRCID -> 253347		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 13305 PERF.11253 - 13248				
01	2914 X	2288	-0-	-626	-0-	2258 2	30 9	N	27			257
02	2464 X	2154	-0-	-310	-0-	2136 2	18 9	N	16	196 1		77
03	2697 X	2370	-0-	-327	-0-	2295 2	75 9	N	68			145
04	2610 X	2153	-0-	-457	-0-	2145 2	8 9	N	7			152
05	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2352 2	9 9	N	8			160
06	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1871 2	21 9	N	19			179
07	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	1994 2	44 9	N	40			219
08	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1903 2	18 9	N	16			235
09	1740 N	1700	-0-	-40	-0-	1700 2		N	-0-			235
10	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2001 2	6 9	N	5	192 1		48
11	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	111 1	1813 2	N	14			62
						15 9						
*12	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	271 1	1549 2	N	2			64
						2 9						

TOTAL GAS PROD: 24,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545													
ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 3		RRCID -> 253348		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13225		PERF.11106 - 13049					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3875 X	2439	-0-	-1436	-0-	2439	2			N	-0-				97
02	3500 X	1919	-0-	-1581	-0-	1919	2			N	-0-				97
03	2821 X	2397	-0-	-424	-0-	2397	2			N	-0-				97
04	2730 X	2442	-0-	-288	-0-	2439	2	3	9	N	3				100
05	2697 X	2272	-0-	-425	-0-	2272	2			N	-0-				100
06	2310 N	1844	-0-	-466	-0-	1844	2			N	-0-				100
07	2511 N	1789	-0-	-722	-0-	1789	2			N	-0-				100
08	2263 N	1806	-0-	-457	-0-	70	1	1736	2	N	-0-	24	7		76
09	1830 N	1513	-0-	-317	-0-	1513	2			N	-0-				76
10	1798 N	1558	-0-	-240	-0-	1558	2			N	-0-				76
11	3000 N	3050	-0-	50	50	90	1	2923	2	N	34				110
						37	9								
*12	2878 N	2828	-0-	-50	-0-	312	1	2516	2	N	-0-				110
TOTAL GAS PROD:		25,857				TOTAL CONDENSATE PROD:				37					

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 2		RRCID -> 253352		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11143 - 13214					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5332 X	4387	-0-	-945	-0-	4374	2	13	9	N	12				99
02	4732 X	4411	-0-	-321	-0-	4404	2	7	9	N	6				105
03	5239 X	4622	-0-	-617	-0-	4622	2			N	-0-				105
04	4920 X	3891	-0-	-1029	-0-	3806	2	85	9	N	77				182
05	4836 X	3871	-0-	-965	-0-	3862	2	9	9	N	8				190
06	4680 X	3335	-0-	-1345	-0-	3329	2	6	9	N	5				195
07	4836 X	3128	-0-	-1708	-0-	3124	2	4	9	N	4				199
08	4619 X	3664	-0-	-955	-0-	3609	2	55	9	N	50	186	1		63
09	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3861	2	81	9	N	74				137
10	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	141	1	4084	2	N	44				181
						48	9								
*11	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	294	1	3584	2	N	12				193
						13	9								
12	DLQ G-10	3556	-0-	3556	3556	312	1	3234	2	N	9	169	1		33
						10	9								
TOTAL GAS PROD:		46,971				TOTAL CONDENSATE PROD:				301					

FLOWERS, E. B. 1		WELL #: 4		RRCID -> 253445		COMPL. DATE 05/18/2009		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11160 - 13350					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2143	2	108	9	N	98				337
02	1904 N	1521	-0-	-383	-0-	1502	2	19	9	N	17	185	1		169
03	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2340	2	9	9	N	8				177
04	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2020	2	112	9	N	102				279
05	1674 N	1601	-0-	-73	-0-	1516	2	85	9	N	77				356
06	2040 N	1885	-0-	-155	-0-	1874	2	11	9	N	10	174	1		192
07	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2162	2	55	9	N	50				242
08	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	191	1	2148	2	N	17				259
						19	9								
09	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2042	2	47	9	N	43	183	1		119
10	2108 N	2076	-0-	-32	-0-	2059	2	17	9	N	15				134
11	2040 N	1973	-0-	-67	-0-	1940	2	33	9	N	30				164
*12	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	292	1	1895	2	N	45	168	1		41
						50	9								
TOTAL GAS PROD:		24,689				TOTAL CONDENSATE PROD:				512					

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 2		RRCID -> 253449		COMPL. DATE 04/10/2009			TOTAL DEPTH 13525 PERF.11154 - 13441			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991 2		N	-0-			234
02	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1810 2	3 9	N	3			237
03	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2275 2	9 9	N	8			245
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1676 2	10 9	N	9			254
05	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1983 2	9 9	N	8			262
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2		N	-0-			262
07	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2		N	-0-			262
08	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	211 1	2040 2	N	69	194 1		137
						76 9						
09	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1631 2	29 9	N	26			163
10	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1835 2	42 9	N	38			201
11	1500 N	1338	-0-	-162	-0-	1331 2	7 9	N	6	169 1		38
*12	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	292 1	1631 2	N	33			71
						36 9						

TOTAL GAS PROD: 22,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

HELTON 6		WELL #: 4		RRCID -> 253450		COMPL. DATE 05/26/2009			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11149 - 13276			
01	6262 X	5504	-0-	-758	-0-	5463 2	41 9	N	37			152
02	5656 X	4812	-0-	-844	-0-	4634 2	178 9	N	162	185 1		129
03	6262 X	4535	-0-	-1727	-0-	4463 2	72 9	N	65			194
04	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	6054 2	132 9	N	120			314
05	5580 X	5444	-0-	-136	-0-	5424 2	20 9	N	18	172 1		160
06	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5226 2	92 9	N	84	182 1		62
07	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5346 2	96 9	N	87			149
08	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5161 2	75 9	N	68	176 1		41
09	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4775 2	53 9	N	48			89
10	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4889 2	58 9	N	53			142
11	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4528 2	32 9	N	29			171
12	DLQ G-10	4210	-0-	4210	4210	292 1	3877 2	N	37	175 1		33
						41 9						

TOTAL GAS PROD: 61,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 808

BEGERT TRUST 31		WELL #: 4		RRCID -> 253460		COMPL. DATE 04/08/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11168 - 13192			
01	1488 N	1173	-0-	-315	-0-	1173 2		N	-0-			267
02	1316 N	1090	-0-	-226	-0-	1090 2		N	-0-			267
03	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2		N	-0-			267
04	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1128 2	32 9	N	29			296
05	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1227 2	42 9	N	38	204 1		130
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1215 2	15 9	N	14			144
07	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1223 2	1 9	N	1			145
08	1271 N	1166	-0-	-105	-0-	31 1	1135 2	N	-0-	55 7		90
09	1230 N	1154	-0-	-76	-0-	30 1	1089 2	N	32			122
						35 9						
10	1209 N	1185	-0-	-24	-0-	31 1	1122 2	N	29			151
						32 9						
11	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	141 1	1066 2	N	6			157
						7 9						
*12	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	254 1	1109 2	N	13	133 1		37
						14 9						

TOTAL GAS PROD: 14,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 BEGERT TRUST 5 WELL #: 4 RRCID -> 253462 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11173 - 13327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1680	-0-	-1420	1271	1680 2		N	-0-			266
02	2800 N	1794	-0-	-1006	265	1758 2	36 9	N	33			299
03	2356 N	2091	-0-	-265	-0-	2076 2	15 9	N	14	196 1		117
04	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1763 2	46 9	N	42			159
05	1984 N	1958	-0-	-26	-0-	1940 2	18 9	N	16			175
06	2010 N	1847	-0-	-163	-0-	1823 2	24 9	N	22			197
07	1860 N	1855	-0-	-5	-0-	1846 2	9 9	N	8			205
08	1953 N	1698	-0-	-255	-0-	1698 2		N	-0-	37 7		168
09	1860 N	1577	-0-	-283	-0-	1575 2	2 9	N	2			170
10	1860 N	1773	-0-	-87	-0-	1763 2	10 9	N	9			179
11	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	101 1	1808 2	N	50	170 1		59
						55 9						
*12	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	292 1	1912 2	N	5			64
						6 9						

TOTAL GAS PROD: 22,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 2 RRCID -> 253906 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11082 - 13265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945 X	2913	-0-	-32	-0-	2913 2		N	-0-			53
02	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2778 2	21 9	N	19			72
03	2914 X	1899	-0-	-1015	-0-	1874 2	25 9	N	23			95
04	2820 X	548	-0-	-2272	-0-	432 2	116 9	N	105			200
05	3069 X	1098	-0-	-1971	-0-	1098 2		N	-0-			200
06	1830 N	1104	-0-	-726	-0-	1104 2		N	-0-			200
07	0 W	1179	-0-	1179	1179	1160 2	19 9	N	17			217
08	0 W	1333	-0-	1333	2512	31 1	1270 2	N	29	178 1		68
						32 9						
09	0 W	1245	-0-	1245	3757	30 1	1215 2	N	-0-			68
10	1400 N	1558	-0-	158	3915	31 1	1504 2	N	21			89
						23 9						
11	3000 N	2017	-0-	-983	2932	30 1	1973 2	N	13			102
						14 9						
*12	3100 N	2972	-0-	-128	2804	313 1	2586 2	N	66			168
						73 9						

TOTAL GAS PROD: 20,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 3		RRCID -> 254075		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11171 - 13115		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	2852 X	2433	-0-	-419	-0-	2427 2	6 9	N	5	150
02	2576 X	2414	-0-	-162	-0-	2392 2	22 9	N	20	170
03	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2578 2	55 9	N	50	220
04	2370 X	2269	-0-	-101	-0-	2233 2	36 9	N	33	68
05	2635 X	2447	-0-	-188	-0-	2423 2	24 9	N	22	90
06	2430 N	2350	-0-	-80	-0-	2329 2	21 9	N	19	109
07	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2389 2	20 9	N	18	127
08	2449 N	2331	-0-	-118	-0-	2317 2	14 9	N	13	120
09	2340 N	2172	-0-	-168	-0-	2159 2	13 9	N	12	132
10	2418 N	2340	-0-	-78	-0-	141 1	2187 2	N	11	143
						12 9				
11	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	297 1	2042 2	N	9	152
						10 9				
*12	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	312 1	2034 2	N	19	171
						21 9				
TOTAL GAS PROD:		28,514		TOTAL CONDENSATE PROD:		231				

ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 4		RRCID -> 254078		COMPL. DATE 02/15/2009		TOTAL DEPTH 13175 PERF.11117 - 12753		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	3782 X	2539	-0-	-1243	-0-	2539 2		N	-0-	227
02	3416 X	2306	-0-	-1110	-0-	2294 2	12 9	N	11	60
03	3131 X	2626	-0-	-505	-0-	2623 2	3 9	N	3	63
04	3030 X	2612	-0-	-418	-0-	2595 2	17 9	N	15	78
05	2790 X	2098	-0-	-692	-0-	2096 2	2 9	N	2	80
06	2040 X	2018	-0-	-22	-0-	2018 2		N	-0-	80
07	2108 X	2046	-0-	-62	-0-	2044 2	2 9	N	2	82
08	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	10 1	2686 2	N	-0-	66
09	3000 N	3481	-0-	481	481	3481 2		N	-0-	66
10	3100 N	3155	-0-	55	536	141 1	3014 2	N	-0-	66
11	3000 N	2980	-0-	-20	516	221 1	2759 2	N	-0-	66
*12	3217 X	2701	-0-	-516	-0-	2698 2	3 9	N	3	69
TOTAL GAS PROD:		31,258		TOTAL CONDENSATE PROD:		36				

BEGERT TRUST 31		WELL #: 5		RRCID -> 254163		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11216 - 13312		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	1178 N	1042	-0-	-136	-0-	1041 2	1 9	N	1	164
02	1232 N	1115	-0-	-117	-0-	1115 2		N	-0-	164
03	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	1068 2		N	-0-	164
04	1020 N	971	-0-	-49	-0-	971 2		N	-0-	164
05	1209 N	1151	-0-	-58	-0-	1145 2	6 9	N	5	169
06	1020 N	956	-0-	-64	-0-	949 2	7 9	N	6	175
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		N	-0-	175
08	1147 N	996	-0-	-151	-0-	995 2	1 9	N	1	176
09	1020 N	909	-0-	-111	-0-	900 2	9 9	N	8	184
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1081 2	21 9	N	19	36
11	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	101 1	1101 2	N	9	45
						10 9				
*12	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	292 1	1115 2	N	5	50
						6 9				
TOTAL GAS PROD:		13,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		54				

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
BEGERT TRUST 32		WELL #:		2	RRCID ->	254167	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	14850	PERF.11126	-	13202	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01		3193 X	2365	-0-	-828	-0-	2287	2	78	9	N	71		291
02		2772 X	2084	-0-	-688	-0-	2075	2	9	9	N	8	189 1	110
03		2883 X	2383	-0-	-500	-0-	2344	2	39	9	N	35		145
04		2760 X	2228	-0-	-532	-0-	2176	2	52	9	N	47		192
05		2666 X	2654	-0-	-12	-0-	2589	2	65	9	N	59		251
06		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2527	2	33	9	N	30	201 1	80
07		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2607	2	21	9	N	19		99
08		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	31	1	2465	2	N	33		132
							36	9						
09		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	30	1	2206	2	N	42		174
							46	9						
10		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	31	1	2667	2	N	22	170 1	26
							24	9						
11		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	161	1	2385	2	N	10		36
							11	9						
*12		2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	320	1	2415	2	N	40		76
							44	9						
TOTAL GAS PROD:			29,774			TOTAL CONDENSATE PROD:			416					

HELTON 6		WELL #:		2	RRCID ->	254170	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	13450	PERF.11197	-	13316	
01		4712 X	4100	-0-	-612	-0-	4100	2			N	-0-		60
02		4200 X	3811	-0-	-389	-0-	3778	2	33	9	N	30		90
03		4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4504	2	81	9	N	74		164
04		4170 X	3736	-0-	-434	-0-	3667	2	69	9	N	63		227
05		4309 X	3935	-0-	-374	-0-	3893	2	42	9	N	38	197 1	68
06		4050 X	3812	-0-	-238	-0-	3777	2	35	9	N	32		100
07		4185 X	3758	-0-	-427	-0-	3728	2	30	9	N	27		127
08		4185 X	4024	-0-	-161	-0-	31	1	3964	2	N	26		153
							29	9						
09		3810 X	3578	-0-	-232	-0-	30	1	3509	2	N	35		188
							39	9						
10		3937 X	3858	-0-	-79	-0-	31	1	3802	2	N	23		211
							25	9						
11		3900 X	3408	-0-	-492	-0-	30	1	3378	2	N	-0-		211
12	DLQ	G-10	3690	-0-	3690	3690	323	1	3347	2	N	18	191 1	38
							20	9						
TOTAL GAS PROD:			46,295			TOTAL CONDENSATE PROD:			366					

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 5		RRCID -> 254172		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 13525 PERF.11313 - 13472				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3906 X	280	-0-	-3626	-0-	280	2	N	-0-			94
02	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2	N	-0-			94
03	3999 X	490	-0-	-3509	-0-	490	2	N	-0-			94
04	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	5728	2	N	201	200	1	95
05	4402 X	2621	-0-	-1781	-0-	2571	2	N	45			140
06	4320 X	2454	-0-	-1866	-0-	2454	2	N	-0-			140
07	0 W	2252	-0-	2252	2252	2246	2	N	5			145
08	0 W	2562	-0-	2562	4814	2520	2	N	38			183
09	0 W	2446	-0-	2446	7260	2428	2	N	16			199
10	9859 X	2599	-0-	-7260	-0-	2582	2	N	15			214
11	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2338	2	N	28	176	1	66
*12	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	292	1	N	3			69
						3	9					
TOTAL GAS PROD:		31,278		TOTAL CONDENSATE PROD:		351						

BEGERT TRUST 43		WELL #: 1		RRCID -> 254430		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11272 - 13416				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4588 X	2051	-0-	-2537	-0-	2048	2	N	3			107
02	3640 X	2032	-0-	-1608	-0-	2032	2	N	-0-			107
03	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2380	2	N	13			120
04	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	1968	2	N	182			302
05	2232 X	2080	-0-	-152	-0-	2080	2	N	-0-	202	1	100
06	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2	N	-0-			100
07	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2	N	-0-			100
08	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	50	1	N	65			165
						72	9					
09	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2311	2	N	20			185
10	2077 N	2029	-0-	-48	-0-	2005	2	N	22			207
11	2010 N	1700	-0-	-310	-0-	1650	2	N	45	173	1	79
*12	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	292	1	N	1			80
						1	9					
TOTAL GAS PROD:		25,678		TOTAL CONDENSATE PROD:		351						

ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 5		RRCID -> 254476		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11301 - 14696				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4929 X	4857	-0-	-72	-0-	4823	2	N	31	200	1	58
02	4452 X	4377	-0-	-75	-0-	4375	2	N	2			60
03	4929 X	4159	-0-	-770	-0-	4135	2	N	22			82
04	4710 X	4186	-0-	-524	-0-	4151	2	N	32			114
05	4867 X	4735	-0-	-132	-0-	4723	2	N	11			125
06	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4859	2	N	47			172
07	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4806	2	N	42			214
08	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4538	2	N	11	178	1	47
09	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4442	2	N	18			65
10	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4430	2	N	23			88
11	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4360	2	N	22			110
12	DLQ G-10	4547	-0-	4547	4547	292	1	N	11			121
						12	9					
TOTAL GAS PROD:		54,475		TOTAL CONDENSATE PROD:		272						

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
CLARA GREEN 28		WELL #:		3	RRCID ->	254683	COMPL. DATE	03/08/2009	TOTAL DEPTH	13125	PERF.11134	- 12974	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3162 X	2904	-0-	-258	-0-	2880 2	24 9	N		22			107
02	2856 X	2638	-0-	-218	-0-	2613 2	25 9	N		23			130
03	3162 X	2925	-0-	-237	-0-	2921 2	4 9	N		4			134
04	2880 X	2237	-0-	-643	-0-	2234 2	3 9	N		3			137
05	2914 X	304	-0-	-2610	-0-	304 2		N		-0-			137
06	2430 X	2180	-0-	-250	-0-	2180 2		N		-0-			137
07	0 W	2359	-0-	2359	2359	2359 2		N		-0-			137
08	0 W	2165	-0-	2165	4524	10 1	2143 2	N		11			148
						12 9							
09	0 W	2116	-0-	2116	6640	7 1	2056 2	N		48			196
						53 9							
10	3100 N	1357	-0-	-1743	4897	1321 2	36 9	N		33			229
11	3000 N	2771	-0-	-229	4668	111 1	2636 2	N		22	188 1		63
						24 9							
*12	3100 N	2795	-0-	-305	4363	312 1	2472 2	N		10			73
						11 9							
TOTAL GAS PROD:		26,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		176							

BOWERS 37		WELL #:		4	RRCID ->	255027	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	13460	PERF.11170	- 13360	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	987	-0-	-222	-0-	973 2	14 9	N		13			152
02	1036 N	927	-0-	-109	-0-	927 2		N		-0-			152
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1023 2	2 9	N		2			154
04	960 N	951	-0-	-9	-0-	918 2	33 9	N		30			184
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1050 2	11 9	N		10			194
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1008 2	63 9	N		57			251
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1001 2	17 9	N		15			266
08	1054 N	984	-0-	-70	-0-	955 2	29 9	N		26	187 1		105
09	1080 N	919	-0-	-161	-0-	897 2	22 9	N		20			125
10	1023 N	1022	-0-	-1	-0-	1003 2	19 9	N		17			142
11	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	90 1	1057 2	N		16			158
						18 9							
*12	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	302 1	963 2	N		10	119 1		49
						11 9							
TOTAL GAS PROD:		12,406		TOTAL CONDENSATE PROD:		216							

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545											
ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 8		RRCID -> 257924		COMPL. DATE 04/27/2010			TOTAL DEPTH 13365 PERF.11126 - 13250				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01	7750 X	6302	-0-	-1448	-0-	6213	2	89	9	N	81		245
02	7000 X	5581	-0-	-1419	-0-	5541	2	40	9	N	36		281
03	7750 X	5536	-0-	-2214	-0-	5430	2	106	9	N	96	195 1	182
04	7350 X	6296	-0-	-1054	-0-	6250	2	46	9	N	42		224
05	6293 X	5577	-0-	-716	-0-	5570	2	7	9	N	6		230
06	6090 X	5443	-0-	-647	-0-	5433	2	10	9	N	9		239
07	6417 X	5895	-0-	-522	-0-	5895	2			N	-0-		239
08	6417 X	5923	-0-	-494	-0-	10	1	5913	2	N	-0-		239
09	6210 X	5777	-0-	-433	-0-	5734	2	43	9	N	39		278
10	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	141	1	5758	2	N	121	191 1	208
						133	9						
11	5730 X	5701	-0-	-29	-0-	297	1	5342	2	N	56	178 1	86
						62	9						
12	DLQ G-10	5499	-0-	5499	5499	312	1	5132	2	N	50		136
						55	9						
TOTAL GAS PROD:		69,562		TOTAL CONDENSATE PROD:		536							

ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 6		RRCID -> 259753		COMPL. DATE 07/05/2010			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11066 - 13260				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01	8494 X	5735	-0-	-2759	-0-	5687	2	48	9	N	44		179
02	7140 X	4919	-0-	-2221	-0-	4902	2	17	9	N	15		194
03	7905 X	4060	-0-	-3845	-0-	3947	2	113	9	N	103	193 1	104
04	6300 X	5016	-0-	-1284	-0-	5002	2	14	9	N	13		117
05	6262 X	4548	-0-	-1714	-0-	4531	2	17	9	N	15		132
06	5370 X	4307	-0-	-1063	-0-	4233	2	74	9	N	67		199
07	5394 X	4781	-0-	-613	-0-	4720	2	61	9	N	55	199 1	55
08	5177 X	4600	-0-	-577	-0-	4575	2	25	9	N	23		78
09	5010 X	4259	-0-	-751	-0-	4203	2	56	9	N	51		129
10	4774 X	4155	-0-	-619	-0-	4107	2	48	9	N	44		173
11	4620 X	3932	-0-	-688	-0-	3907	2	25	9	N	23		196
12	DLQ G-10	4091	-0-	4091	4091	282	1	3748	2	N	55	186 1	65
						61	9						
TOTAL GAS PROD:		54,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		508							

MONTAGUE 30		WELL #: 1		RRCID -> 260662		COMPL. DATE 10/17/2010			TOTAL DEPTH 13175 PERF.11312 - 13070				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01	6603 X	5583	-0-	-1020	-0-	5531	2	52	9	N	47		247
02	5908 X	5284	-0-	-624	-0-	5247	2	37	9	N	34	187 1	94
03	6541 X	5903	-0-	-638	-0-	5828	2	75	9	N	68		162
04	5820 X	5056	-0-	-764	-0-	4982	2	74	9	N	67		229
05	5797 X	5228	-0-	-569	-0-	5211	2	17	9	N	15		244
06	5550 X	5172	-0-	-378	-0-	5127	2	45	9	N	41	205 1	80
07	5735 X	5256	-0-	-479	-0-	5217	2	39	9	N	35		115
08	5735 X	5174	-0-	-561	-0-	5123	2	51	9	N	46		161
09	5160 X	4789	-0-	-371	-0-	4752	2	37	9	N	34		195
10	5332 X	4892	-0-	-440	-0-	4851	2	41	9	N	37	176 1	56
11	5160 X	4266	-0-	-894	-0-	152	1	4091	2	N	21		77
						23	9						
12	DLQ G-10	4016	-0-	4016	4016	407	1	3601	2	N	7		84
						8	9						
TOTAL GAS PROD:		60,619		TOTAL CONDENSATE PROD:		452							

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
HELTON 6		WELL #:		7	RRCID ->	261891	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11189	- 13277	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	7595 X	6138	-0-	-1457	-0-	6114 2	24 9	N		22			80
02	6692 X	5639	-0-	-1053	-0-	5591 2	48 9	N		44			124
03	7037 X	6189	-0-	-848	-0-	5966 2	223 9	N		203	188 1		139
04	6660 X	4816	-0-	-1844	-0-	4732 2	84 9	N		76			215
05	6541 X	6460	-0-	-81	-0-	6371 2	89 9	N		81	192 1		104
06	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5704 2	152 9	N		138			242
07	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	5799 2	131 9	N		119	182 1		179
08	5921 X	5772	-0-	-149	-0-	5684 2	88 9	N		80	173 1		86
09	5730 X	5667	-0-	-63	-0-	5576 2	91 9	N		83			169
10	5921 X	5785	-0-	-136	-0-	5699 2	86 9	N		78			247
11	5730 X	5460	-0-	-270	-0-	5375 2	85 9	N		77	164 1		160
12	DLQ G-10	5702	-0-	5702	5702	292 1	5324 2	N		78	182 1		56
						86 9							

TOTAL GAS PROD: 69,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,079

ELM CREEK RANCH 34		WELL #:		3R	RRCID ->	262381	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11102	- 13219	
01	9579 X	7220	-0-	-2359	-0-	7219 2	1 9	N		1			200
02	8652 X	7879	-0-	-773	-0-	7822 2	57 9	N		52	189 1		63
03	9579 X	8045	-0-	-1534	-0-	7942 2	103 9	N		94			157
04	8970 X	7642	-0-	-1328	-0-	7595 2	47 9	N		43			200
05	8649 X	6624	-0-	-2025	-0-	6554 2	70 9	N		64			264
06	7350 X	6466	-0-	-884	-0-	6420 2	46 9	N		42			306
07	7595 X	6681	-0-	-914	-0-	6642 2	39 9	N		35	196 1		145
08	7595 X	6059	-0-	-1536	-0-	6025 2	34 9	N		31			176
09	7350 X	6128	-0-	-1222	-0-	6076 2	52 9	N		47			223
10	6696 X	6317	-0-	-379	-0-	141 1	6128 2	N		44			267
						48 9							
11	6480 X	6102	-0-	-378	-0-	297 1	5754 2	N		46	176 1		137
						51 9							
12	DLQ G-10	6356	-0-	6356	6356	312 1	6019 2	N		23	40 1		120
						25 9							

TOTAL GAS PROD: 81,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

FLOWERS, J. R. 42		WELL #:		5	RRCID ->	262428	COMPL. DATE	10/24/2010	TOTAL DEPTH	13398	PERF.11141	- 13288	
01	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5386 2	55 9	N		50			374
02	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	6416 2	86 9	N		78	190 1		262
03	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	6473 2	22 9	N		20			282
04	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	5969 2	145 9	N		132			414
05	6200 X	5795	-0-	-405	-0-	5701 2	94 9	N		85	187 1		312
06	6600 X	6103	-0-	-497	-0-	6051 2	52 9	N		47	172 1		187
07	6820 X	6127	-0-	-693	-0-	6075 2	52 9	N		47			234
08	6510 X	6171	-0-	-339	-0-	211 1	5915 2	N		41	201 1		74
						45 9							
09	6120 X	5566	-0-	-554	-0-	5536 2	30 9	N		27			101
10	6293 X	5688	-0-	-605	-0-	5612 2	76 9	N		69			170
11	6090 X	5313	-0-	-777	-0-	5261 2	52 9	N		47	167 1		50
12	DLQ G-10	5470	-0-	5470	5470	292 1	5141 2	N		34			84
						37 9							

TOTAL GAS PROD: 70,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 677

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 262611 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13328 PERF.11180 - 13256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	11005 X	8250	-0-	-2755	-0-	8117 2	133 9	N	121	193 1		77
02	9940 X	7441	-0-	-2499	-0-	7441 2		N	-0-			77
03	11005 X	8616	-0-	-2389	-0-	8482 2	134 9	N	122			199
04	10650 X	7601	-0-	-3049	-0-	7447 2	154 9	N	140			339
05	9517 X	7249	-0-	-2268	-0-	7196 2	53 9	N	48	200 1		187
06	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	7245 2	96 9	N	87	182 1		92
07	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	7075 2	96 9	N	87			179
08	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	7451 2	94 9	N	85			264
09	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	7228 2	70 9	N	64			328
10	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	7272 2	110 9	N	100	193 1		235
11	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	90 1	6752 2	N	59	182 1		112
						65 9						
12	DLQ G-10	7133	-0-	7133	7133	312 1	6754 2	N	61			173
						67 9						

TOTAL GAS PROD: 89,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 974

FLOWERS, E. B. 1 WELL #: 5 RRCID -> 262698 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11259 - 13338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	7116 2	219 9	N	199	199 1		267
02	7196 X	6494	-0-	-702	-0-	6481 2	13 9	N	12			279
03	7967 X	7222	-0-	-745	-0-	7035 2	187 9	N	170			449
04	7680 X	6695	-0-	-985	-0-	6425 2	270 9	N	245	198 1		496
05	7347 X	5998	-0-	-1349	-0-	5941 2	57 9	N	52	194 1		354
06	6180 X	6122	-0-	-58	-0-	5978 2	144 9	N	131	189 1		296
07	6386 X	6345	-0-	-41	-0-	6232 2	113 9	N	103			399
08	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	211 1	6139 2	N	124	393 1		130
						136 9						
09	6180 X	5947	-0-	-233	-0-	10 1	5825 2	N	102			232
						112 9						
10	6355 X	6047	-0-	-308	-0-	5959 2	88 9	N	80	187 1		125
11	6180 X	5749	-0-	-431	-0-	5629 2	120 9	N	109			234
12	DLQ G-10	5907	-0-	5907	5907	292 1	5548 2	N	61	197 1		98
						67 9						

TOTAL GAS PROD: 76,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,388

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 6 RRCID -> 262855 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4216 X	3620	-0-	-596	-0-	3583	2	37 9	N	34			234
02	3640 X	3464	-0-	-176	-0-	3436	2	28 9	N	25			259
03	3844 X	3765	-0-	-79	-0-	3763	2	2 9	N	2			261
04	3720 X	3261	-0-	-459	-0-	3239	2	22 9	N	20			281
05	3813 X	3461	-0-	-352	-0-	3438	2	23 9	N	21			302
06	3450 X	3204	-0-	-246	-0-	3201	2	3 9	N	3	201 1		104
07	3565 X	3259	-0-	-306	-0-	3259	2		N	-0-			104
08	3565 X	3323	-0-	-242	-0-	211 1	3081 2		N	28			132
						31 9							
09	3360 X	2587	-0-	-773	-0-	2567	2	20 9	N	18			150
10	3472 X	2742	-0-	-730	-0-	2683	2	59 9	N	54			204
11	3210 X	2463	-0-	-747	-0-	2452	2	11 9	N	10	174 1		40
12	DLQ G-10	2904	-0-	2904	2904	292 1	2573 2		N	35			75
						39 9							

TOTAL GAS PROD: 38,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 7 RRCID -> 263110 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11127 - 13222

01	5549 X	4895	-0-	-654	-0-	4859	2	36 9	N	33			160
02	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	4999	2	70 9	N	64			224
03	5549 X	3480	-0-	-2069	-0-	3390	2	90 9	N	82	196 1		110
04	5370 X	3423	-0-	-1947	-0-	3360	2	63 9	N	57			167
05	5549 X	3260	-0-	-2289	-0-	3238	2	22 9	N	20			187
06	5370 X	3161	-0-	-2209	-0-	3148	2	13 9	N	12			199
07	5549 X	4797	-0-	-752	-0-	4722	2	75 9	N	68			267
08	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4949	2	40 9	N	36			303
09	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4446	2	34 9	N	31	192 1		142
10	4805 X	4718	-0-	-87	-0-	141 1	4499 2		N	71			213
						78 9							
*11	4830 X	4383	-0-	-447	-0-	302 1	4050 2		N	28	179 1		62
						31 9							
12	DLQ G-10	3955	-0-	3955	3955	312 1	3606 2		N	34			96
						37 9							

TOTAL GAS PROD: 50,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545												
HELTON 6		WELL #: 6		RRCID -> 263431		COMPL. DATE 01/07/2011			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11156 - 13298					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	6572	X	5299	-0-	-1273	-0-	5274	2	25	9	N	23		112
02	5824	X	5417	-0-	-407	-0-	5193	2	224	9	N	204	197	119
03	6200	X	5918	-0-	-282	-0-	5845	2	73	9	N	66		185
04	5730	X	5314	-0-	-416	-0-	5281	2	33	9	N	30		215
05	5952	X	5123	-0-	-829	-0-	5069	2	54	9	N	49	187	77
06	5070	X	4885	-0-	-185	-0-	4819	2	66	9	N	60		137
07	5239	X	4868	-0-	-371	-0-	4822	2	46	9	N	42		179
08	5239	X	4822	-0-	-417	-0-	4786	2	36	9	N	33	181	31
09	5070	X	4524	-0-	-546	-0-	4471	2	53	9	N	48		79
10	5115	X	4443	-0-	-672	-0-	4419	2	24	9	N	22		101
11	4890	X	4202	-0-	-688	-0-	4154	2	48	9	N	44		145
12	DLQ	G-10	4126	-0-	4126	4126	292	1	3806	2	N	25		170
							28	9						

TOTAL GAS PROD: 58,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 646

J. R. FLOWERS 2		WELL #: 5		RRCID -> 263811		COMPL. DATE 01/30/2011			TOTAL DEPTH 13392 PERF.11131 - 13290					
01	3193	X	2932	-0-	-261	-0-	2928	2	4	9	N	4		376
02	2884	X	2532	-0-	-352	-0-	2520	2	12	9	N	11		387
03	3193	X	2722	-0-	-471	-0-	2712	2	10	9	N	9		396
04	3090	X	2484	-0-	-606	-0-	2481	2	3	9	N	3		399
05	3193	X	2340	-0-	-853	-0-	2336	2	4	9	N	4	179	224
06	2580	X	2493	-0-	-87	-0-	2446	2	47	9	N	43	195	72
07	2666	X	2391	-0-	-275	-0-	2338	2	53	9	N	48		120
08	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	211	1	2612	2	N	20	109	31
							22	9						
09	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	10	1	2667	2	N	5		36
							6	9						
10	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2674	2	28	9	N	25		61
11	2580	N	2497	-0-	-83	-0-	2474	2	23	9	N	21		82
12	2666	N	2654	-0-	-12	-0-	292	1	2327	2	N	32	82	32
							35	9						

TOTAL GAS PROD: 31,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 9		RRCID -> 264087		COMPL. DATE 09/12/2010			TOTAL DEPTH 13625 PERF.11295 - 13500					
01	5673	X	5211	-0-	-462	-0-	5174	2	37	9	N	34	199	132
02	5124	X	4795	-0-	-329	-0-	4749	2	46	9	N	42		174
03	5611	X	5161	-0-	-450	-0-	5086	2	75	9	N	68		242
04	5340	X	4300	-0-	-1040	-0-	4257	2	43	9	N	39		281
05	5270	X	4393	-0-	-877	-0-	4376	2	17	9	N	15		296
06	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4960	2	21	9	N	19	201	114
07	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-		114
08	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	211	1	4849	2	N	67		181
							74	9						
09	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4591	2	13	9	N	12		193
10	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4657	2	24	9	N	22	176	39
11	4470	X	4230	-0-	-240	-0-	4178	2	52	9	N	47		86
12	DLQ	G-10	3329	-0-	3329	3329	292	1	3003	2	N	31	79	38
							34	9						

TOTAL GAS PROD: 55,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
HELTON 6		WELL #:		8H	RRCID ->	265125	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	11402	PERF.11980	- 16173			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		42005 X	28491	-0-	-13514	-0-	27935	2	556	9	N	505	585	1	479
02		36624 X	32599	-0-	-4025	-0-	31971	2	628	9	N	571	581	1	469
03		37913 X	26726	-0-	-11187	-0-	26183	2	543	9	N	494	373	1	590
04		36690 X	30287	-0-	-6403	-0-	29817	2	470	9	N	427	392	1	625
05		35805 X	30130	-0-	-5675	-0-	29591	2	539	9	N	490	764	1	351
06		27823 X	27823	-0-	-0-	-0-	27188	2	635	9	N	577	390	1	538
07		31217 X	27714	-0-	-3503	-0-	27068	2	646	9	N	587	778	1	347
08		31217 X	27139	-0-	-4078	-0-	26582	2	557	9	N	506	555	1	298
09		30210 X	25654	-0-	-4556	-0-	25106	2	548	9	N	498	566	1	230
10		30132 X	25854	-0-	-4278	-0-	25272	2	582	9	N	529	373	1	386
11		27810 X	24909	-0-	-2901	-0-	24360	2	549	9	N	499	546	1	339
12		DLQ G-10	25865	-0-	25865	25865	1050	1	24241	2	N	522	682	1	179
							574	9							

TOTAL GAS PROD: 333,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,205

J.R. FLOWERS 42		WELL #:		8	RRCID ->	265256	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11236	- 13452			
01		4309 X	3561	-0-	-748	-0-	3559	2	2	9	N	2		207	
02		3892 X	3435	-0-	-457	-0-	3407	2	28	9	N	25		232	
03		4309 X	4132	-0-	-177	-0-	4099	2	33	9	N	30		262	
04		4020 X	3630	-0-	-390	-0-	3512	2	118	9	N	107		369	
05		3782 X	3527	-0-	-255	-0-	3527	2			N	-0-		369	
06		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3742	2	29	9	N	26	188	1	207
07		3844 X	3800	-0-	-44	-0-	3780	2	20	9	N	18			225
08		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	232	1	3711	2	N	13	186	1	52
							14	9							
09		3720 X	3448	-0-	-272	-0-	29	1	3419	2	N	-0-			52
10		3844 X	3464	-0-	-380	-0-	31	1	3416	2	N	15			67
							17	9							
11		3720 X	3410	-0-	-310	-0-	30	1	3347	2	N	30			97
							33	9							
12		DLQ G-10	3566	-0-	3566	3566	323	1	3224	2	N	17	91	1	23
							19	9							

TOTAL GAS PROD: 43,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 5H RRCID -> 265283 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 15974 PERF.12200 - 15814

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		55955 X	41118	-0-	-14837	-0-	40726	2	392	9	N	356	189	1	414
02		43400 X	34761	-0-	-8639	-0-	34289	2	472	9	N	429	387	1	456
03		46500 X	31757	-0-	-14743	-0-	31324	2	433	9	N	394	377	1	473
04		41730 X	35237	-0-	-6493	-0-	34931	2	306	9	N	278	210	1	541
05		42532 X	36945	-0-	-5587	-0-	36470	2	475	9	N	432	607	1	366
06		36390 X	32270	-0-	-4120	-0-	31774	2	496	9	N	451	393	1	424
07		37603 X	31271	-0-	-6332	-0-	30877	2	394	9	N	358	376	1	406
08		36952 X	29880	-0-	-7072	-0-	29456	2	424	9	N	385	528	1	263
09		35760 X	26743	-0-	-9017	-0-	26370	2	373	9	N	339	181	1	421
10		36952 X	25622	-0-	-11330	-0-	25246	2	376	9	N	342	353	1	410
11		32280 X	23707	-0-	-8573	-0-	23353	2	354	9	N	322	375	1	357
12		DLQ G-10	24977	-0-	24977	24977	688	1	23915	2	N	340	546	1	151
							374	9							

TOTAL GAS PROD: 374,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,426

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 6HR RRCID -> 268712 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11480 - 15240

01		0 Z	175502	-0-	175502	611835	172194	2	3308	9	N	3007	3686	1	591
02		0 Z	121278	-0-	121278	733113	119391	2	1887	9	N	1715	1755	1	551
03		0 Z	105057	-0-	105057	838170	103355	2	1702	9	N	1547	1712	1	386
04		0 Z	71740	-0-	71740	909910	70783	2	957	9	N	870	954	1	302
05		0 Z	69527	-0-	69527	979437	68605	2	922	9	N	838	821	1	319
06		0 Z	64057	-0-	64057	1043494	63065	2	992	9	N	902	743	1	478
07		0 Z	59513	-0-	59513	1103007	58647	2	866	9	N	787	924	1	341
08		0 W	55888	-0-	55888	1158895	1750	1	53370	2	N	698	711	1	328
							768	9							
09		0 W	49611	-0-	49611	1208506	1750	1	47209	2	N	593	702	1	219
							652	9							
10		1257034 X	48528	-0-	-1208506	-0-	1808	1	46219	2	N	455	372	1	302
							501	9							
11		43737 X	43737	-0-	-0-	-0-	1659	1	41676	2	N	365	348	1	319
							402	9							
*12		41325 X	41325	-0-	-0-	-0-	1496	1	39511	2	N	289	356	1	252
							318	9							

TOTAL GAS PROD: 905,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,066

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 8H RRCID -> 268767 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11900 - 16490

04		242713 X	242713	-0-	-0-	-0-	234541	2	8172	9	N	7429	6926	1	503
05		246317 X	246317	-0-	-0-	-0-	239715	2	6602	9	N	6002	5513	1	992
06		165989 X	165989	-0-	-0-	-0-	161865	2	4124	9	N	3749	4237	1	504
07		137268 X	137268	-0-	-0-	-0-	134097	2	3171	9	N	2883	2819	1	568
08		124014 X	124014	-0-	-0-	-0-	1457	1	119961	2	N	2360	2424	1	504
							2596	9							
09		106185 X	106185	-0-	-0-	-0-	1523	1	102635	2	N	1843	1826	1	521
							2027	9							
10		94322 X	94322	-0-	-0-	-0-	1533	1	90994	2	N	1632	1477	1	676
							1795	9							
11		107160 X	81120	-0-	-26040	-0-	1176	1	78169	2	N	1614	1805	1	485
							1775	9							
12		110732 X	75831	-0-	-34901	-0-	1216	1	72903	2	N	1556	1633	1	408
							1712	9							

TOTAL GAS PROD: 1,273,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,068

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 5HR RRCID -> 268781 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 11458 PERF.12050 - 16480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	240634 X	240634	-0-	-0-	-0-	235883 2	4751 9	N	4319	4613 1		595
02	193633 X	193633	-0-	-0-	-0-	190316 2	3317 9	N	3015	2504 1		1106
03	153801 X	153801	-0-	-0-	-0-	151394 2	2407 9	N	2188	2861 1		433
04	122475 X	122475	-0-	-0-	-0-	120830 2	1645 9	N	1495	1410 1		518
05	118810 X	118810	-0-	-0-	-0-	116986 2	1824 9	N	1658	1687 1		489
06	100766 X	100766	-0-	-0-	-0-	99181 2	1585 9	N	1441	1678 1		252
07	94212 X	94212	-0-	-0-	-0-	92864 2	1348 9	N	1225	944 1		533
08	87674 X	87674	-0-	-0-	-0-	1231 1	85181 2	N	1147	1241 1		439
						1262 9						
09	77187 X	77187	-0-	-0-	-0-	1176 1	74815 2	N	1087	1110 1		416
						1196 9						
10	74922 X	74922	-0-	-0-	-0-	1503 1	72255 2	N	1058	1088 1		386
						1164 9						
11	77190 X	67382	-0-	-9808	-0-	1358 1	64943 2	N	983	900 1		469
						1081 9						
12	79763 X	62938	-0-	-16825	-0-	748 1	61211 2	N	890	1032 1		327
						979 9						

TOTAL GAS PROD: 1,394,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,506

CLARA GREEN 28 WELL #: 6H RRCID -> 268801 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11520 - 15876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	301457	-0-	301457	301457	291526 2	9931 9	N	9028	8717 1		311
07	0 W	303573	-0-	303573	605030	294874 2	8699 9	N	7908	7765 1		454
08	0 W	232360	-0-	232360	837390	1004 1	226452 2	N	4458	4405 1		507
						4904 9						
09	0 W	166383	-0-	166383	1003773	784 1	162066 2	N	3212	3499 1		220
						3533 9						
10	1134781 X	131008	-0-	-1003773	-0-	1613 1	126952 2	N	2221	2085 1		356
						2443 9						
11	168330 X	109702	-0-	-58628	-0-	1481 1	106101 2	N	1927	1760 1		523
						2120 9						
12	173941 X	102154	-0-	-71787	-0-	1102 1	99399 2	N	1503	1713 1		313
						1653 9						

TOTAL GAS PROD: 1,346,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,257

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
BEGERT TRUST 6		WELL #:		5H	RRCID -> 268897	COMPL. DATE 07/28/2011	TOTAL DEPTH 11320	PERF.12550	- 15618		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01	27222 X	27222	-0-	-0-	-0-	26872 2	350 9	N	318	595 1	446
02	24598 X	24598	-0-	-0-	-0-	24261 2	337 9	N	306	199 1	553
03	26232 X	26232	-0-	-0-	-0-	25617 2	615 9	N	559	593 1	519
04	22758 X	22758	-0-	-0-	-0-	22240 2	518 9	N	471	384 1	606
05	23197 X	23197	-0-	-0-	-0-	22679 2	518 9	N	471	197 1	880
06	21797 X	21797	-0-	-0-	-0-	21394 2	403 9	N	366	979 1	267
07	22007 X	22007	-0-	-0-	-0-	21539 2	468 9	N	425	198 1	494
08	21019 X	21019	-0-	-0-	-0-	20593 2	426 9	N	387	365 1	516
09	19087 X	19087	-0-	-0-	-0-	18696 2	391 9	N	355	541 1	330
10	19323 X	19323	-0-	-0-	-0-	18912 2	411 9	N	374	190 1	514
11	19290 X	18669	-0-	-621	-0-	628 1	17743 2	N	271	529 1	256
						298 9					
12	19933 X	18765	-0-	-1168	-0-	704 1	17793 2	N	244	340 1	160
						268 9					
TOTAL GAS PROD:		264,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,547					

BERNSTEIN (MORROW, MIDDLE)		07363 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HANSFORD			
D.W.P. PRODUCTION		196927									
FLETCHER		WELL #:		1	RRCID -> 155492	COMPL. DATE 05/15/1995	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 6877	- 6880		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01	434 #	41	-0-	-393	-0-	41 3		N	-0-		-0-
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-		-0-
03	124 #	15	-0-	-109	-0-	15 2		N	-0-		-0-
04	120 #	102	-0-	-18	-0-	102 2		N	-0-		-0-
05	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-		-0-
06	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-		-0-
07	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-		-0-
08	248 #	45	-0-	-203	-0-	45 2		N	-0-		-0-
09	330 #	3	-0-	-327	-0-	3 2		N	-0-		-0-
10	341 #	4	-0-	-337	-0-	4 2		N	-0-		-0-
11	330 #	17	-0-	-313	-0-	17 2		N	-0-		-0-
12	341 #	61	-0-	-280	-0-	61 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		07363 710		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798									
THOMAS, ELLA ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 043760	COMPL. DATE 10/26/1967	TOTAL DEPTH 7074	PERF. 6988	- 7006		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01	1302 N	573	-0-	-729	-0-	573 3		N	-0-		26
02	1120 N	985	-0-	-135	-0-	985 3		N	-0-		26
03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1141 3	18 9	N	16		42
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3		N	-0-		42
05	1085 N	1070	-0-	-15	-0-	1070 3		N	-0-		42
06	1110 N	1030	-0-	-80	-0-	1030 3		N	-0-		42
07	1085 N	1031	-0-	-54	-0-	1031 3		N	-0-		42
08	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1173 3	28 9	N	25		67
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1038 3	3 9	N	3		70
10	1023 N	746	-0-	-277	-0-	746 3		N	-0-		70
11	1170 N	661	-0-	-509	-0-	661 3		N	-0-		70
12	1085 N	692	-0-	-393	-0-	692 3		N	-0-		70
TOTAL GAS PROD:		11,242		TOTAL CONDENSATE PROD:		44					

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715						
JACKSON, LOLA K.		WELL #:		4 T	RRCID -> 021766	COMPL. DATE 07/20/1958	TOTAL DEPTH 7254	PERF. 6586	- 6606	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2	N	-0-		-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-		-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2	N	-0-		-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2	N	-0-		-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-		-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-		-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-		-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-		-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-		-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 2	N	-0-		-0-
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	93 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SMITH, MARY O.		WELL #:		1	RRCID -> 021767	COMPL. DATE 08/25/1955	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6889	- 6903	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	775 N	761	-0-	-14	-0-	761 2	N	-0-		-0-
02	700 N	668	-0-	-32	-0-	668 2	N	-0-		-0-
03	775 N	763	-0-	-12	-0-	763 2	N	-0-		-0-
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2	N	-0-		-0-
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2	N	-0-		-0-
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2	N	-0-		-0-
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2	N	-0-		-0-
08	806 N	742	-0-	-64	-0-	742 2	N	-0-		-0-
09	780 N	705	-0-	-75	-0-	705 2	N	-0-		-0-
10	775 N	739	-0-	-36	-0-	739 2	N	-0-		-0-
11	720 N	703	-0-	-17	-0-	703 2	N	-0-		-0-
12	744 N	642	-0-	-102	-0-	642 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,838		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		RRCID -> 021784		COMPL. DATE 07/06/1956	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6574	- 6764	
FRANCIS, G. W.		WELL #:		116						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2	N	-0-		-0-
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2	N	-0-		-0-
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2	N	-0-		-0-
04	1140 N	886	-0-	-254	-0-	886 2	N	-0-		-0-
05	1023 N	953	-0-	-70	-0-	953 2	N	-0-		-0-
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2	N	-0-		-0-
07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2	N	-0-		-0-
08	961 N	833	-0-	-128	-0-	833 2	N	-0-		-0-
09	1050 N	723	-0-	-327	-0-	723 2	N	-0-		-0-
10	930 N	710	-0-	-220	-0-	710 2	N	-0-		-0-
11	810 N	757	-0-	-53	-0-	757 2	N	-0-		-0-
*12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,034		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
FRANCIS, EARL, ET AL		WELL #:		111	RRCID ->	021768	COMPL. DATE	12/03/1959	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 6846 - 6860			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		310 N	178	-0-	-132	-0-	58 1	120 2	N	-0-				-0-
02		196 N	154	-0-	-42	-0-	56 1	98 2	N	-0-				-0-
03		186 N	105	-0-	-81	-0-	44 1	61 2	N	-0-				-0-
04		235 N	235	-0-	-0-	-0-	48 1	187 2	N	-0-				-0-
05		190 N	190	-0-	-0-	-0-	62 1	128 2	N	-0-				-0-
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	56 1	97 2	N	-0-				-0-
07		248 N	157	-0-	-91	-0-	44 1	113 2	N	-0-				-0-
08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	62 1	129 2	N	-0-				-0-
09		150 N	148	-0-	-2	-0-	60 1	88 2	N	-0-				-0-
10		155 N	150	-0-	-5	-0-	62 1	88 2	N	-0-				-0-
11		180 N	130	-0-	-50	-0-	60 1	70 2	N	-0-				-0-
12		155 N	91	-0-	-64	-0-	38 1	53 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,882				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DACO, INC.				196940				CNTY: HANSFORD						
BERNSTEIN UNIT -C-				1	RRCID ->	036799	COMPL. DATE	10/10/1964	TOTAL DEPTH	7082	PERF. 6842 - 6852			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-				38
02		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-				38
03		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-				38
04		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-				38
05		372 N	318	-0-	-54	-0-	318 2		N	-0-				38
06		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-				38
07		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-				38
08		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-				38
09		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-				38
10		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-				38
11		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-				38
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				38
TOTAL GAS PROD:		3,834				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378				CNTY: HANSFORD						
MCCARTY, LOIS, ETAL /GAS UNIT/				1 T	RRCID ->	021771	COMPL. DATE	06/02/1957	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 6957 - 6978			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	148			Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	148			Y	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	148			Y	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	148			Y	-0-				-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	148			Y	-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	148			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	148			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	148			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	148			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	148			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	148			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	148			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378							
STEELE, J. J.		WELL #:		2053	RRCID ->	073128	COMPL. DATE	09/12/1977	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7053 - 7063
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2	N	-0-		-0-
04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2	N	-0-		-0-
05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2	N	-0-		-0-
06	1620 N	983	-0-	-637	-0-	983	2	N	-0-		-0-
07	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	1020	2	N	-0-		-0-
08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2	N	-0-		-0-
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2	N	-0-		-0-
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2	N	-0-		-0-
11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	N	-0-		-0-
*12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 10,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCARTY, LOIS ETAL 2		WELL #:		2	RRCID ->	188073	COMPL. DATE	03/03/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6966 - 6988	
*01	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	279	1	3322	2	N	4	31
						4	9					
*02	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	252	1	3043	2	N	-0-	31
*03	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	280	1	3373	2	N	-0-	31
*04	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	264	1	3103	2	N	-0-	31
*05	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	272	1	3280	2	N	-0-	31
*06	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	251	1	3280	2	N	-0-	31
*07	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	279	1	3426	2	Y	-0-	31
*08	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	272	1	3221	2	Y	-0-	31
*09	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	260	1	2939	2	Y	-0-	31
*10	3069 X	2077	-0-	-992	-0-	268	1	1809	2	Y	-0-	8
11	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	265	1	3148	2	Y	-0-	8 1
*12	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	279	1	3309	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 40,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

E R OPERATING COMPANY		238075		WELL #:		208	RRCID ->	072322	COMPL. DATE	08/05/1977	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6678 - 6789
01	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-	77	
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-	77	
03	713 N	543	-0-	-170	-0-	543	2			N	-0-	77	
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-	77	
05	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-	77	
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	678	2	4	9	N	4	81	
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-	81	
08	1395 N	1096	-0-	-299	-0-	1096	2			N	-0-	81	
09	690 N	170	-0-	-520	-0-	170	2			N	-0-	81	
10	868 N	2	-0-	-866	-0-	2	2			N	-0-	81	
11	1050 N	774	-0-	-276	-0-	774	2			N	-0-	81	
*12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-	81	

TOTAL GAS PROD: 7,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY				280606									
JACKSON, S. P.		WELL #:		3	RRCID ->	021783	COMPL. DATE	06/29/1960	TOTAL DEPTH	6658	PERF.	6601 -	6618
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2635 N	2493	-0-	-142	-0-	6 1	2487 3	N	-0-		-0-	
02		2296 N	2023	-0-	-273	-0-	6 1	2017 3	N	-0-		-0-	
03		2604 N	2506	-0-	-98	-0-	6 1	2500 3	N	-0-		-0-	
04		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	6 1	2492 3	N	-0-		-0-	
05		2232 N	1676	-0-	-556	-0-	6 1	1670 3	N	-0-		-0-	
06		2430 N	2228	-0-	-202	-0-	6 1	2222 3	N	-0-		-0-	
07		2573 N	2533	-0-	-40	-0-	6 1	2527 3	N	-0-		-0-	
08		2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	6 1	2658 3	N	-0-		-0-	
09		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	6 1	2493 3	N	-0-		-0-	
10		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	6 1	2624 3	N	-0-		-0-	
11		2580 N	2501	-0-	-79	-0-	2501 3		N	-0-		-0-	
12		2573 N	2265	-0-	-308	-0-	2265 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		28,516				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FURR, ROY ESTATE OF				291595				CNTY: HANSFORD					
OLOUGHLIN UNIT				1	RRCID ->	035467	COMPL. DATE	02/25/1965	TOTAL DEPTH	7535	PERF.	6898 -	6912
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		527 N	148	-0-	-379	-0-	148 2		N	-0-		154	
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-		154	
03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-		154	
04		150 N	117	-0-	-33	-0-	117 2		N	-0-		154	
05		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-		154	
06		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-		154	
07		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-		154	
08		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-		154	
09		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-		154	
10		310 N	37	-0-	-273	-0-	37 2		N	-0-		154	
*11		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-		154	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		154	
TOTAL GAS PROD:		2,825				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

H & L OPERATING CO., LLC				339787				CNTY: HANSFORD					
HARVEY HEIRS				1	RRCID ->	066932	COMPL. DATE	06/07/1976	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6971 -	6976
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		434 N	427	-0-	-7	-0-	10 1	417 2	N	-0-		85	
02		388 N	388	-0-	-0-	-0-	10 1	378 2	N	-0-		85	
03		368 N	368	-0-	-0-	-0-	10 1	358 2	N	-0-		85	
04		420 N	368	-0-	-52	-0-	10 1	358 2	N	-0-		85	
05		436 N	436	-0-	-0-	-0-	10 1	426 2	N	-0-		85	
06		395 N	395	-0-	-0-	-0-	10 1	385 2	N	-0-		85	
07		372 N	367	-0-	-5	-0-	10 1	357 2	N	-0-		85	
08		434 N	335	-0-	-99	-0-	10 1	325 2	N	-0-		85	
09		390 N	309	-0-	-81	-0-	10 1	299 2	N	-0-		85	
10		372 N	343	-0-	-29	-0-	10 1	333 2	N	-0-		85	
11		330 N	327	-0-	-3	-0-	10 1	317 2	N	-0-		85	
*12		344 N	344	-0-	-0-	-0-	10 1	334 2	N	-0-		85	
TOTAL GAS PROD:		4,407				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175										
FRAZIER		WELL #:		13	RRCID ->	021777	COMPL. DATE	12/06/1958	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6837 -	6867	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			48
02	896 N	587	-0-	-309	-0-	280	1	307	2	N	-0-			48
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	279	1	310	2	N	-0-			48
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-			48
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-			48
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-			48
07	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-			48
08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	270	1	1277	3	N	-0-			48
09	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	270	1	1195	2	N	-0-			48
10	1395 N	1377	-0-	-18	-0-	270	1	1107	3	N	-0-			48
11	1500 N	1384	-0-	-116	-0-	300	1	1084	3	N	-0-			48
12	1519 N	1338	-0-	-181	-0-	310	1	1028	3	N	-0-			48
TOTAL GAS PROD:		12,371		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FRAZIER		WELL #:		14	RRCID ->	021778	COMPL. DATE	09/25/1958	TOTAL DEPTH	7206	PERF.	6866 -	6876	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-			72
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	280	1	674	2	N	-0-			72
03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	279	1	865	2	N	-0-			72
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-			72
05	1054 N	790	-0-	-264	-0-	790	2			N	-0-			72
06	1110 N	755	-0-	-355	-0-	755	2			N	-0-			72
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-			72
08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	270	1	860	2	N	-0-			72
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	270	1	779	2	N	-0-			72
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	270	1	796	2	N	-0-			72
11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	300	1	816	2	N	-0-			72
*12	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	310	1	833	2	N	-0-			72
TOTAL GAS PROD:		11,398		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

QEP ENERGY COMPANY		684474		WELL #:		1	RRCID ->	021776	COMPL. DATE	06/12/1955	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6789 -	6805
VERNON GAS UNIT -A-															
01	434 N	341	-0-	-93	-0-	341	2			N	-0-			40	
02	364 N	315	-0-	-49	-0-	315	2			N	-0-			40	
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			40	
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			40	
05	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-			40	
06	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-			40	
07	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-			40	
08	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-			40	
09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-			40	
10	1829 N	1674	-0-	-155	-0-	1674	2			N	-0-			40	
11	1650 N	1535	-0-	-115	-0-	1535	2			N	-0-			40	
12	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			40	
TOTAL GAS PROD:		11,630		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.// 07363 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
QEP ENERGY COMPANY		//CONT.// 684474									
LOGSDON		WELL #: 1028		RRCID -> 065648		COMPL. DATE 03/12/1976		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6737 - 6747			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* DISPOSITIONS	EOM
O									M PROD	AMT CODE	BALANCE
01	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	2		N	-0-	80
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-	80
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-	80
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-	80
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-	80
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-	80
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-	80
08	465 N	400	-0-	-65	-0-	400	2		N	-0-	80
09	450 N	336	-0-	-114	-0-	336	2		N	-0-	80
10	465 N	323	-0-	-142	-0-	323	2		N	-0-	80
11	390 N	331	-0-	-59	-0-	331	2		N	-0-	80
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT	80
TOTAL GAS PROD:		4,245		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHARPLES, PHILIP T. TRUST		771115									
J.F. BETTY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176851		COMPL. DATE 06/03/1999		TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6765 - 6779			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* DISPOSITIONS	EOM
O									M PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420									
HITCH, CHARLES A., GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 021773		COMPL. DATE 05/21/1955		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6601 - 6681			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* DISPOSITIONS	EOM
O									M PROD	AMT CODE	BALANCE
01	527 N	491	-0-	-36	-0-	491	2		N	-0-	38
02	476 N	445	-0-	-31	-0-	445	2		N	-0-	38
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-	38
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-	38
05	496 N	440	-0-	-56	-0-	440	2		N	-0-	38
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-	38
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-	38
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-	38
09	600 N	493	-0-	-107	-0-	493	2		N	-0-	38
10	620 N	506	-0-	-114	-0-	506	2		N	-0-	38
11	480 N	463	-0-	-17	-0-	463	2		N	-0-	38
12	496 N	384	-0-	-112	-0-	384	2		N	-0-	38
TOTAL GAS PROD:		5,980		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420								
MCLAIN		WELL #:		104	RRCID ->	178838	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	7043	PERF.	6838 - 6857
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1426 N	1368	-0-	-58	-0-	1263 2	105 9	N	95	195 1	77
02		1204 N	884	-0-	-320	-0-	884 2		N	-0-		77
03		1426 N	1154	-0-	-272	-0-	1154 2		N	-0-		77
04		1320 N	1244	-0-	-76	-0-	1244 2		N	-0-		77
05		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2		N	-0-		77
06		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2		N	-0-		77
07		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 2		N	-0-		77
08		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 2		N	-0-		77
09		1920 N	1843	-0-	-77	-0-	1843 2		N	-0-		77
10		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 2		N	-0-		77
11		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 2		N	-0-		77
12		1891 N	1287	-0-	-604	-0-	1287 2		N	-0-		77
TOTAL GAS PROD:		18,458		TOTAL CONDENSATE PROD:		95						

BERNSTEIN, EAST (LANSING, LO.)		//CONT.//		07364 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
H & L OPERATING CO., LLC		//CONT.//		339787								
HART, BRAVO		WELL #:		1	RRCID ->	056127	COMPL. DATE	06/02/1973	TOTAL DEPTH	7373	PERF.	5863 - 5899
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		651 N	639	-0-	-12	-0-	10 1	629 2	N	-0-		62
02		591 N	591	-0-	-0-	-0-	10 1	581 2	N	-0-		62
03		676 N	676	-0-	-0-	-0-	10 1	666 2	N	-0-		62
04		640 N	640	-0-	-0-	-0-	10 1	630 2	N	-0-		62
05		651 N	648	-0-	-3	-0-	10 1	638 2	N	-0-		62
06		660 N	619	-0-	-41	-0-	10 1	609 2	N	-0-		62
07		651 N	634	-0-	-17	-0-	10 1	624 2	N	-0-		62
08		651 N	618	-0-	-33	-0-	10 1	608 2	N	-0-		62
09		630 N	582	-0-	-48	-0-	10 1	572 2	N	-0-		62
10		620 N	605	-0-	-15	-0-	10 1	595 2	N	-0-		62
11		656 N	656	-0-	-0-	-0-	10 1	646 2	N	-0-		62
*12		681 N	681	-0-	-0-	-0-	10 1	671 2	N	-0-		62
TOTAL GAS PROD:		7,589		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHARPLES, PHILIP T. TRUST		//CONT.//		771115	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BETTY, J. F., GAS UNIT		//CONT.//										
		WELL #:		1	RRCID ->	021786	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	7434	PERF.	5870 - 6779
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-		-0-
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-		-0-
03		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2		N	-0-		-0-
04		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2		N	-0-		-0-
05		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-		-0-
06		780 N	324	-0-	-456	-0-	324 2		N	-0-		-0-
07		1240 N	848	-0-	-392	-0-	848 2		N	-0-		-0-
08		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2		N	-0-		-0-
09		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		N	-0-		-0-
10		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2		N	-0-		-0-
11		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,704		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BERNSTEIN, SOUTH (CHEROKEE 6200) 07367 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 DACO, INC. 196940
 BERNSTEIN UNIT WELL #: 3C RRCID -> 246162 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6122 - 6143

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
01		5146 #	5012	-0-	-134	-0-	5012	2	N	-0-			-0-
02		4648 #	4487	-0-	-161	-0-	4487	2	N	-0-			-0-
03		5146 #	5019	-0-	-127	-0-	5019	2	N	-0-			-0-
04		4920 #	3201	-0-	-1719	-0-	3201	2	N	-0-			-0-
05		5340 R	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2	N	-0-			-0-
06		4860 #	4840	-0-	-20	-0-	4840	2	N	-0-			-0-
07		5022 #	5007	-0-	-15	-0-	5007	2	N	-0-			-0-
08		5332 #	4889	-0-	-443	-0-	4889	2	N	-0-			-0-
09		5160 #	4651	-0-	-509	-0-	4651	2	N	-0-			-0-
10		5332 #	4761	-0-	-571	-0-	4761	2	N	-0-			-0-
11		4860 #	4560	-0-	-300	-0-	4560	2	N	-0-			-0-
12		5022 #	NO RPT	-0-	-5022	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
 BERNSTEIN UNIT WELL #: 2C RRCID -> 203962 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6114 - 6122

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

PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2013 - PLUGGED 05-14-2013

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

BERNSTEIN, SOUTH (MARMATON) 07367 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
 WILMETH WELL #: 1 C RRCID -> 021789 COMPL. DATE 09/04/1960 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6170 - 6173

01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-			77
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-			77
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	-0-	831	2	N	-0-			77
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-			77
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-			77
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	877	2	N	-0-			77
07	837 N	782	-0-	-55	-0-	-0-	782	2	N	-0-			77
08	930 N	563	-0-	-367	-0-	-0-	563	2	N	-0-			77
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-			77
10	775 N	446	-0-	-329	-0-	-0-	446	2	N	-0-			77
*11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-			77
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	-0-			N	NO RPT			77

TOTAL GAS PROD: 7,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

BERNSTEIN, SOUTH (MORROW, UPPER)		07367 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
BARBOUR ENERGY CORPORATION		049155														
WILMETH		WELL #:		1 T	RRCID ->	021791	COMPL. DATE	09/04/1960	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6822 -	6828			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
HARVEY GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	042457	COMPL. DATE	08/12/1967	TOTAL DEPTH	7427	PERF.	6938 -	6948			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

BIG TIMBER CREEK (CHEROKEE)		08058 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
APACHE CORPORATION		027200														
LOCKHART 36		WELL #:		6	RRCID ->	221266	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	12294	PERF.	9950 -	10100			
01	248 N	131	-0-	-117	-0-	80	2	51	9	N	46					273
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	348	2	54	9	N	49					322
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	393	2	53	9	N	48					370
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	387	2	20	9	N	18	160	1			228
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	405	2	48	9	N	44	169	1			103
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	395	2	44	9	N	40					143
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	415	2	57	9	N	52					195
08	465 N	417	-0-	-48	-0-	382	2	35	9	N	32					227
09	450 N	438	-0-	-12	-0-	398	2	40	9	N	36					263
10	465 N	463	-0-	-2	-0-	411	2	52	9	N	47					310
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	390	2	35	9	N	32					342
12	465 N	236	-0-	-229	-0-	236	2			N	-0-					342

TOTAL GAS PROD:		4,729		TOTAL CONDENSATE PROD:		444										

BIG TIMBER CREEK (CHEROKEE) //CONT.// 08058 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 HOOVER, LOUISE, ET AL -C- WELL #: 1229 L RRCID -> 061283 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7606 - 10774

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	157 1 2 4	2493 3 17 9	N	15		165
02	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	134 1 2 4	1927 3 20 9	N	18		183
03	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	151 1 2 4	2413 3 17 9	N	15		198
04	1440 X	1335	-0-	-105	-0-	67 1 2 4	1247 3 19 9	N	17	183 1	32
05	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	175 1 2 4	3121 3 6 9	N	5		37
06	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	125 1 1 4	2335 3 3 9	N	3		40
07	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	125 1 1 4	2486 3 22 9	N	20		60
08	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	126 1 2 4	2430 3	N	-0-		60
09	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	102 1 2 4	1990 3	N	-0-		60
10	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	112 1 2 4	1998 3 23 9	N	21		81
11	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	133 1 1 4	2261 3 11 9	N	10		91
*12	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	183 1 2 4	2651 3 20 9	N	18		109

TOTAL GAS PROD: 29,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS) 08058 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 APACHE CORPORATION 027200
 HOOVER WELL #: 2 RRCID -> 150041 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A

01	155 X	122	-0-	-33	-0-	122 2		N	-0-		-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100 2		N	-0-		-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		N	-0-		-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		-0-
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2		N	-0-		-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-		-0-
07	93 N	28	-0-	-65	-0-	28 2		N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2013 - PLUGGED 08-01-2013

TOTAL GAS PROD: 653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND WELL #: 2087 RRCID -> 194633 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7534 - 7556

01	1736 N	1692	-0-	-44	-0-	1692 3		N	-0-		-0-
02	1652 N	1511	-0-	-141	-0-	1511 3		N	-0-		-0-
03	1705 N	1696	-0-	-9	-0-	1696 3		N	-0-		-0-
04	1650 N	1636	-0-	-14	-0-	1636 3		N	-0-		-0-
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 3		N	-0-		-0-
06	1650 N	1508	-0-	-142	-0-	1508 3		N	-0-		-0-
07	1705 N	1630	-0-	-75	-0-	1630 3		N	-0-		-0-
08	1674 N	1603	-0-	-71	-0-	1603 3		N	-0-		-0-
09	1500 N	1374	-0-	-126	-0-	1374 3		N	-0-		-0-
10	1643 N	1112	-0-	-531	-0-	1112 3		N	-0-		-0-
11	1560 N	1038	-0-	-522	-0-	1038 3		N	-0-		-0-
*12	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 18,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 08058 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 JONES ENERGY, LLC 441132
 CLEVELAND WAYNE 87 WELL #: 1 RRCID -> 137269 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7480 - 7656

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	3482	-0-	382	1423	3482	2		N	-0-			160
02		2800 N	3324	-0-	524	1947	3324	2		N	-0-			160
03		5196 X	3249	-0-	-1947	-0-	3247	2	2 9	N	2			162
04		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2976	2	12 9	N	11			173
05		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3756	2	10 9	N	9			182
06		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3423	2	3 9	N	3			185
07		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2		N	-0-			185
08		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3107	2	4 9	N	4			189
09		2880 X	2814	-0-	-66	-0-	2814	2		N	-0-			189
10		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3012	2	9 9	N	8			197
11		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3872	2	42 9	N	38			235
12		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-				N	NO RPT			235

TOTAL GAS PROD: 36,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

WAYNE 88 WELL #: 3 RRCID -> 152094 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7432 - 7494

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

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

CLEVELAND WAYNE 87 WELL #: 2 RRCID -> 199131 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7522 - 7546

01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	501	2	10 9		N	9			129
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			129
03	1054 N	444	-0-	-610	-0-	437	2	7 9		N	6			135
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	480	2	9 9		N	8			143
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1 9		N	1			144
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1 9		N	1			145
07	496 N	284	-0-	-212	-0-	284	2			N	-0-			145
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	471	2	4 9		N	4			149
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			149
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			149
11	450 N	227	-0-	-223	-0-	226	2	1 9		N	1			150
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			150

TOTAL GAS PROD: 4,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS)		//CONT.//		08058 350	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
SABINE OIL & GAS LLC				742142									
GRACIE 117				WELL #:	1	RRCID ->	169440	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7336 - 7542
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80 7		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BILLY ROSE (GRAN WASH 5000)				08244 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
HEFLEY, W. R. GAS UNIT				WELL #:	1 U	RRCID ->	089323	COMPL. DATE	06/08/1980	TOTAL DEPTH	15907	PERF.	5021 - 5042
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BILLY ROSE (GRANITE WASH 7800)				08244 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WHEELER					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
HEFLEY, W.R.				WELL #:	1316P	RRCID ->	222921	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	5384 - 8326
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30			80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	3 8		80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		33					

BIVINS RANCH (RED CAVE)		08493 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
MID-CON ENERGY OPERATING, INC.		564671														
BIVINS RANCH		WELL #: 103		RRCID -> 055781		COMPL. DATE 07/24/1972		TOTAL DEPTH 3689 PERF. 2637 - 2929								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BIVINS RANCH		WELL #: 1029		RRCID -> 127085		COMPL. DATE 09/30/1987		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2607 - 2662								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	1			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		168				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BIVINS RANCH		WELL #: 1211		RRCID -> 132908		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH 3550 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BIVINS RANCH (RED CAVE)		//CONT.//	08493 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER					
MID-CON ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//	564671								
BIVINS RANCH		WELL #:	203	RRCID ->	135337	COMPL. DATE	12/08/1990	TOTAL DEPTH	2954	PERF.	2622 - 2654
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		275 N	275	-0-	-0-	275	1	N	-0-		-0-
02		242 N	242	-0-	-0-	242	1	N	-0-		-0-
03		279 N	228	-0-	-51	228	1	N	-0-		-0-
04		270 N	258	-0-	-12	258	1	N	-0-		-0-
05		279 N	-0-	-0-	-279			N	-0-		-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210			N	-0-		-0-
07		279 N	-0-	-0-	-279			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,003			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BIVINS RANCH "C"		WELL #:	3001	RRCID ->	168928	COMPL. DATE	04/24/1998	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2686 - 2735
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		15 N	15	-0-	-0-	15	1	N	-0-		-0-
04		46 N	46	-0-	-0-	46	1	N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		15 N	-0-	-0-	-15			N	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			61			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BIVINS RANCH "B"		WELL #:	2003	RRCID ->	169691	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	2620 - 2671
01		84 N	84	-0-	-0-	84	1	N	-0-		-0-
02		163 N	163	-0-	-0-	163	1	N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90			N	-0-		-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			247			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BIVINS RANCH (RED CAVE) //CONT.// 08493 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
MID-CON ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 564671														
BIVINS RANCH "A" WELL #: 2004 RRCID -> 170452 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2617 - 2653														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BIVINS RANCH WELL #: 3004 RRCID -> 174427 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2670 - 2706														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BIVINS RANCH WELL #: 3005 RRCID -> 200296 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2611 - 2645														
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-			-0-
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-			-0-
03		93 N	59	-0-	-34	-0-	59	1		N	-0-			-0-
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			258			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BIVINS RANCH (WOLFCAMP)		08493 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POTTER									
MID-CON ENERGY OPERATING, INC.		564671															
BIVINS RANCH		WELL #: 102		RRCID -> 126751		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 3582		PERF. 3382 - 3406							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS RANCH		WELL #: 1212		RRCID -> 130362		COMPL. DATE 10/11/1988		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3444 - 3467							
01		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	1		N	-0-					-0-	
02		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	1		N	-0-					-0-	
03		1364 N	712	-0-	-652	-0-	712	1		N	-0-					-0-	
04		1140 N	281	-0-	-859	-0-	281	1		N	-0-					-0-	
05		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-					-0-	
06		690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-					-0-	
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,339														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS RANCH		WELL #: 3002		RRCID -> 157905		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3424 - 3574							
01		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	1		N	-0-					-0-	
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	1		N	-0-					-0-	
03		403 N	213	-0-	-190	-0-	213	1		N	-0-					-0-	
04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	1		N	-0-					-0-	
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-					-0-	
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-					-0-	
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			915														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 08493 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
 MID-CON ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 564671
 BIVINS RANCH WELL #: 3003 RRCID -> 157907 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3426 - 3560

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
04		60 N	3	-0-	-57	-0-	3	1		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS RANCH WELL #: 2001 RRCID -> 178205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3840 - 4170

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

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

BIVINS RANCH WELL #: 1A RRCID -> 181961 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 3516 PERF. 3700 - 5170

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	1		N	-0-			-0-
02		679 R	679	-0-	-0-	-0-	679	1		N	-0-			-0-
03		992 #	816	-0-	-176	-0-	816	1		N	-0-			-0-
04		960 #	762	-0-	-198	-0-	762	1		N	-0-			-0-
05		744 #	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
06		780 #	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-			-0-
07		806 #	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-
08		806 #	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-
09		750 #	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BIVINS RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 08493 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
 MID-CON ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 564671
 BIVINS RANCH WELL #: 207H RRCID -> 184224 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3800 - 4818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	1			N	-0-					-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	1			N	-0-					-0-
03	434 N	320	-0-	-114	-0-	320	1			N	-0-					-0-
04	330 N	276	-0-	-54	-0-	276	1			N	-0-					-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS RANCH WELL #: 2002 RRCID -> 200226 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3382 - 3710

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

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

BIVINS RIVER WELL #: 3028 RRCID -> 207162 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3052 - 3089

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BOBBITT (BROWN DOLO.) 10049 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CARSON
 LOOTEN, A. J. 508910
 LOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 057097 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3308 - 3342

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

BOOKER, N. (MORROW, UPPER) 10539 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
 SOUTH BOOKER TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 114805 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8160 - 8165

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

DICKENSON WELL #: 3147 RRCID -> 126512 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8190 - 8194

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

OIL AND GAS DIVISION

BOOKER, N. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		10539 400	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
BELL				WELL #:	2	RRCID ->	161033	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	8350	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 #	1265	-0-	-68	-0-	31	1	1140	2	N	85		220
02	1204 #	1007	-0-	-197	-0-	94	9						
03	1333 #	1097	-0-	-236	-0-	28	1	979	2	N	-0-		220
04	1230 #	883	-0-	-347	-0-	27	1	1029	2	N	37	187 1	70
05	1271 #	1177	-0-	-94	-0-	41	9						
06	1230 #	1117	-0-	-113	-0-	28	1	836	2	N	17		87
07	1227 R	1227	-0-	-0-	-0-	19	9						
08	1178 #	1161	-0-	-17	-0-	31	1	1107	2	N	35		122
09	1153 R	1153	-0-	-0-	-0-	39	9						
10	1240 #	1154	-0-	-86	-0-	30	1	1087	2	N	-0-		122
11	1200 #	892	-0-	-308	-0-	31	1	1154	2	N	38		160
12	1240 #	698	-0-	-542	-0-	42	9						
						31	1	1122	2	N	7		167
						8	9						
						30	1	1123	2	N	-0-		167
						31	1	1105	2	N	16		183
						18	9						
						30	1	816	2	N	42	193 1	32
						46	9						
						28	1	670	2	N	-0-		32
TOTAL GAS PROD:		12,831				TOTAL CONDENSATE PROD:		277					

BOOKER, S. (MORROW LOWER)				10542 510	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
SCHULTZ				WELL #:	1	RRCID ->	191384	COMPL. DATE	10/16/2002	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9344 - 9421	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

D.W.P. PRODUCTION				196927									
STAR				WELL #:	1-U	RRCID ->	138933	COMPL. DATE	06/14/1991	TOTAL DEPTH	12330	PERF. 9172 - 9256	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	159	2	3	9	N	3	57 7	123
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	192	2	6	9	N	5		128
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-		128
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-		128
05	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-		128
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-		128
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	183	2	3	9	N	3		131
08	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2259	2	2	9	N	2		133
09	3000 N	3190	-0-	190	-0-	3190	2			N	-0-		133
10	3078 N	2888	-0-	-190	-0-	2884	2	4	9	N	4		137
11	2190 N	2154	-0-	-36	-0-	2150	2	4	9	N	4		141
12	2790	2203	-0-	-587	-0-	2201	2	2	9	N	2		143
TOTAL GAS PROD:		14,005				TOTAL CONDENSATE PROD:		23					

OIL AND GAS DIVISION

BOWERS (GRANITE WASH-ATOKA)		10860 301		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
APACHE CORPORATION		027200										
BOWERS		WELL #: 104		RRCID -> 145900		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 14537 PERF.13114 - 13130				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2276 R	2276	-0-	-0-	-0-	8 1	2268 2	N	-0-		8
02		1956 R	1956	-0-	-0-	-0-	9 1	1947 2	N	-0-		8
03		2170 #	2055	-0-	-115	-0-	43 1	2012 2	N	-0-		8
04		2190 #	1973	-0-	-217	-0-	63 1	1910 2	N	-0-		8
05		2482 R	2482	-0-	-0-	-0-	86 1	2396 2	N	-0-		8
06		2190 #	1950	-0-	-240	-0-	103 1	1847 2	N	-0-		8
07		2170 #	1909	-0-	-261	-0-	116 1	1793 2	N	-0-		8
08		2480 #	1841	-0-	-639	-0-	100 1	1741 2	N	-0-		8
09		2400 #	1696	-0-	-704	-0-	112 1	1584 2	N	-0-		8
10		2480 #	1423	-0-	-1057	-0-	62 1	1361 2	N	-0-		8
11		1950 #	1134	-0-	-816	-0-	44 1	1090 2	N	-0-		8
12		1922 #	701	-0-	-1221	-0-	35 1	666 2	N	-0-		8
TOTAL GAS PROD:		21,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRADFORD (CLEVELAND)		11226 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
CRUISE -A-		WELL #: 3		RRCID -> 142325		COMPL. DATE 06/12/1992		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7334 - 7394				
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COURSON OIL & GAS, INC.		182785						CNTY: LIPSCOMB				
LANDERS		WELL #: 2855 C		RRCID -> 090754		COMPL. DATE 09/28/1980		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7373 - 7422				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRADFORD (CLEVELAND)		//CONT.//		11226 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
LE NORMAN OPERATING LLC				491579										
BRADFORD, LYDIA -A-		WELL #:		3	RRCID ->	145313	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7512 - 7586		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRADFORD (HEPLER)				11226 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIPSCOMB				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
LANDERS		WELL #:		2855-T	RRCID ->	149831	COMPL. DATE	05/10/1994	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7643 - 7663		
01	310 N	303	-0-	-7	-0-	30	1	273	2	N	-0-			184
02	336 N	295	-0-	-41	-0-	44	1	250	2	N	1			185
						1	9							
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	60	1	560	2	N	-0-			185
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	60	1	463	2	N	14			199
						15	9							
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	52	1	295	2	N	26			225
						29	9							
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	44	1	595	2	N	-0-			225
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	34	1	590	2	N	22			247
						24	9							
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	30	1	374	2	N	10			257
						11	9							
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			257
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	34	1	817	2	N	-0-	179	1	78
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	34	1	863	2	N	91			169
						100	9							
*12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	62	1	866	2	N	-0-			169
TOTAL GAS PROD:		6,610				TOTAL CONDENSATE PROD:		164						

QEP ENERGY COMPANY				684474	ASSOCIATED					CNTY: LIPSCOMB				
PIPER				1629										
WELL #:				1629	RRCID ->	207085	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8182 - 8195		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRADFORD (MORROW)		11226 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798														
BRADFORD -B-		WELL #: 1		RRCID -> 053931		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7570 - 9794								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRADFORD -C-		WELL #: 4		RRCID -> 149027		COMPL. DATE 03/19/1994		TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9660 - 9668								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PIPER "C"		WELL #: 3		RRCID -> 166481		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10048 - 10077								
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	20	1	522	3	N	-0-					22
						2	4									
02	336 N	315	-0-	-21	-0-	8	1	305	3	N	-0-					22
						2	4									
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	9	1	356	3	N	-0-					22
						2	4									
04	510 N	351	-0-	-159	-0-	9	1	340	3	N	-0-					22
						2	4									
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	8	1	356	3	N	-0-					22
						2	4									
06	360 N	338	-0-	-22	-0-	8	1	329	3	N	-0-					22
						1	4									
07	372 N	342	-0-	-30	-0-	8	1	333	3	N	-0-					22
						1	4									
08	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					22
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	8	1	325	3	N	-0-					22
						2	4									
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	8	1	343	3	N	-0-					22
						2	4									
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	7	1	357	3	N	-0-					22
						1	4									
*12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	105	1	366	3	N	-0-					22
						2	4									
TOTAL GAS PROD:		4,487				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BRADFORD (MORROW)		//CONT.//		11226 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
BRADFORD		WELL #:		2	RRCID ->	090989	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	9983	PERF. 9528 - 9714		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	31	1	2370	2	N	-0-	175
02		2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	28	1	2042	2	N	-0-	175
03		3035 N	3035	-0-	-0-	-0-	31	1	3004	2	N	-0-	175
04		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	30	1	2440	2	N	-0-	175
05		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	31	1	2118	2	N	-0-	175
06		1680 N	1091	-0-	-589	-0-	30	1	1061	2	N	-0-	175
07		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	31	1	2031	2	N	-0-	175
08		3100 N	4146	-0-	1046	1046	31	1	4115	2	N	-0-	175
09		3000 N	2435	-0-	-565	481	30	1	2405	2	N	-0-	175
10		2455 N	1974	-0-	-481	-0-	31	1	1943	2	N	-0-	175
11		2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	30	1	2389	2	N	-0-	175
*12		2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	31	1	2401	2	N	-0-	175
TOTAL GAS PROD:		28,684		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAMSON LONE STAR, LLC				744737		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BRADFORD, R. C.				1-A	RRCID ->	104888	COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 7514 - 9836		
		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2263 N	2058	-0-	-205	-0-	2058	2	N	-0-	-0-	-0-	33
02		2156 N	2118	-0-	-38	-0-	2118	2	N	-0-	-0-	-0-	33
03		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2	N	-0-	-0-	-0-	33
04		1980 N	1833	-0-	-147	-0-	1833	2	N	-0-	-0-	-0-	33
05		2356 N	2342	-0-	-14	-0-	2342	2	N	-0-	-0-	-0-	33
06		2100 N	2090	-0-	-10	-0-	2090	2	N	-0-	-0-	-0-	33
07		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2	N	-0-	-0-	-0-	33
08		2356 N	2169	-0-	-187	-0-	2169	2	N	-0-	-0-	-0-	33
09		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2	N	-0-	-0-	-0-	33
10		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2	N	-0-	-0-	-0-	33
11		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2	N	-0-	-0-	-0-	33
12		2418 N	2250	-0-	-168	-0-	2250	2	N	-0-	-0-	-0-	33
TOTAL GAS PROD:		25,853		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRADFORD (MORROW LOWER)				11226 605	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
BORN, ALEX "B"		WELL #:		4	RRCID ->	168602	COMPL. DATE	04/11/1998	TOTAL DEPTH	9980	PERF. 9580 - 9588		
		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BRADFORD (MORROW LOWER)		//CONT.//		11226 605	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
SCHULTZ "B"		WELL #:		3	RRCID ->	181211	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL DEPTH	9935	PERF.	9760 - 9780
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRADFORD, LYDIA "A"		WELL #:		5810	RRCID ->	184808	COMPL. DATE	04/01/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9798 - 9808
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRADFORD (TONKAWA)		11226 800		ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB					
APACHE CORPORATION		027200										
HAMKER, WALLACE N. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	170885	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6452 - 6478
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRADFORD (TONKAWA)		//CONT.// 11226 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
HAMKER, WALLACE N. "B"		WELL #: 3590		RRCID -> 173565		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6464 - 6492				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	558 #	484	-0-	-74	-0-	484	3			N	-0-			60
02	504 #	403	-0-	-101	-0-	403	3			N	-0-			60
03	527 #	445	-0-	-82	-0-	445	3			N	-0-			60
04	510 #	443	-0-	-67	-0-	443	3			N	-0-			60
05	496 #	337	-0-	-159	-0-	337	3			N	-0-			60
06	480 #	343	-0-	-137	-0-	343	3			N	-0-			60
07	465 #	340	-0-	-125	-0-	340	3			N	-0-			60
08	465 #	196	-0-	-269	-0-	144	3	52	9	N	47	80	1	27
09	450 #	143	-0-	-307	-0-	143	3			N	-0-			27
10	341 #	257	-0-	-84	-0-	257	3			N	-0-			27
11	330 #	194	-0-	-136	-0-	194	3			N	-0-			27
12	341 #	164	-0-	-177	-0-	164	3			N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		3,749				TOTAL CONDENSATE PROD:		47						

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798						WASSELL, JOHN R.						
		WELL #: 4		RRCID -> 165512		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6552 - 7586				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	572 R	572	-0-	-0-	-0-	10	1	560	3	N	-0-			102
02	504 #	422	-0-	-82	-0-	7	1	413	3	N	-0-			102
03	558 #	452	-0-	-106	-0-	5	1	445	3	N	-0-			102
04	540 #	315	-0-	-225	-0-	5	1	308	3	N	-0-			102
05	558 #	446	-0-	-112	-0-	15	1	429	3	N	-0-			102
06	540 #	306	-0-	-234	-0-	9	1	296	3	N	-0-			102
07	465 #	320	-0-	-145	-0-	9	1	310	3	N	-0-			102
08	465 #	2	-0-	-463	-0-	2	4			N	-0-			102
09	420 #	9	-0-	-411	-0-	7	3	2	4	N	-0-			102
10	888 R	888	-0-	-0-	-0-	23	1	863	3	N	-0-			102
11	326 R	326	-0-	-0-	-0-	7	1	318	3	N	-0-			102
*12	654 R	654	-0-	-0-	-0-	12	1	640	3	N	-0-			102
TOTAL GAS PROD:		4,712				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DUKE, C. C. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 169130		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 7633		PERF. 6496 - 7474				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
KING "C" WELL #: 1 RRCID -> 178163 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7458 - 7507												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1122 R	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3		N	-0-		60
02		1015 R	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3		N	-0-		60
03		895 R	895	-0-	-0-	-0-	895 3		N	-0-		60
04		360 #	218	-0-	-142	-0-	218 3		N	-0-		60
05		649 R	649	-0-	-0-	-0-	598 3	51 9	N	46		106
06		632 R	632	-0-	-0-	-0-	626 3	6 9	N	5		111
07		520 R	520	-0-	-0-	-0-	520 3		N	-0-		111
08		372 #	55	-0-	-317	-0-	52 3	3 9	N	3		114
09		360 #	-0-	-0-	-360	-0-			N	4		118
10		740 R	740	-0-	-0-	-0-	734 3	6 9	N	5		123
11		373 R	373	-0-	-0-	-0-	362 3	11 9	N	10		133
12		372 #	261	-0-	-111	-0-	261 3		N	-0-		133
TOTAL GAS PROD:			6,480			TOTAL CONDENSATE PROD:			73			

BORN, ALEX "F" WELL #: 5899 RRCID -> 184710 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6508 - 6514												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		4092 #	3444	-0-	-648	-0-	162 1	3279 3	N	1		8
02		3752 #	3203	-0-	-549	-0-	156 1	3027 3	N	16		24
03		4154 #	3803	-0-	-351	-0-	196 1	3571 3	N	31		55
04		4020 #	3601	-0-	-419	-0-	177 1	3407 3	N	14		69
05		3850 R	3850	-0-	-0-	-0-	176 1	3670 3	N	2		71
06		3962 R	3962	-0-	-0-	-0-	175 1	3764 3	N	20		91
07		4009 R	4009	-0-	-0-	-0-	175 1	3833 3	N	-0-		91
08		3844 #	3257	-0-	-587	-0-	87 1	3167 3	N	1		92
09		T. A.	925	-0-	925	925	38 1	885 3	N	-0-		92
10		T. A.	4589	-0-	4589	5514	169 1	4412 3	N	5		97
11		T. A.	4258	-0-	4258	9772	153 1	4104 3	N	-0-		97
12		T. A.	3512	-0-	3512	13284	97 1	3401 3	N	11		108
TOTAL GAS PROD:			42,413			TOTAL CONDENSATE PROD:			101			

OIL AND GAS DIVISION

BRADFORD (TONKAWA)		//CONT.//		11226 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
BECKER, ARTHUR JR.		WELL #:		4774	RRCID ->	204062	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6473 - 7652		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1531 R	1531	-0-	-0-	-0-	44	1	1485	3	N	-0-			13
						2	4							
02	1348 R	1348	-0-	-0-	-0-	45	1	1301	3	N	-0-			13
						2	4							
03	1517 R	1517	-0-	-0-	-0-	54	1	1459	3	N	2			15
						2	4				2	9		
04	1414 R	1414	-0-	-0-	-0-	49	1	1363	3	N	-0-			15
						2	4							
05	1437 R	1437	-0-	-0-	-0-	53	1	1382	3	N	-0-			15
						2	4							
06	1437 R	1437	-0-	-0-	-0-	51	1	1383	3	N	2			17
						1	4				2	9		
07	1481 R	1481	-0-	-0-	-0-	51	1	1429	3	N	-0-			17
						1	4							
08	1477 R	1477	-0-	-0-	-0-	57	1	1393	3	N	23			40
						2	4				25	9		
09	1369 R	1369	-0-	-0-	-0-	50	1	1317	3	N	-0-			40
						2	4							
10	1360 R	1360	-0-	-0-	-0-	51	1	1307	3	N	-0-			40
						2	4							
11	1310 R	1310	-0-	-0-	-0-	46	1	1263	3	N	-0-			40
						1	4							
12	1054 #	574	-0-	-480	-0-	21	1	551	3	N	-0-			40
						2	4							
TOTAL GAS PROD:		16,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		27								

LAURIE, J. M. "A"		WELL #:		4725	RRCID ->	238902	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	6561 - 6580	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CENTRAL TEXAS OPERATING, INC.		WELL #:		141255	RRCID ->	059738	COMPL. DATE	10/05/1974	TOTAL DEPTH	7184	PERF.	6384 - 6406	
01	1105 R	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-		-0-	
02	973 R	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-		-0-	
03	1395 #	1095	-0-	-300	-0-	1095	2		N	-0-		-0-	
04	1350 #	1019	-0-	-331	-0-	1019	2		N	-0-		-0-	
05	1395 #	1041	-0-	-354	-0-	1041	2		N	-0-		-0-	
06	1080 #	992	-0-	-88	-0-	992	2		N	-0-		-0-	
07	1085 #	1014	-0-	-71	-0-	1014	2		N	-0-		-0-	
08	1085 #	1025	-0-	-60	-0-	1025	2		N	-0-		-0-	
09	1020 #	979	-0-	-41	-0-	979	2		N	-0-		-0-	
10	1054 #	1004	-0-	-50	-0-	1004	2		N	-0-		-0-	
11	990 #	968	-0-	-22	-0-	968	2		N	-0-		-0-	
12	1023 #	625	-0-	-398	-0-	625	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,840		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRADFORD (TONKAWA) CONOCOPHILLIPS COMPANY CROSS -F-		//CONT.//	11226 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB					
			172232								
		WELL #:	1	RRCID ->	148981	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9010 PERF.	6420 - 6456	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 #	-0-	-0-	-217	-0-					27
02		821 R	821	-0-	-0-	-0-	821 3				27
03		246 R	246	-0-	-0-	-0-	246 3				27
04		183 R	183	-0-	-0-	-0-	183 3				27
05		899 #	320	-0-	-579	-0-	320 3				27
06		870 #	224	-0-	-646	-0-	224 3				27
07		899 #	243	-0-	-656	-0-	243 3				27
08		310 #	230	-0-	-80	-0-	227 3	3 9			30
09		300 #	281	-0-	-19	-0-	281 3				30
10		424 R	424	-0-	-0-	-0-	424 3				30
11		240 #	189	-0-	-51	-0-	189 3				30
*12		342 R	342	-0-	-0-	-0-	342 3				30
TOTAL GAS PROD:			3,503				TOTAL CONDENSATE PROD:			9	

CRUISE A		WELL #:	3	RRCID ->	163373	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	7600 PERF.	6452 - 6462	
01		2046 #	1268	-0-	-778	-0-	1268 3				-0-
02		1820 #	484	-0-	-1336	-0-	484 3				-0-
03		1674 #	4	-0-	-1670	-0-	4 3				-0-
04		1500 #	20	-0-	-1480	-0-	20 3				-0-
05		1271 #	38	-0-	-1233	-0-	38 3				-0-
06		1230 #	472	-0-	-758	-0-	472 3				-0-
07		527 #	-0-	-0-	-527	-0-					-0-
08		169 R	169	-0-	-0-	-0-	169 3				-0-
09		2611 R	2611	-0-	-0-	-0-	2611 3				-0-
10		1779 R	1779	-0-	-0-	-0-	1779 3				-0-
11		1742 R	1742	-0-	-0-	-0-	1742 3				-0-
12		2480 #	818	-0-	-1662	-0-	818 3				-0-
TOTAL GAS PROD:			9,405				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

E R OPERATING COMPANY BRILLHART		WELL #:	238075 2854	RRCID ->	058398	COMPL. DATE	04/24/1974	TOTAL DEPTH	6525 PERF.	6414 - 6424	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					185
02		36 R	36	-0-	-0-	-0-	19 1	17 2			185
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					185
04		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 2				185
05		1012 R	1012	-0-	-0-	-0-	115 1	897 2			185
06		2121 R	2121	-0-	-0-	-0-	102 1	2019 2			185
07		2024 R	2024	-0-	-0-	-0-	92 1	1932 2			185
08		1023 #	864	-0-	-159	-0-	98 1	758 2			192
							8 9				
09		1876 R	1876	-0-	-0-	-0-	84 1	1792 2			192
10		2148 R	2148	-0-	-0-	-0-	91 1	2057 2			192
11		1770 #	773	-0-	-997	-0-	55 1	718 2			192
12		1829 #	444	-0-	-1385	-0-	67 1	377 2			192
TOTAL GAS PROD:			11,303				TOTAL CONDENSATE PROD:			7	

OIL AND GAS DIVISION

BRADFORD (TONKAWA)		//CONT.//		11226 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB					
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
BRILLHART, H. C.		WELL #:		1	RRCID ->	047684	COMPL. DATE	11/08/1969	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6384 - 6385
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1008 R	1008	-0-	-0-	-0-	999 2	9 9	N	8		49
02		858 R	858	-0-	-0-	-0-	850 2	8 9	N	7		56
03		1043 R	1043	-0-	-0-	-0-	1042 2	1 9	N	1		57
04		1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	1009 2	2 9	N	2		59
05		1094 R	1094	-0-	-0-	-0-	1090 2	4 9	N	4		63
06		1034 R	1034	-0-	-0-	-0-	1032 2	2 9	N	2		65
07		1080 R	1080	-0-	-0-	-0-	1079 2	1 9	N	1		66
08		1085 #	1054	-0-	-31	-0-	1050 2	4 9	N	4		70
09		1053 R	1053	-0-	-0-	-0-	1051 2	2 9	N	2		72
10		1123 R	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2		N	-0-		72
11		1067 R	1067	-0-	-0-	-0-	1060 2	7 9	N	6		78
12		1085 #	795	-0-	-290	-0-	793 2	2 9	N	2		80
TOTAL GAS PROD:		12,220				TOTAL CONDENSATE PROD:				39		

BRADFORD, NW. (TONKAWA)				11230 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
DUKE, C.C.		WELL #:		5	RRCID ->	205184	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6528 - 7566
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232	ASSOCIATED		CNTY: LIPSCOMB					
PEERY A												
WELL #:		4		RRCID ->	141492	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7410 - 7490	
01	372 #	354	-0-	-18	-0-	354 3			N	-0-		-0-
02	336 #	317	-0-	-19	-0-	317 3			N	-0-		-0-
03	372 #	360	-0-	-12	-0-	360 3			N	-0-		-0-
04	360 #	347	-0-	-13	-0-	347 3			N	-0-		-0-
05	372 #	330	-0-	-42	-0-	330 3			N	-0-		-0-
06	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435 3			N	-0-		-0-
07	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387 3			N	-0-		-0-
08	372 #	321	-0-	-51	-0-	321 3			N	-0-		-0-
09	717 R	717	-0-	-0-	-0-	717 3			N	-0-		-0-
10	747 R	747	-0-	-0-	-0-	747 3			N	-0-		-0-
11	646 R	646	-0-	-0-	-0-	646 3			N	-0-		-0-
12	744 #	589	-0-	-155	-0-	589 3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,550				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BRADFORD, S.E. (ATOKA)			11232 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798									
BRADFORD "C"			WELL #:	4	RRCID ->	178497	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	11002	PERF.	8692 - 9668
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2046 X	1769	-0-	-277	-0-	30	1	1737	3	N	-0-	69
						2	4					
02	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	47	1	3050	3	N	-0-	69
						2	4					
03	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	55	1	3263	3	N	22	91
						2	4			24	9	
04	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	57	1	3153	3	N	-0-	91
						2	4					
05	3441 X	3096	-0-	-345	-0-	62	1	3032	3	N	-0-	91
						2	4					
06	3330 X	2559	-0-	-771	-0-	50	1	2508	3	N	-0-	91
						1	4					
07	3441 X	2894	-0-	-547	-0-	50	1	2843	3	N	-0-	91
						1	4					
08	3348 X	2992	-0-	-356	-0-	63	1	2927	3	N	-0-	91
						2	4					
09	3210 X	2756	-0-	-454	-0-	61	1	2690	3	N	3	94
						2	4			3	9	
10	3100 X	2742	-0-	-358	-0-	64	1	2673	3	N	3	97
						2	4			3	9	
11	2910 X	2181	-0-	-729	-0-	54	1	2120	3	N	5	102
						1	4			6	9	
12	3007 X	1135	-0-	-1872	-0-	36	1	1097	3	N	-0-	102
						2	4					
TOTAL GAS PROD:		31,779		TOTAL CONDENSATE PROD:		33						

BORN, ALEX "F"			WELL #: 4899		RRCID -> 189871		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 11276 PERF. 8837 - 8842		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	372 X	339	-0-	-33	-0-	5	1	332	3	N	-0-	24			
						2	4								
02	336 X	317	-0-	-19	-0-	4	1	311	3	N	-0-	24			
						2	4								
03	388 X	388	-0-	-0-	-0-	9	1	377	3	N	-0-	24			
						2	4								
04	369 X	369	-0-	-0-	-0-	6	1	361	3	N	-0-	24			
						2	4								
05	372 X	352	-0-	-20	-0-	5	1	345	3	N	-0-	24			
						2	4								
06	390 X	326	-0-	-64	-0-	5	1	320	3	N	-0-	24			
						1	4								
07	403 X	328	-0-	-75	-0-	5	1	322	3	N	-0-	24			
						1	4								
08	403 X	322	-0-	-81	-0-	4	1	316	3	N	-0-	24			
						2	4								
09	360 X	337	-0-	-23	-0-	7	1	328	3	N	-0-	24			
						2	4								
10	365 X	365	-0-	-0-	-0-	6	1	357	3	N	-0-	24			
						2	4								
11	378 X	378	-0-	-0-	-0-	7	1	370	3	N	-0-	24			
						1	4								
12	341 X	280	-0-	-61	-0-	6	1	272	3	N	-0-	24			
						2	4								
TOTAL GAS PROD:		4,101		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BRADFORD, S.E. (ATOKA)		//CONT.//		11232 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
BRADFORD		WELL #:		3775	RRCID ->	198369	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8774 - 8944		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715				CNTY: LIPSCOMB					
RUSSELL MEIER				WELL #:	1902	RRCID ->	239009	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8511 - 8517	
01	2976 X	711	-0-	-2265	-0-	659	2	52	9	N	47		98
02	2688 X	765	-0-	-1923	-0-	765	2			N	-0-		98
03	2883 X	1728	-0-	-1155	-0-	1728	2			N	-0-		98
04	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4094	2	4	9	N	4		102
05	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3314	2	7	9	N	6		108
06	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2921	2	19	9	N	17		125
07	4247 X	2866	-0-	-1381	-0-	2866	2			N	-0-		125
08	4247 X	2841	-0-	-1406	-0-	2841	2			N	-0-		125
09	4110 X	2676	-0-	-1434	-0-	2676	2			N	-0-		125
10	3317 X	2691	-0-	-626	-0-	2661	2	30	9	N	27		152
11	2940 X	2636	-0-	-304	-0-	2633	2	3	9	N	3		155
12	T. A.	2618	-0-	2618	2618	2608	2	10	9	N	9		164

TOTAL GAS PROD: 29,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

EOG RESOURCES, INC.				253162				CNTY: LIPSCOMB					
BEARD 606				WELL #:	2H	RRCID ->	229813	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	9165	PERF. 9539 - 11234	
01	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-		38
02	3248 X	2079	-0-	-1169	-0-	2079	2			N	-0-		38
03	3596 X	2658	-0-	-938	-0-	2652	2	6	9	N	5	25 1	18
04	3480 X	1888	-0-	-1592	-0-	1888	2			N	-0-		18
05	3503 X	366	-0-	-3137	-0-	364	2	2	9	N	2		20
06	3390 X	3000	-0-	-390	-0-	2997	2	3	9	N	3		23
07	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3025	2	2	9	N	2		25
08	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2745	2	2	9	N	2		27
09	3000 X	2294	-0-	-706	-0-	2294	2			N	-0-		27
10	3100 X	2131	-0-	-969	-0-	2131	2			N	-0-		27
*11	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3933	2	17	9	N	15		42
*12	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4377	2	6	9	N	5		47

TOTAL GAS PROD: 32,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

OIL AND GAS DIVISION

BRADFORD, S.E. (ATOKA)		//CONT.//		11232 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
PRICE TRUST 604		WELL #:		2H	RRCID ->	234663	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	9084	PERF.	9484 - 11552		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		6696 X	4862	-0-	-1834	-0-	32 1	4830 2	N		-0-			17
02		6048 X	5228	-0-	-820	-0-	36 1	5192 2	N		-0-			17
03		6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	42 1	6186 2	N		-0-			17
04		5730 X	4729	-0-	-1001	-0-	31 1	4698 2	N		-0-			17
05		5797 X	5133	-0-	-664	-0-	28 1	5094 2	N		10			27
							11 9							
06		6030 X	4408	-0-	-1622	-0-	19 1	4386 2	N		3			30
							3 9							
07		6231 X	5161	-0-	-1070	-0-	19 1	5142 2	N		-0-			30
08		6231 X	5437	-0-	-794	-0-	20 1	5417 2	N		-0-			30
09		5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	20 1	5301 2	N		-0-			30
10		5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	21 1	5652 2	N		-0-			30
*11		7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	75 1	7625 2	N		3			33
							3 9							
*12		6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	94 1	6664 2	N		2			35
							2 9							
TOTAL GAS PROD:		66,643				TOTAL CONDENSATE PROD:		18						

BEARD 606		WELL #:		3H	RRCID ->	245241	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	9628 - 11254		
01		5518 X	5013	-0-	-505	-0-	42 1	4971 2	N		-0-		37	
02		4340 X	3731	-0-	-609	-0-	30 1	3701 2	N		-0-		37	
03		4805 X	4595	-0-	-210	-0-	40 1	4536 2	N		17	34 1	20	
							19 9							
04		4860 X	2486	-0-	-2374	-0-	29 1	2457 2	N		-0-		20	
05		5022 X	454	-0-	-4568	-0-	1 1	444 2	N		8		28	
							9 9							
06		4860 X	4601	-0-	-259	-0-	18 1	4583 2	N		-0-		28	
07		4588 X	4580	-0-	-8	-0-	25 1	4555 2	N		-0-		28	
08		4588 X	3170	-0-	-1418	-0-	19 1	3151 2	N		-0-		28	
09		4590 X	3345	-0-	-1245	-0-	16 1	3329 2	N		-0-		28	
10		4743 X	1901	-0-	-2842	-0-	14 1	1887 2	N		-0-		28	
*11		4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	94 1	4770 2	N		2		30	
							2 9							
12		4588 X	3321	-0-	-1267	-0-	93 1	3226 2	N		2		32	
							2 9							
TOTAL GAS PROD:		42,063				TOTAL CONDENSATE PROD:		29						

QEP ENERGY COMPANY		684474		RRCID ->		207084	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9073 - 9083
PIPER		WELL #:		1629								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BRADFORD, S.E. (ATOKA)		//CONT.//		11232 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
QEP ENERGY COMPANY		//CONT.//		684474									
PIPER 603		WELL #:		2H	RRCID ->	254773	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	9992 - 10537	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		20048 X	20048	-0-	-0-	-0-	19836 2	212 9	N	193	195 1		507
02		15928 X	15928	-0-	-0-	-0-	15749 2	179 9	N	163	195 1		475
03		16607 X	16607	-0-	-0-	-0-	16400 2	207 9	N	188	198 1		465
04		16470 X	15235	-0-	-1235	-0-	15068 2	167 9	N	152	395 1		222
05		17019 X	15077	-0-	-1942	-0-	14904 2	173 9	N	157			379
06		17730 X	14290	-0-	-3440	-0-	14071 2	219 9	N	199	194 1		384
07		17639 X	15366	-0-	-2273	-0-	15146 2	220 9	N	200	197 1		387
08		16616 X	15118	-0-	-1498	-0-	14907 2	211 9	N	192	385 1		194
09		15240 X	14530	-0-	-710	-0-	14411 2	119 9	N	108			302
10		15376 X	14853	-0-	-523	-0-	14713 2	140 9	N	127	198 1		234
11		14880 X	14468	-0-	-412	-0-	14363 2	105 9	N	95			329
12		15035 X	NO RPT	-0-	-15035	-0-			N	NO RPT			329
TOTAL GAS PROD:		171,520				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,774			

R & A MOORE, INC.				685765									
OLA		WELL #:		1	RRCID ->	147468	COMPL. DATE	10/16/1993	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8754 - 8808	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			28
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			28
03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			28
04		120 N	108	-0-	-12	-0-	108 2		N	-0-			28
05		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2		N	-0-			28
06		120 N	106	-0-	-14	-0-	106 2		N	-0-			28
07		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2		N	-0-			28
08		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2		N	-0-			28
09		120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2		N	-0-			28
10		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			28
11		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-			28
*12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		1,860				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
BEARD		WELL #:		1	RRCID ->	217360	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	10519	PERF.	9162 - 9176	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		950 N	950	-0-	-0-	-0-	15 1	935 2	N	-0-			-0-
02		868 N	517	-0-	-351	-0-	5 1	512 2	N	-0-			-0-
03		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	15 1	1288 2	N	-0-			-0-
04		986 N	986	-0-	-0-	-0-	15 1	971 2	N	-0-			-0-
05		968 N	968	-0-	-0-	-0-	15 1	953 2	N	-0-			-0-
06		1260 N	911	-0-	-349	-0-	15 1	896 2	N	-0-			-0-
07		1023 N	930	-0-	-93	-0-	15 1	915 2	N	-0-			-0-
08		961 N	831	-0-	-130	-0-	15 1	816 2	N	-0-			-0-
09		900 N	790	-0-	-110	-0-	15 1	775 2	N	-0-			-0-
10		930 N	781	-0-	-149	-0-	15 1	766 2	N	-0-			-0-
11		810 N	758	-0-	-52	-0-	15 1	743 2	N	-0-			-0-
*12		990 N	990	-0-	-0-	-0-	20 1	970 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,715				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BRADFORD S. E. (MORROW LOWER)		11232 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798												
BRADFORD		WELL #: 7775		RRCID -> 184124		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9724 - 9909		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		31 X	2	-0-	-29	-0-	2 4			N	-0-			3
02		28 X	6	-0-	-22	-0-	2 4	4	9	N	4	7	5	-0-
03		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 4			N	-0-			-0-
04		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 4			N	-0-			-0-
05		6 X	2	-0-	-4	-0-	2 4			N	-0-			-0-
06		6 X	1	-0-	-5	-0-	1 4			N	-0-			-0-
07		6 X	1	-0-	-5	-0-	1 4			N	-0-			-0-
08		12 X	12	-0-	-0-	-0-	10 3	2	4	N	-0-			-0-
09		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 4			N	-0-			-0-
10		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 4			N	-0-			-0-
11		12 X	1	-0-	-11	-0-	1 4			N	-0-			-0-
12		12 X	3	-0-	-9	-0-	1 1	2	4	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36				TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

BRADFORD, LYDIA M.		WELL #: 5811		RRCID -> 188291		COMPL. DATE 03/17/2002		TOTAL DEPTH 10106		PERF. 9705 - 9714		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED		08/01/2013		- PLUGGED 08-01-2013								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRADFORD		WELL #: 3775		RRCID -> 198370		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9730 - 9860		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIT PETROLEUM COMPANY PIPER RANCH		877099		RRCID -> 143245		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9930 - 9940		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BRADFORD SW. (MORROW LOWER)				11233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
PIPER, OLA O.-690-				WELL #: 18	RRCID -> 166012	COMPL. DATE 07/15/1997	TOTAL DEPTH 10410	PERF.10171	- 10226				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	BALANCE	
01	5022 X	4951	-0-	-71	-0-	79 1	4862 3	N	7			81	
						2 4	8 9						
02	4536 X	4266	-0-	-270	-0-	54 1	4210 3	N	-0-			81	
						2 4							
03	4929 X	4416	-0-	-513	-0-	56 1	4297 3	N	55			136	
						2 4	61 9						
04	4770 X	3696	-0-	-1074	-0-	84 1	3569 3	N	37			173	
						2 4	41 9						
05	4960 X	4785	-0-	-175	-0-	50 1	4698 3	N	32	194 1		11	
						2 4	35 9						
06	4800 X	4563	-0-	-237	-0-	49 1	4477 3	N	33			44	
						1 4	36 9						
07	4712 X	4635	-0-	-77	-0-	49 1	4582 3	N	3			47	
						1 4	3 9						
08	4774 X	4440	-0-	-334	-0-	4418 3	22 9	N	20			67	
09	4620 X	4331	-0-	-289	-0-	46 1	4251 3	N	29			96	
						2 4	32 9						
10	4774 X	4395	-0-	-379	-0-	46 1	4330 3	N	15			111	
						2 4	17 9						
11	4560 X	4368	-0-	-192	-0-	57 1	4288 3	N	20			131	
						1 4	22 9						
12	4650 X	3990	-0-	-660	-0-	49 1	3939 3	N	-0-			131	
						2 4							

TOTAL GAS PROD: 52,836

TOTAL CONDENSATE PROD: 251

BRADFORD, WEST (TONKAWA)				11234 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
KING "B"				WELL #: 1	RRCID -> 166361	COMPL. DATE 06/04/1997	TOTAL DEPTH 10030	PERF. 6454	- 6472			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	BALANCE
01	1054 N	764	-0-	-290	-0-	764 3		N	-0-			131
02	756 N	742	-0-	-14	-0-	740 3	2 9	N	2			133
03	868 N	803	-0-	-65	-0-	800 3	3 9	N	3			136
04	750 N	674	-0-	-76	-0-	674 3		N	-0-			136
05	837 N	697	-0-	-140	-0-	695 3	2 9	N	2			138
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1158 3	36 9	N	33	163 1		8
07	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 3		N	-0-			8
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1317 3	69 9	N	63			71
09	1200 N	1046	-0-	-154	-0-	1045 3	1 9	N	1			72
10	1488 N	852	-0-	-636	-0-	852 3		N	-0-			72
11	1350 N	755	-0-	-595	-0-	755 3		N	-0-			72
12	1085 N	719	-0-	-366	-0-	719 3		N	-0-			72

TOTAL GAS PROD: 11,112

TOTAL CONDENSATE PROD: 104

CANYON EXPLORATION CO.				129932		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
KING				WELL #: 1	RRCID -> 165747	COMPL. DATE 10/16/1997	TOTAL DEPTH 7828	PERF. 6510	- 6538			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	BALANCE
01	781 X	781	-0-	-0-	-0-	10 1	771 2	N	-0-			116
02	788 X	788	-0-	-0-	-0-	10 1	778 2	N	-0-			116
03	858 X	858	-0-	-0-	-0-	10 1	848 2	N	-0-			116
04	780 X	755	-0-	-25	-0-	10 1	745 2	N	-0-			116
05	775 X	753	-0-	-22	-0-	10 1	743 2	N	-0-			116
06	840 X	759	-0-	-81	-0-	10 1	749 2	N	-0-			116
07	868 X	614	-0-	-254	-0-	10 1	604 2	N	-0-			116
08	868 X	793	-0-	-75	-0-	10 1	783 2	N	-0-			116
09	781 X	781	-0-	-0-	-0-	10 1	771 2	N	-0-			116
10	744 X	673	-0-	-71	-0-	10 1	663 2	N	-0-			116
11	780 X	691	-0-	-89	-0-	10 1	681 2	N	-0-			116
12	806 X	376	-0-	-430	-0-	10 1	366 2	N	-0-			116

TOTAL GAS PROD: 8,622

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD, WEST (TONKAWA)		//CONT.//		11234 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
J-BREX COMPANY				427513									
KING, LLOYD				WELL #:	1	RRCID ->	201468	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6516 - 6544
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

LINN OPERATING, INC.				501545		RRCID ->	213563	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	7674	PERF.	6128 - 6140
PARNELL 475				WELL #:	3								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		RRCID ->	184841	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	5816 - 6486
PEERY				WELL #:	7								
01	2945 X	1744	-0-	-1201	-0-	368	1	1376	2	N	-0-		-0-
02	2604 X	2313	-0-	-291	-0-	248	1	2065	2	N	-0-		-0-
03	2883 X	728	-0-	-2155	-0-	31	1	697	2	N	-0-		-0-
04	2790 X	850	-0-	-1940	-0-	30	1	820	2	N	-0-		-0-
05	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	31	1	3186	2	N	-0-		-0-
06	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	30	1	2642	2	N	-0-		-0-
07	2573 X	1567	-0-	-1006	-0-	31	1	1536	2	N	-0-		-0-
08	3224 X	1611	-0-	-1613	-0-	31	1	1580	2	N	-0-		-0-
09	3120 X	2223	-0-	-897	-0-	30	1	2193	2	N	-0-		-0-
10	3224 X	2345	-0-	-879	-0-	31	1	2314	2	N	-0-		-0-
11	2670 X	2196	-0-	-474	-0-	30	1	2166	2	N	-0-		-0-
12	2294 X	1717	-0-	-577	-0-	31	1	1686	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 23,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD, WEST (TONKAWA)		//CONT.//		11234 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
WILLIAMS, W. R., INC.				925821									
HAMKER		WELL #:		1	RRCID ->	048892	COMPL. DATE	09/15/1970	TOTAL DEPTH	9148	PERF. 6521 - 6533		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	76	-0-	-48	-0-	76 3		N	-0-			-0-
02		112 N	70	-0-	-42	-0-	70 3		N	-0-			-0-
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-			-0-
04		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			-0-
05		93 N	26	-0-	-67	-0-	26 3		N	-0-			-0-
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-			-0-
07		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			-0-
08		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-			-0-
09		210 N	204	-0-	-6	-0-	204 3		N	-0-			-0-
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-			-0-
11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-			-0-
*12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,107	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PEERY		WELL #:		1	RRCID ->	052713	COMPL. DATE	05/17/1972	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 6502 - 6520		
01		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-			-0-
02		308 N	301	-0-	-7	-0-	301 3		N	-0-			-0-
03		310 N	176	-0-	-134	-0-	176 3		N	-0-			-0-
04		360 N	155	-0-	-205	-0-	155 3		N	-0-			-0-
05		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-			-0-
06		180 N	173	-0-	-7	-0-	173 3		N	-0-			-0-
07		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-			-0-
08		372 N	166	-0-	-206	-0-	166 3		N	-0-			-0-
09		180 N	160	-0-	-20	-0-	160 3		N	-0-			-0-
10		186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3		N	-0-			-0-
11		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			-0-
*12		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,570	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HUNTER		WELL #:		1	RRCID ->	136050	COMPL. DATE	09/22/1990	TOTAL DEPTH	6720	PERF. 6516 - 6538		
01		775 N	368	-0-	-407	-0-	368 3		N	-0-			-0-
02		784 N	207	-0-	-577	-0-	207 3		N	-0-			-0-
03		713 N	466	-0-	-247	-0-	466 3		N	-0-			-0-
04		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3		N	-0-			-0-
05		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-			-0-
06		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3		N	-0-			-0-
07		682 N	470	-0-	-212	-0-	470 3		N	-0-			-0-
08		465 N	390	-0-	-75	-0-	390 3		N	-0-			-0-
09		810 N	219	-0-	-591	-0-	219 3		N	-0-			-0-
10		465 N	422	-0-	-43	-0-	422 3		N	-0-			-0-
11		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-			-0-
*12		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,358	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BRADFORD, WEST (TONKAWA)		//CONT.//	11234 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
WILLIAMS, W. R., INC.		//CONT.//	925821						
HAMKER		WELL #:	2	RRCID -> 228761	COMPL. DATE 05/31/2007	TOTAL DEPTH 6709	PERF. 6534	- 6558	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2201 X	2167	-0-	-34	-0-	2167 3		25
02		1988 X	1918	-0-	-70	-0-	1918 3		25
03		2201 X	2172	-0-	-29	-0-	2172 3		25
04		2130 X	1978	-0-	-152	-0-	1978 3		25
05		2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2235 3	11 9	35
06		2100 X	2079	-0-	-21	-0-	2073 3	6 9	40
07		2170 X	2014	-0-	-156	-0-	2014 3		40
08		2232 X	2046	-0-	-186	-0-	2046 3		40
09		2160 X	2009	-0-	-151	-0-	2009 3		40
10		2232 X	2096	-0-	-136	-0-	2096 3		40
11		2070 X	1858	-0-	-212	-0-	1858 3		40
*12		2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	2085 3	2 9	42
TOTAL GAS PROD:			24,670				TOTAL CONDENSATE PROD:		17

BRAVO DOME (TUBB)			11544 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARTLEY		
HESS CORPORATION			381665						
COOTS, G. B.		WELL #:	1	RRCID -> 098977	COMPL. DATE 06/30/1979	TOTAL DEPTH 2823	PERF. 2080	- 2135	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRILLHART (ATOKA)		11985 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232												
KATHLEEN A		WELL #: 1		RRCID -> 253574		COMPL. DATE 09/11/2009		TOTAL DEPTH 7740		PERF. 6626 - 6659				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	6107	4755	-0-	-1352	-0-	78 1	4677 2	N	-0-					193
02	5264 #	4491	-0-	-773	-0-	70 1	4421 2	N	-0-					193
03	5487 #	4527	-0-	-960	-0-	78 1	4449 2	N	-0-					193
04	5310 #	4538	-0-	-772	-0-	75 1	4463 2	N	-0-					193
05	5146 #	4250	-0-	-896	-0-	78 1	4172 2	N	-0-					193
06	4800 #	3783	-0-	-1017	-0-	75 1	3708 2	N	-0-					193
07	5269 R	5269	-0-	-0-	-0-	78 1	5165 2	N	24					217
						26 9								
08	4681 #	4363	-0-	-318	-0-	78 1	4285 2	N	-0-					217
09	4530 #	4067	-0-	-463	-0-	75 1	3992 2	N	-0-					217
10	5270 #	3861	-0-	-1409	-0-	78 1	3783 2	N	-0-					217
11	5100 #	3869	-0-	-1231	-0-	75 1	3787 2	N	6	194 1				29
						7 9								
12	5270 #	4193	-0-	-1077	-0-	78 1	4115 2	N	-0-					29
TOTAL GAS PROD:		51,966				TOTAL CONDENSATE PROD:		30						

BRILLHART (MORROW, UPPER)		11990 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
BRECHEISEN, MARION		089980												
ALEXANDER, C. D. -A- -ET- -UX-		WELL #: 19		RRCID -> 021805		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6738 - 6754				
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
BRILLHART		106		RRCID -> 096837		COMPL. DATE 09/13/1981		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 6790 - 6798				
01	279 N	171	-0-	-108	-0-	171 2		N	-0-					-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-					-0-
03	186 N	148	-0-	-38	-0-	148 2		N	-0-					-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-					-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-					-0-
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-					-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-					-0-
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-					-0-
09	300 N	270	-0-	-30	-0-	270 2		N	-0-					-0-
10	372 N	215	-0-	-157	-0-	215 2		N	-0-					-0-
11	300 N	237	-0-	-63	-0-	237 2		N	-0-					-0-
*12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,006				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BRILLHART (MORROW, UPPER)		//CONT.//		11990 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701										
BRILLHART		WELL #:		14	RRCID ->	021802	COMPL. DATE	01/14/1959	TOTAL DEPTH	7319	PERF. 6795 - 6815			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	196 1	3073 2	N	-0-				162
02		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	178 1	2694 2	N	-0-				162
03		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	197 1	3053 2	N	-0-				162
04		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	191 1	2979 2	N	-0-				162
05		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	198 1	3012 2	N	-0-				162
06		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	191 1	2951 2	N	-0-				162
07		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	196 1	3039 2	N	-0-				162
08		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	189 1	2763 2	N	-0-				162
09		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	193 1	2838 2	N	-0-				162
10		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	195 1	2935 2	N	-0-				162
11		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	190 1	3001 2	N	-0-				162
*12		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	197 1	3022 2	N	-0-				162
TOTAL GAS PROD:		37,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRILLHART		WELL #:		1	RRCID ->	021804	COMPL. DATE	02/14/1961	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6874 - 6882	
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	52 1	808 2	N	37		152	
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	41 9	700 2	N	8		160	
03	1023 N	859	-0-	-164	-0-	46 1	797 2	N	10	158 1	12	
04	870 N	825	-0-	-45	-0-	9 9	762 2	N	13		25	
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	11 9	767 2	N	25		50	
06	840 N	831	-0-	-9	-0-	14 9	754 2	N	25		75	
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	28 9	816 2	N	20		95	
08	837 N	822	-0-	-15	-0-	49 1	750 2	N	19		114	
09	840 N	762	-0-	-78	-0-	22 9	697 2	N	16		130	
10	899 N	894	-0-	-5	-0-	51 1	806 2	N	32		162	
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	21 9	788 2	N	8	157 1	13	
*12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	47 1	774 2	N	17		30	
TOTAL GAS PROD:		10,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		230						

ZENENERGY, INC.		950615		RRCID ->		203211	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6824 - 6844
FLOWERS		WELL #:		1037							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BRILLHART (OSWEGO) 11990 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 120042 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6140 - 6154

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

BRILLHART S. (OSWEGO) 11995 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 APACHE CORPORATION 027200
 ALEXANDER "A" WELL #: 2 RRCID -> 172816 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5862 - 5872

01		589 #	579	-0-	-10	-0-	579	3	N	-0-		67
02		511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-		67
03		589 #	533	-0-	-56	-0-	533	3	N	-0-		67
04		570 #	453	-0-	-117	-0-	453	3	N	-0-		67
05		589 #	75	-0-	-514	-0-	75	3	N	-0-		67
06		570 #	438	-0-	-132	-0-	438	3	N	-0-		67
07		558 #	340	-0-	-218	-0-	340	3	N	-0-		67
08		527 #	402	-0-	-125	-0-	402	3	N	-0-		67
09		450 #	434	-0-	-16	-0-	434	3	N	-0-		67
10		512 R	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-		67
11		477 R	477	-0-	-0-	-0-	477	3	N	-0-		67
*12		508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-		67
TOTAL GAS PROD:			5,262	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRISCOE (CHERT) 12007 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
 COCOA WELL #: 1 RRCID -> 191826 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14400 - 14408

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

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE (MORROW)		12007 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
AIKMAN BROTHERS, LLC		009101										
MEEK		WELL #: 1 A		RRCID -> 095619		COMPL. DATE 06/04/1981		TOTAL DEPTH 14700 PERF.14402 - 14416				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5332 X	5327	-0-	-5	-0-	5326	2	1 9	N	1		13
02	5516 X	5280	-0-	-236	-0-	5274	2	6 9	N	5		18
03	6107 X	4460	-0-	-1647	-0-	4454	2	6 9	N	5		23
04	5910 X	5504	-0-	-406	-0-	5493	2	11 9	N	10		33
05	5859 X	5760	-0-	-99	-0-	5752	2	8 9	N	7		40
06	5670 X	5102	-0-	-568	-0-	5094	2	8 9	N	7		47
07	5859 X	4648	-0-	-1211	-0-	4639	2	9 9	N	8		55
08	5766 X	4385	-0-	-1381	-0-	4377	2	8 9	N	7		62
09	5580 X	5013	-0-	-567	-0-	5006	2	7 9	N	6		68
10	5766 X	4955	-0-	-811	-0-	4947	2	8 9	N	7		75
11	5100 X	4871	-0-	-229	-0-	4863	2	8 9	N	7		82
12	5022 X	4804	-0-	-218	-0-	4802	2	2 9	N	2		84
TOTAL GAS PROD:		60,109		TOTAL CONDENSATE PROD:								72

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798						CNTY: HEMPHILL				
SMITH, S. G.		WELL #: 1038		RRCID -> 084531		COMPL. DATE 08/23/1979		TOTAL DEPTH 14960 PERF.14438 - 14454				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

CAMBRIDGE PRODUCTION, INC.		126783						CNTY: HEMPHILL				
SOPHIA		WELL #: 102545		RRCID -> 102545		COMPL. DATE 10/28/1982		TOTAL DEPTH 14902 PERF.14532 - 14544				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			300
		PLUGGED AND ABANDONED		03/14/2007								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE (MORROW)		//CONT.//		12007 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715								
SMITH, S. G.				WELL #: 2	RRCID -> 168451	COMPL. DATE 03/19/1998	TOTAL DEPTH 14650	PERF.14467	- 14490			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418 X	20	-0-	-2398	-0-	20 2		N	-0-			115
02	2184 X	16	-0-	-2168	-0-	16 2		N	-0-			115
03	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936 2		N	-0-			115
04	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	6141 2	32 9	N	29			144
05	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5322 2		N	-0-			144
06	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3389 2	20 9	N	18	157 1		5
07	2418 X	2319	-0-	-99	-0-	2307 2	12 9	N	11			16
08	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	5457 2	6 9	N	5			21
09	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4703 2	13 9	N	12			33
10	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4202 2	15 9	N	14			47
11	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2905 2	10 9	N	9	48 1		8
12	2418 X	1891	-0-	-527	-0-	1891 2		N	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		39,397				TOTAL CONDENSATE PROD:		98				

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378				HEMPHILL				
HEFLEY 36				WELL #: 1	RRCID -> 076513	COMPL. DATE 03/13/1978	TOTAL DEPTH 15100	PERF.14652	- 14664			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9765 X	3774	-0-	-5991	-0-	264 1	3510 2	N	-0-			44
02	8820 X	5736	-0-	-3084	-0-	512 1	5215 2	N	8			52
03	8649 X	7081	-0-	-1568	-0-	696 1	6383 2	N	2			54
04	8370 X	8067	-0-	-303	-0-	738 1	7309 2	N	18			72
05	6913 X	3973	-0-	-2940	-0-	1023 1	2930 2	N	18			90
06	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	924 1	6395 2	N	9			99
07	8339 X	7390	-0-	-949	-0-	931 1	6457 2	Y	2			101
08	16095 X	16095	-0-	-0-	-0-	1023 1	15072 2	Y	-0-	93 1		8
09	8070 X	3464	-0-	-4606	-0-	853 1	2604 2	Y	6	4 1	1 8	9
*10	7564 X	3314	-0-	-4250	-0-	573 1	2741 2	Y	-0-			9
*11	11190 X	2152	-0-	-9038	-0-	403 1	1749 2	Y	-0-			9
12	6944 X	3380	-0-	-3564	-0-	496 1	2884 2	Y	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		71,755				TOTAL CONDENSATE PROD:		63				

HEFLEY				1037				HEMPHILL				
HEFLEY				WELL #: 1037	RRCID -> 079543	COMPL. DATE 06/16/1978	TOTAL DEPTH 14850	PERF.14364	- 14646			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRISCOE (MORROW)		//CONT.//		12007 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
MEADOWS		WELL #:		101	RRCID ->	082243	COMPL. DATE	03/24/1979	TOTAL DEPTH	15230	PERF.	14853 - 14876		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		15283 X	7265	-0-	-8018	-0-	16	1	7249	2	N	-0-		172
02		13804 X	25	-0-	-13779	-0-	25	1			N	-0-		172
03		15097 X	10514	-0-	-4583	-0-	21	1	10493	2	N	-0-		172
04		10425 X	10425	-0-	-0-	-0-	28	1	10397	2	N	-0-		172
05		13051 X	13051	-0-	-0-	-0-	31	1	13020	2	N	-0-		172
06		10170 X	8464	-0-	-1706	-0-	30	1	8433	2	N	1	1 8	172
							1	9						
07		10788 X	8374	-0-	-2414	-0-	31	1	8343	2	Y	-0-		172
08		13051 X	11405	-0-	-1646	-0-	31	1	11366	2	Y	7	155 1	24
							8	9						
09		15895 X	15895	-0-	-0-	-0-	30	1	15856	2	Y	8	7 1 1 8	24
							9	9						
10		13051 X	5890	-0-	-7161	-0-	31	1	5859	2	Y	-0-		24
11		11040 X	5963	-0-	-5077	-0-	30	1	5933	2	Y	-0-		24
12		16430 X	6097	-0-	-10333	-0-	30	1	6066	2	Y	1	1 8	24
							1	9						
TOTAL GAS PROD:				103,368			TOTAL CONDENSATE PROD:						17	

FOREST OIL CORPORATION				275740				CNTY: HEMPHILL						
DODD				WELL #:	1	RRCID ->	078045	COMPL. DATE	07/24/1978	TOTAL DEPTH	15005	PERF.	14456 - 14479	
01		2085	-0-	-0-	-2085	-0-					N	-0-		-0-
02		2085	-0-	-0-	-2085	-0-					N	-0-		-0-
03		2085	-0-	-0-	-2085	-0-					N	-0-		-0-
04		2085	-0-	-0-	-2085	-0-					N	-0-		-0-
05		2085	-0-	-0-	-2085	-0-					N	-0-		-0-
06		2085	-0-	-0-	-2085	-0-					N	-0-		-0-
07		2085	-0-	-0-	-2085	-0-					N	-0-		-0-
08		2085	-0-	-0-	-2085	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

FRONTIER ALLIANCE, LLC				287100				CNTY: HEMPHILL						
HELTON				WELL #:	1049	RRCID ->	228778	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	15001	PERF.	5570 - 5848	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE (MORROW)		//CONT.//		12007 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC				491579										
BARKER, C. W.				WELL #:	2	RRCID ->	098227	COMPL. DATE	11/06/1981	TOTAL DEPTH	14803	PERF.14413	- 14418	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LINN OPERATING, INC.				501545		RRCID ->		179978	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	14730	PERF.14287	- 14296			
MEEK 67				WELL #:	1												
*01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	31	1	1471	2	Y	5	30	1	5	8	4
							6	9									
*02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	28	1	839	2	Y	5	5	8			4
							6	9									
*03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	12	1	1678	2	Y	6	6	8			4
							7	9									
*04	3000	N	4029	-0-	1029	1029	4025	2	4	9	Y	4	4	8			4
*05	2861	N	1832	-0-	-1029	-0-	1832	2			Y	-0-					4
*06	1650	N	1562	-0-	-88	-0-	1562	2			Y	-0-					4
*07	2046	X	1638	-0-	-408	-0-	1632	2	6	9	Y	5	5	8			4
*08	2046	X	1899	-0-	-147	-0-	1899	2			Y	-0-					4
*09	1980	X	1373	-0-	-607	-0-	1371	2	2	9	Y	2	2	8			4
*10	1829	X	1760	-0-	-69	-0-	1760	2			Y	-0-					4
*11	1890	X	1711	-0-	-179	-0-	9	1	1702	2	Y	-0-					4
*12	1860	X	1660	-0-	-200	-0-	32	1	1628	2	Y	-0-					4
TOTAL GAS PROD:		21,542				TOTAL CONDENSATE PROD:		27									

MEEK "54"				WELL #:	2	RRCID ->	191155	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	14809	PERF.14319	- 14331				
01	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	588	1	5136	2	N	1					45
							1	9									
02	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	515	1	4633	2	N	9					54
							10	9									
03	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	343	1	5471	2	N	10					64
							11	9									
04	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5371	2	11	9	N	10					74
05	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5676	2	11	9	N	10					84
06	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5044	2	6	9	N	5					89
07	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5284	2	3	9	N	3					92
08	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	19	1	4537	2	N	10					102
							11	9									
*09	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	115	1	4985	2	N	6					108
							7	9									
*10	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	229	1	4510	2	N	4					112
							4	9									
*11	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	573	1	3462	2	N	10					122
							11	9									
12	5301	X	4936	-0-	-365	-0-	477	1	4450	2	N	8					130
							9	9									
TOTAL GAS PROD:		61,513				TOTAL CONDENSATE PROD:		86									

BRISCOE (MORROW)		//CONT.//	12007 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
SAMSON LONE STAR, LLC			744737									
HEFLEY		WELL #:	1047	RRCID ->	078923	COMPL. DATE	09/28/1978	TOTAL DEPTH	14978	PERF.	14526 - 14550	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2		N	-0-		42
02		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2		N	-0-		42
03		1054 N	591	-0-	-463	-0-	591 2		N	-0-		42
04		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-		42
05		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-		42
06		570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-		42
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-		42
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		42
11		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-		42
*12		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-		42
TOTAL GAS PROD:			4,859			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

HEFLEY		WELL #:	1048	RRCID ->	081230	COMPL. DATE	02/23/1979	TOTAL DEPTH	14851	PERF.	14668 - 14682	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

PRATER		WELL #:	1039	RRCID ->	087327	COMPL. DATE	01/03/1980	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14364 - 14372	
01	372 N	211	-0-	-161	-0-	211 2		N	-0-		20	
02	2352 N	9	-0-	-2343	-0-	9 2		N	-0-		20	
03	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2542 2	8 9	N	7		27	
04	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 2		N	-0-		27	
05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2		N	-0-		27	
06	2460 N	1339	-0-	-1121	-0-	1339 2		N	-0-		27	
07	3100 N	3163	-0-	63	63	3154 2	9 9	N	8		35	
08	3100 N	3063	-0-	-37	26	3063 2		N	-0-		35	
09	3000 N	3201	-0-	201	227	3201 2		N	-0-		35	
10	3488 X	3261	-0-	-227	-0-	3261 2		N	-0-		35	
11	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499 2		N	-0-		35	
*12	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580 2		N	-0-		35	
TOTAL GAS PROD:			26,607			TOTAL CONDENSATE PROD:			15			

BRISCOE (MORROW)		//CONT.// 12007 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
FRANCIS		WELL #: 258		RRCID -> 093635		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 14770 PERF.14260 - 14372								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	125 1	5232 2	N		2	2 8				-0-
							2 9									
02		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	105 1	4135 2	N		1	1 8				-0-
							1 9									
03		5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	128 1	4921 2	N		2	2 8				-0-
							2 9									
04		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	97 1	4338 2	N		1	1 8				-0-
							1 9									
05		7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	155 1	6955 2	N		1	1 8				-0-
							1 9									
06		6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	150 1	6584 2	N		3	3 8				-0-
							3 9									
07		6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	155 1	6556 2	N		2	2 8				-0-
							2 9									
*08		6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	155 1	6217 2	N		1	1 8				-0-
							1 9									
*09		6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	150 1	6650 2	N		1	1 8				-0-
							1 9									
*10		7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	155 1	7552 2	N		2	2 8				-0-
							2 9									
*11		6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	130 1	6749 2	N		2	2 8				-0-
							2 9									
*12		6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	125 1	6412 2	N		1	1 8				-0-
							1 9									
TOTAL GAS PROD:			73,950	TOTAL CONDENSATE PROD:			19									

HEFLEY		WELL #: 3032		RRCID -> 102177		COMPL. DATE 11/07/1981		TOTAL DEPTH 14550 PERF.14098 - 14106								
01	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	20 1	2675 2	N	-0-	85						
02	2408 N	2405	-0-	-3	-0-	37 1	2367 2	N	1	86						
						1 9										
03	2325 N	2309	-0-	-16	-0-	41 1	2268 2	N	-0-	86						
04	2610 N	2448	-0-	-162	-0-	17 1	2431 2	N	-0-	86						
05	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	2964 2		N	-0-	86						
06	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560 2		N	-0-	86						
07	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570 2		N	-0-	86						
08	2945 N	2660	-0-	-285	-0-	2660 2		N	-0-	86						
09	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684 2		N	-0-	86						
10	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737 2		N	-0-	86						
11	2580 N	2552	-0-	-28	-0-	2551 2	1 9	N	1	87						
12	2759 N	2166	-0-	-593	-0-	25 1	2141 2	N	-0-	87						
TOTAL GAS PROD:			30,750	TOTAL CONDENSATE PROD:			2									

BRISCOE (14000)		12007 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL								
LINN OPERATING, INC.		501545														
ZYBACH 66		WELL #: 4		RRCID -> 189038		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 15195 PERF. 4680 - 5200								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.)		12009 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC		606616									
HORN		WELL #: 1049		RRCID -> 184357		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 14940 PERF.14675 - 14684			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	26604			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	26604			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	26604			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	26604			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	26604			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	26604			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	26604			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	26604			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	26604			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	26604			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	26604			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	26604			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANNELL		WELL #: 202		RRCID -> 187072		COMPL. DATE 09/18/2001		TOTAL DEPTH 14898 PERF.14773 - 14786			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.) //CONT.// 12009 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
 LUNSFORD WELL #: 203 RRCID -> 189245 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 14856 PERF.14400 - 14430

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

CARR WELL #: 101 RRCID -> 190087 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14502 - 14560

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/31/2013 - PLUGGED 01-31-2013												
TOTAL GAS PROD: -0-												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

MURPHY 2 WELL #: 1 RRCID -> 223730 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13878 - 14269

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

BRISCOE, SE (MORROW) 12013 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
 COMBINED RESOURCES CORPORATION 169455
 STEIN, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 085711 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 16958 PERF.15698 - 15905

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

OIL AND GAS DIVISION

BRITT (MORROW UPPER)		12048 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER				
SAMSON LONE STAR, LLC		744737										
BRITT		WELL #: 129		RRCID -> 104598		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH 16254 PERF.16036 - 16065				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2	N	-0-			-0-
02		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2	N	-0-			-0-
03		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2	N	-0-			-0-
04		1020 N	895	-0-	-125	-0-	895 2	N	-0-			-0-
05		1054 N	947	-0-	-107	-0-	947 2	N	-0-			-0-
06		990 N	887	-0-	-103	-0-	887 2	N	-0-			-0-
07		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2	N	-0-			-0-
08		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2	N	-0-			-0-
09		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2	N	-0-			-0-
10		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2	N	-0-			-0-
11		1050 N	975	-0-	-75	-0-	975 2	N	-0-			-0-
12		1085 N	871	-0-	-214	-0-	871 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRITT RANCH (DES MOINES WASH)		12062 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
LINN OPERATING, INC.		501545										
BRITT CALDWELL		WELL #: 1		RRCID -> 104788		COMPL. DATE 12/09/1988		TOTAL DEPTH 20050 PERF.12365 - 12480				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1518 2	103 9	N	94		294
02		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2		N	-0-		294
03		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1870 2	52 9	N	47	314 1	27
04		3000 N	3008	-0-	8	8	3007 2	1 9	N	1		28
05		3100 N	3881	-0-	781	789	3881 2		N	-0-		28
06		4652 X	3863	-0-	-789	-0-	3826 2	37 9	N	34		62
07		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3717 2	79 9	N	72		134
08		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3893 2	88 9	N	80		214
*09		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3642 2	79 9	N	72		286
*10		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3586 2	69 9	N	63	202 1	147
*11		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3268 2	74 9	N	67		214
12		3968 X	3493	-0-	-475	-0-	3423 2	70 9	N	64	202 1	76
TOTAL GAS PROD:		37,620		TOTAL CONDENSATE PROD:		594						

BRITT CALDWELL		WELL #: 2		RRCID -> 178160		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 12697 PERF.12420 - 12578				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		167
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		167
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11	178 1	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

OIL AND GAS DIVISION

BRITT RANCH (GRANITE WASH) NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC FIRESTONE		12062 300 606616		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER								
		WELL #: 108		RRCID -> 180040		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 16225		PERF.12285 - 12430						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A) APACHE CORPORATION SMITH, A. C. TRUST		12064 350 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
		WELL #: 1041		RRCID -> 129791		COMPL. DATE 12/28/1988		TOTAL DEPTH 12960		PERF.12724 - 12770						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHESAPEAKE OPERATING, INC. KIKER		147715 104		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER									
		WELL #: 104		RRCID -> 207963		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 17040		PERF.12578 - 13258							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1426 X	561	-0-	-865	B	-0-	561	2		N	-0-					107	
02	1288 X	572	-0-	-716	B	-0-	572	2		N	-0-					107	
03	1302 X	694	-0-	-608	B	-0-	615	2	79	9	N	72				179	
04	690 X	575	-0-	-115	B	-0-	573	2	2	9	N	2				181	
05	651 X	607	-0-	-44	B	-0-	607	2			N	-0-				181	
06	660 X	429	-0-	-231	B	-0-	429	2			N	-0-				181	
07	1996 X	1996	-0-	-0-	B	-0-	1865	2	131	9	N	119	1	8		299	
08	1234 X	1234	-0-	-0-	B	-0-	1233	2	1	9	N	1				300	
09	704 X	704	-0-	-0-	B	-0-	703	2	1	9	N	1	190	1	1	8	110
10	1984 X	644	-0-	-1340	B	-0-	644	2			N	-0-				110	
11	1920 X	578	-0-	-1342	B	-0-	577	2	1	9	N	1	60	1		51	
12	1984 X	548	-0-	-1436	B	-0-	548	2			N	-0-				51	
TOTAL GAS PROD:		9,142				TOTAL CONDENSATE PROD:		196									

OIL AND GAS DIVISION

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 KIKER WELL #: 201 RRCID -> 208114 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 16350 PERF.12454 - 13218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 X	62	-0-	-899 B	-0-	62 2		N	-0-			20
02	700 X	-0-	-0-	-700 B	-0-			N	-0-			20
03	775 X	-0-	-0-	-775 B	-0-			N	-0-			20
04	270 X	145	-0-	-125 B	-0-	145 2		N	-0-			20
05	411 X	411	-0-	-0- B	-0-	411 2		N	-0-			20
06	833 X	833	-0-	-0- B	-0-	833 2		N	-0-			20
07	354 X	354	-0-	-0- B	-0-	354 2		N	-0-			20
08	403 X	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	-0-			20
09	840 X	-0-	-0-	-840 B	-0-			N	-0-			20
10	868 X	-0-	-0-	-868 B	-0-			N	-0-			20
11	840 X	-0-	-0-	-840 B	-0-			N	-0-			20
12	341 X	-0-	-0-	-341 B	-0-			N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		1,805										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

LINN OPERATING, INC. 501545
 BRITT WELL #: 1 RRCID -> 118448 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12520 PERF. 4600 - 5200

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-11706			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-11706			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-11706			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-11706			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-11706			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-11706			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-11706			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-11706			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-11706			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-11706			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-11706			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-11706			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

BRITT WELL #: 1026 RRCID -> 121341 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12284 - 12340

01	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 2		N	-0-			87
02	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2		N	-0-			87
03	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 2		N	-0-			87
04	540 N	470	-0-	-70 B	-0-	470 2		N	-0-			87
05	527 N	312	-0-	-215 B	-0-	312 2		N	-0-			87
06	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771 2		N	-0-			87
07	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 2		N	-0-			87
08	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705 2		N	-0-			87
*09	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 2		N	-0-			87
*10	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 2		N	-0-			87
*11	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 2		N	-0-			87
12	651 N	515	-0-	-136 B	-0-	515 2		N	-0-			87
TOTAL GAS PROD:		6,934										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 BRITT WELL #: 107 RRCID -> 122350 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12448 - 12544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					409
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					409
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					409
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					409
05	4984 X	4984	-0-	-0- B	-0-	4900	2	84	9	N	76					485
06	INC G-10	3792	-0-	3792 B	3792	3659	2	133	9	N	121	354	1	1	8	251
07	INC G-10	3475	-0-	3475 B	7267	3454	2	21	9	N	19	185	1			85
08	10084 X	2817	-0-	-7267 B	-0-	2806	2	11	9	N	10	1	8			94
*09	2163 X	2163	-0-	-0- B	-0-	2132	2	31	9	N	28					122
*10	2635 X	2280	-0-	-355 B	-0-	2230	2	50	9	N	45	1	8			166
*11	2550 X	2060	-0-	-490 B	-0-	1990	2	70	9	N	64					230
12	2635 X	2473	-0-	-162 B	-0-	2459	2	14	9	N	13	5	8			238
TOTAL GAS PROD:		24,044				TOTAL CONDENSATE PROD:				376						

BRITT WELL #: 1027 RRCID -> 122594 COMPL. DATE 08/22/1986 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12290 - 12327

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
*09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
*10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

RATHJEN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 123554 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12412 - 12534

01	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	805	2	14	9	N	13					167
02	1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1164	2	81	9	N	74					241
03	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1332	2	42	9	N	38					279
04	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1189	2	37	9	N	34	183	1			130
05	1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	1357	2	37	9	N	34					164
06	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	1474	2	42	9	N	38					202
07	1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	1564	2	50	9	N	45					247
08	1994 N	1994	-0-	-0- B	-0-	1983	2	11	9	N	10	185	1			72
*09	1756 N	1756	-0-	-0- B	-0-	1709	2	47	9	N	43					115
*10	1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	1615	2	35	9	N	32					147
*11	1590 N	1506	-0-	-84 B	-0-	1467	2	39	9	N	35					182
12	DLQ G-10	1557	-0-	1557 B	1557	1547	2	10	9	N	9	147	1			44
TOTAL GAS PROD:		17,651				TOTAL CONDENSATE PROD:				405						

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
PURYEAR WELL #: 1027 RRCID -> 124240 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12274 - 12348															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE	
01	341 X	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-			267	
02	308 X	-0-	-0-	-308 B	-0-					N	-0-			267	
03	701 X	701	-0-	-0- B	-0-	695	2	6	9	N	5			272	
04	1305 X	1305	-0-	-0- B	-0-	1280	2	25	9	N	23			295	
05	641 X	641	-0-	-0- B	-0-	630	2	11	9	N	10			305	
06	660 X	331	-0-	-329 B	-0-	298	2	33	9	N	30	183	1	152	
07	1333 X	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	1			153	
08	1333 X	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-			153	
*09	1290 X	-0-	-0-	-1290 B	-0-					N	1			154	
*10	651 X	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-			154	
*11	330 X	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-			154	
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			154	
TOTAL GAS PROD:		2,978		TOTAL CONDENSATE PROD:						70					

BRITT WELL #: 1043 RRCID -> 124250 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12405 - 12546															
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			461	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	5			466	
03	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	184	2	13	9	N	12			478	
04	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	509	2	6	9	N	5			483	
05	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	2			N	-0-			483	
06	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-			483	
07	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	587	2	18	9	N	16	179	1	320	
08	1054 N	495	-0-	-559 B	-0-	495	2			N	-0-			320	
*09	630 N	547	-0-	-83 B	-0-	547	2			N	-0-			320	
*10	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	712	2	43	9	N	39	183	1	176	
*11	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	613	2	7	9	N	6			182	
*12	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	602	2	26	9	N	24	172	1	34	
TOTAL GAS PROD:		6,055		TOTAL CONDENSATE PROD:						107					

WILEY WELL #: 108 RRCID -> 124915 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12348 - 12440															
01	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-			82	
02	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894	2			N	-0-			82	
03	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860	2			N	-0-			82	
04	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2			N	-0-			82	
05	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939	2			N	-0-			82	
06	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	2			N	-0-			82	
07	868 N	585	-0-	-283 B	-0-	585	2			N	-0-			82	
08	1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	2			N	-0-			82	
*09	1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724	2			N	-0-			82	
*10	2277 N	2277	-0-	-0- B	-0-	2277	2			N	-0-			82	
*11	2234 N	2234	-0-	-0- B	-0-	2234	2			N	-0-			82	
12	775 N	642	-0-	-133 B	-0-	642	2			N	-0-			82	
TOTAL GAS PROD:		14,437		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 HUFF WELL #: 1034 RRCID -> 128104 COMPL. DATE 06/21/1988 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12271 - 12331

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					234
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					234
03	372 N	223	-0-	-149 B	-0-	223	2			N	-0-					234
04	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	682	2	54	9	N	49					283
05	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	923	2	10	9	N	9					292
06	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	36	1	895	2	N	9					301
						10	9									
07	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	854	2	9	9	N	8					309
08	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1017	2	22	9	N	20	166	1			163
*09	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	822	2	45	9	N	41					204
*10	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755	2			N	-0-					204
*11	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	452	2	1	9	N	1					205
12	899 N	488	-0-	-411 B	-0-	488	2			N	-0-					205
TOTAL GAS PROD:		7,298				TOTAL CONDENSATE PROD:				137						

RATHJEN WELL #: 207 RRCID -> 128530 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12480 - 12585

01	2656 N	2656	-0-	-0- B	-0-	2615	2	41	9	N	37	179	1			216
02	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	1524	2	8	9	N	7					223
03	1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	1559	2	1	9	N	1					224
04	1941 N	1941	-0-	-0- B	-0-	1885	2	56	9	N	51					275
05	1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	1690	2	39	9	N	35	185	1			125
06	1500 N	446	-0-	-1054 B	-0-	438	2	8	9	N	7					132
07	1860 N	1326	-0-	-534 B	-0-	1273	2	53	9	N	48					180
08	1705 N	1166	-0-	-539 B	-0-	1134	2	32	9	N	29	176	1			33
*09	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1109	2	44	9	N	40					73
*10	1271 N	1032	-0-	-239 B	-0-	976	2	56	9	N	51					124
*11	1140 N	823	-0-	-317 B	-0-	771	2	52	9	N	47					171
12	1178 N	855	-0-	-323 B	-0-	796	2	59	9	N	54	177	1			48
TOTAL GAS PROD:		16,219				TOTAL CONDENSATE PROD:				407						

BRITT WELL #: 2014 RRCID -> 129798 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12354 - 12440

01	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	667	2	15	9	N	14					138
02	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					138
03	4499 X	4499	-0-	-0- B	-0-	4488	2	11	9	N	10					148
*04	360 N	100	-0-	-260 B	-0-	99	2	1	9	N	1					149
*05	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					149
*06	420 X	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					149
*07	1094 X	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	2			N	-0-					149
*08	1260 X	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	2			N	-0-					149
*09	917 X	917	-0-	-0- B	-0-	917	2			N	-0-	109	1			40
*10	1365 X	1365	-0-	-0- B	-0-	1347	2	18	9	N	16					56
*11	1194 X	1194	-0-	-0- B	-0-	1185	2	9	9	N	8					64
12	961 N	931	-0-	-30 B	-0-	918	2	13	9	N	12	61	1			15
TOTAL GAS PROD:		12,288				TOTAL CONDENSATE PROD:				61						

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 BRITT WELL #: 2026 RRCID -> 130357 COMPL. DATE 03/13/1989 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12302 - 12342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2		N	-0-			130
02	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2		N	-0-			130
03	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2		N	-0-			130
04	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2		N	-0-			130
05	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2		N	-0-			130
06	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2		N	-0-			130
07	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429	2		N	-0-			130
08	465 N	214	-0-	-251 B	-0-	214	2		N	-0-			130
*09	420 N	210	-0-	-210 B	-0-	210	2		N	-0-			130
*10	403 N	149	-0-	-254 B	-0-	149	2		N	-0-	112	1	18
*11	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-				N	-0-			18
12	217 N	29	-0-	-188 B	-0-	29	2		N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		3,472				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LUKER WELL #: 103 RRCID -> 130978 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12490 - 12586

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

BRITT WELL #: 3026 RRCID -> 132761 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12340 - 12410

01	1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	2		N	-0-			202
02	1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464	2		N	-0-			202
03	2081 N	2081	-0-	-0- B	-0-	2081	2		N	-0-			202
04	1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959	2		N	-0-			202
05	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1706	2	7 9	N	6	179	1	29
06	1980 N	1501	-0-	-479 B	-0-	1501	2		N	-0-			29
07	2015 N	1438	-0-	-577 B	-0-	1438	2		N	-0-			29
08	1705 N	1439	-0-	-266 B	-0-	1439	2		N	-0-			29
*09	1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744	2		N	-0-			29
*10	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	2		N	-0-			29
*11	1380 N	1280	-0-	-100 B	-0-	1280	2		N	-0-			29
12	1798 N	1310	-0-	-488 B	-0-	1310	2		N	-0-			29
TOTAL GAS PROD:		18,862				TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 RATHJEN WELL #: 106 RRCID -> 133617 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12570 - 12707

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	1210	2	51	9	N	46					181		
02	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	859	2	47	9	N	43	174	1			50		
03	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1279	2	63	9	N	57					107		
04	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1132	2	68	9	N	62					169		
05	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	1485	2	61	9	N	55	174	1			50		
06	1585 N	1585	-0-	-0- B	-0-	1524	2	61	9	N	55					105		
07	1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	1536	2	46	9	N	42					147		
08	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1371	2	43	9	N	39					186		
*09	1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1287	2	36	9	N	33	180	1			39		
*10	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	2			N	-0-					39		
*11	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1160	2	6	9	N	5					44		
12	DLQ G-10	1373	-0-	1373 B	1373	1305	2	68	9	N	62					106		
TOTAL GAS PROD:		16,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		499												

BRITT WELL #: 3014 RRCID -> 199333 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12313 - 12353

01	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	160	2	33	9	N	30					237		
02	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	669	2	7	9	N	6					243		
03	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					243		
04	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	652	2	32	9	N	29					272		
05	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1397	2	44	9	N	40					312		
06	1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	1315	2	24	9	N	22	173	1			161		
07	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1328	2	15	9	N	14					175		
08	1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	1343	2	20	9	N	18					193		
*09	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1170	2	8	9	N	7					200		
*10	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	837	2	18	9	N	16	177	1			39		
*11	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2			N	-0-					39		
12	1364 X	740	-0-	-624 B	-0-	740	2			N	-0-					39		
TOTAL GAS PROD:		11,103		TOTAL CONDENSATE PROD:		182												

BRITT WELL #: 2027 RRCID -> 199374 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12303 - 12305

01	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					97		
02	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					97		
03	527 N	465	-0-	-62 B	-0-	457	2	8	9	N	7					104		
04	1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	2			N	-0-					104		
05	2634 N	2634	-0-	-0- B	-0-	2634	2			N	-0-					104		
06	2346 N	2346	-0-	-0- B	-0-	2346	2			N	-0-					104		
07	2430 N	2430	-0-	-0- B	-0-	2430	2			N	-0-					104		
08	2333 N	2333	-0-	-0- B	-0-	2333	2			N	-0-					104		
*09	2220 N	2153	-0-	-67 B	-0-	2153	2			N	-0-					104		
*10	2294 N	1860	-0-	-434 B	-0-	1859	2	1	9	N	1					105		
*11	2111 N	2111	-0-	-0- B	-0-	2111	2			N	-0-					105		
*12	1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	2			N	-0-					105		
TOTAL GAS PROD:		19,769		TOTAL CONDENSATE PROD:		8												

OIL AND GAS DIVISION

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.//		12064 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545											
BRITT		WELL #: 4026		RRCID -> 200232		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12350 - 12427					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5983 X	4882	-0-	-1101 B	-0-	4882	2		N	-0-			191
02	5404 X	4335	-0-	-1069 B	-0-	4335	2		N	-0-			191
03	5487 X	5487	-0-	-0- B	-0-	5487	2		N	-0-			191
04	4835 X	4835	-0-	-0- B	-0-	4835	2		N	-0-			191
05	4836 X	4479	-0-	-357 B	-0-	4479	2		N	-0-			191
06	5250 X	4005	-0-	-1245 B	-0-	4005	2		N	-0-			191
07	5425 X	4212	-0-	-1213 B	-0-	4212	2		N	-0-			191
08	5425 X	4782	-0-	-643 B	-0-	4782	2		N	-0-			191
*09	4800 X	4469	-0-	-331 B	-0-	4469	2		N	-0-			191
*10	4464 X	4384	-0-	-80 B	-0-	4384	2		N	-0-	159	1	32
*11	4620 X	4024	-0-	-596 B	-0-	4024	2		N	-0-			32
12	4774 X	4154	-0-	-620 B	-0-	4154	2		N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		54,048		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STILES		WELL #: 4025		RRCID -> 202320		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 12988 PERF.12459 - 12536					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2		N	-0-			93
02	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2		N	-0-			93
03	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2		N	-0-			93
04	360 N	171	-0-	-189 B	-0-	171	2		N	-0-			93
05	341 N	208	-0-	-133 B	-0-	207	2	1	9	N		1	94
06	270 N	264	-0-	-6 B	-0-	264	2		N	-0-			94
07	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2		N	-0-			94
08	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2		N	-0-			94
*09	270 N	245	-0-	-25 B	-0-	245	2		N	-0-			94
*10	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2		N	-0-			94
*11	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2		N	-0-			94
*12	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2		N	-0-			94
TOTAL GAS PROD:		3,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

BRITT		WELL #: 2034		RRCID -> 202493		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 12760 PERF.12100 - 12297					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2		N	-0-			89
02	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	296	2	92	9	N	84	158	15
03	372 N	267	-0-	-105 B	-0-	267	2		N	-0-			15
04	300 N	237	-0-	-63 B	-0-	237	2		N	-0-			15
05	434 N	254	-0-	-180 B	-0-	254	2		N	-0-			15
06	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2		N	-0-			15
07	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2		N	-0-			15
08	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2		N	-0-			15
*09	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2		N	-0-			15
*10	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2		N	-0-			15
*11	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934	2		N	-0-			15
*12	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2		N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		5,600		TOTAL CONDENSATE PROD:		84							

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 CALDWELL, BRITT WELL #: 3015 RRCID -> 203376 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13567 - 13640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	2		N	-0-			78
02	1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555	2		N	-0-			78
03	1147 N	753	-0-	-394 B	-0-	753	2		N	-0-			78
04	810 N	436	-0-	-374 B	-0-	436	2		N	-0-			78
05	1705 N	689	-0-	-1016 B	-0-	689	2		N	-0-			78
06	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2		N	-0-			78
07	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2		N	-0-			78
08	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	745	2	10 9	N	9			87
*09	780 N	734	-0-	-46 B	-0-	722	2	12 9	N	11			98
*10	744 N	714	-0-	-30 B	-0-	706	2	8 9	N	7			105
*11	720 N	657	-0-	-63 B	-0-	646	2	11 9	N	10			115
*12	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	881	2	9 9	N	8			123
TOTAL GAS PROD:		9,582		TOTAL CONDENSATE PROD:		45							

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 208964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754

01	4123 X	4352	-0-	229 B	-14273	4308	2	44 9	N	40			263
02	3724 X	3917	-0-	193 B	-14080	3876	2	41 9	N	37			300
03	4123 X	4272	-0-	149 B	-13931	4241	2	31 9	N	28			328
04	3990 X	4087	-0-	97 B	-13834	4052	2	35 9	N	32			360
05	4123 X	4287	-0-	164 B	-13670	4252	2	35 9	N	32	211 1		181
06	4200 X	4138	-0-	-62 B	-13670	4138	2		N	-0-			181
07	4340 X	5261	-0-	921 B	-12749	5261	2		N	-0-			181
08	4247 X	4463	-0-	216 B	-12533	4463	2		N	-0-			181
*09	4140 X	4423	-0-	283 B	-12250	4416	2	7 9	N	6			187
*10	4991 X	4120	-0-	-871 B	-12250	4096	2	24 9	N	22			209
*11	4950 X	3416	-0-	-1534 B	-12250	3416	2		N	-0-			209
12	5270 X	3854	-0-	-1416 B	-12250	3844	2	10 9	N	9	170 1		48
TOTAL GAS PROD:		50,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		206							

BRITT WELL #: 4014 RRCID -> 209227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13105 - 14837

01	3937 X	4244	-0-	307 B	-80380	374	1	3842 2	N	25			241
02	3556 X	3716	-0-	160 B	-80220	338	1	3359 2	N	17	1 8		257
03	3937 X	4314	-0-	377 B	-79843	374	1	3922 2	N	16			273
04	3810 X	3913	-0-	103 B	-79740	362	1	3518 2	N	30			303
05	3937 X	4006	-0-	69 B	-79671	374	1	3615 2	N	15			318
06	4140 X	3463	-0-	-677 B	-79671	133	1	3280 2	N	45	144 1		219
07	4278 X	3332	-0-	-946 B	-79671	3314	2	18 9	N	16			235
08	4278 X	3277	-0-	-1001 B	-79671	3192	2	85 9	N	77			312
*09	3900 X	3065	-0-	-835 B	-79671	3047	2	18 9	N	16	189 1		139
*10	3999 X	3491	-0-	-508 B	-79671	350	1	3120 2	N	19			158
*11	3420 X	3113	-0-	-307 B	-79671	362	1	2695 2	N	51			209
12	3317 X	3328	-0-	11 B	-79660	374	1	2942 2	N	11	196 1		24
TOTAL GAS PROD:		43,262		TOTAL CONDENSATE PROD:		338							

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 214963 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	982	-0-	982 B	982		982	2		N	-0-					-0-
06		T. A.	1232	-0-	1232 B	2214		1232	2		N	-0-					-0-
07		14B DENY	1813	-0-	1813 B	4027		1813	2		N	-0-					-0-
08		14B DENY	1279	-0-	1279 B	5306		1279	2		N	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	1043	-0-	1043 B	6349		1043	2		N	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	1075	-0-	1075 B	7424		1053	2	22	9	N	20				20
*11		14B2 EXT	5337	-0-	5337 B	12761		317	1	4686	2	N	304	177	1		147
								334	9								
*12		17255 X	4494	-0-	-12761 B	-0-		375	1	4013	2	N	96	177	1		66
								106	9								

TOTAL GAS PROD: 17,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

BRITT 38 WELL #: 1038 RRCID -> 225211 COMPL. DATE 12/26/1987 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12558 - 12654

*01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					256
*02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					256
*03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					256
*04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					256
*05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					256
*06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					256
*07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					256
*08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					256
*09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					256
*10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					256
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	169	1			87
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87

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

BRITT WELL #: 207 RRCID -> 226977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.12430 - 12478

01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					317
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					317
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					317
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					317
05		79 N	79	-0-	-0- B	-0-		57	2	22	9	N	20	170	1		167
06		INC G-10	1625	-0-	1625 B	1625		1540	2	85	9	N	77	194	1		50
07		INC G-10	1390	-0-	1390 B	3015		1321	2	69	9	N	63				113
08		3497 X	482	-0-	-3015 B	-0-		458	2	24	9	N	22				135
*09		467 N	467	-0-	-0- B	-0-		449	2	18	9	N	16	82	1		69
*10		837 N	408	-0-	-429 B	-0-		378	2	30	9	N	27				96
*11		480 N	236	-0-	-244 B	-0-		216	2	20	9	N	18				114
*12		509 N	509	-0-	-0- B	-0-		475	2	34	9	N	31	95	1		50

TOTAL GAS PROD: 5,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A) //CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
QEP ENERGY COMPANY 684474
PURYEAR A WELL #: 3027 RRCID -> 204582 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12236 - 12285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 X	298	-0-	-570 B	-0-	41 1	251 2	N	5			137
02	728 X	711	-0-	-17 B	-0-	6 9	670 2	N	-0-			137
03	744 X	538	-0-	-206 B	-0-	41 1	494 2	N	3	96 1		44
04	720 X	682	-0-	-38 B	-0-	3 9	638 2	N	3			47
05	775 X	568	-0-	-207 B	-0-	41 1	521 2	N	5			52
06	750 X	453	-0-	-297 B	-0-	6 9	412 2	N	-0-			52
07	775 X	586	-0-	-189 B	-0-	41 1	531 2	N	13			65
08	713 X	623	-0-	-90 B	-0-	14 9	556 2	N	24			89
09	690 X	542	-0-	-148 B	-0-	26 9	501 2	N	-0-			89
10	589 X	536	-0-	-53 B	-0-	41 1	20 9	N	18			107
11	600 X	583	-0-	-17 B	-0-	516 2	83 9	N	75			182
12	620 X	NO RPT	-0-	-620 B	-0-	500 2		N	NO RPT			182
TOTAL GAS PROD:		6,120				TOTAL CONDENSATE PROD:			146			

PURYEAR, TOM WELL #: 2028 RRCID -> 204591 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12185 - 12252

01	231 X	231	-0-	-0- B	-0-	231 2		N	-0-			94
02	196 X	196	-0-	-0- B	-0-	196 2		N	-0-			94
03	267 X	267	-0-	-0- B	-0-	267 2		N	-0-	94 1		-0-
04	231 X	231	-0-	-0- B	-0-	231 2		N	-0-			-0-
05	255 X	255	-0-	-0- B	-0-	255 2		N	-0-			-0-
06	117 X	52	-0-	-65 B	-0-	52 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,232				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PLUGGED AND ABANDONED 06/14/2013 - PLUGGED 06-14-2013

PURYEAR 27 SWD WELL #: 1 RRCID -> 232222 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 4642 - 5170

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

BROWN (TONKAWA) 12384 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 122799 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6536 - 6548

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2012 - PLUGGED 08/24/12

BROWN (TONKAWA)		//CONT.//		12384 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
RANGE PRODUCTION COMPANY				691703						
ROSEWOOD-DUKE		WELL #:		1	RRCID -> 117912	COMPL. DATE 08/12/1985	TOTAL DEPTH 6630	PERF. 6511	- 6528	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1891 N	1874	-0-	-17	-0-	1874 2	N	-0-		39
02	1708 N	1582	-0-	-126	-0-	1582 2	N	-0-		39
03	1922 N	1763	-0-	-159	-0-	1763 2	N	-0-		39
04	1800 N	1668	-0-	-132	-0-	1668 2	N	-0-		39
05	1767 N	1184	-0-	-583	-0-	1184 2	N	-0-		39
06	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 2	N	-0-		39
07	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 2	N	-0-		39
08	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053 2	N	-0-		39
09	2010 N	1966	-0-	-44	-0-	1966 2	N	-0-		39
10	2108 N	2072	-0-	-36	-0-	2072 2	N	-0-		39
11	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027 2	N	-0-		39
12	2046 N	2043	-0-	-3	-0-	2043 2	N	-0-		39
TOTAL GAS PROD:		22,343		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEINKAUF PETROLEUM, INC.				906315	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
BROWN, CHARLES R.		WELL #:		1	RRCID -> 100599	COMPL. DATE 05/18/1982	TOTAL DEPTH 9560	PERF. 6525	- 6536	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BUFFALO WALLOW (CHEROKEE)				13147 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HEMPHILL			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		WELL #:		1	RRCID -> 214968	COMPL. DATE 11/07/2005	TOTAL DEPTH 12550	PERF.10952	- 12455	
FOREMAN 72										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS)		13147 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
CIMAREX ENERGY CO.		153438														
HUFF		WELL #: 4016		RRCID -> 209471		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8194 - 8200								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		813 X	813	-0-	-0-	-0-	758 2	55 9	N	N	50					121
02		672 X	399	-0-	-273	-0-	373 2	26 9	N	N	24					145
03		806 X	779	-0-	-27	-0-	728 2	51 9	N	N	46					191
04		780 X	758	-0-	-22	-0-	699 2	59 9	N	N	54	176	1			69
05		806 X	700	-0-	-106	-0-	664 2	36 9	N	N	33					102
06		780 X	697	-0-	-83	-0-	653 2	44 9	N	N	40					142
07		775 X	662	-0-	-113	-0-	623 2	39 9	N	N	35					177
08		775 X	589	-0-	-186	-0-	547 3	42 9	N	N	38	180	1			35
09		750 X	451	-0-	-299	-0-	399 3	52 9	N	N	47					82
10		713 X	474	-0-	-239	-0-	429 3	45 9	N	N	41					123
11		690 X	355	-0-	-335	-0-	309 3	46 9	N	N	42					165
12		651 X	375	-0-	-276	-0-	317 3	58 9	N	N	53	182	1			36
TOTAL GAS PROD:		7,052				TOTAL CONDENSATE PROD:		503								

GEORGE		287100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
		1017														
		WELL #: 3017		RRCID -> 267211		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8120 - 8158								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 14 LEASE		08759		03/04/2012								
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FRONTIER ALLIANCE, LLC		287100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
TEAS		1017														
		WELL #: 1017		RRCID -> 137332		COMPL. DATE 08/18/2001		TOTAL DEPTH 11660 PERF. 4520 - 4650								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS)		//CONT.//		13147 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
FLOWERS -A-				WELL #:	1	RRCID ->	163618	COMPL. DATE	11/04/1996	TOTAL DEPTH	20006	PERF.	7838 - 8044	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1984 X	1894	-0-	-90	-0-	1826	2	68	9	N	62		282
02		1764 X	1702	-0-	-62	-0-	1671	2	31	9	N	28		310
03		1922 X	1851	-0-	-71	-0-	1843	2	8	9	N	7	180	137
04		1950 X	1723	-0-	-227	-0-	1667	2	56	9	N	51		188
05		1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1866	2	61	9	N	55		243
06		1830 X	1825	-0-	-5	-0-	1764	2	61	9	N	55		298
07		1891 X	1877	-0-	-14	-0-	1815	2	62	9	N	56		354
08		1922 X	1832	-0-	-90	-0-	1818	2	14	9	N	13		367
09		1860 X	1792	-0-	-68	-0-	1740	2	52	9	N	47		414
10		1922 X	1843	-0-	-79	-0-	1807	2	36	9	N	33	193	254
11		1830 X	1765	-0-	-65	-0-	1701	2	64	9	N	58		312
12		1891 X	1860	-0-	-31	-0-	1821	2	39	9	N	35		347
TOTAL GAS PROD:		21,891				TOTAL CONDENSATE PROD:		500						

FLOWERS -A-				WELL #:	3027	RRCID ->	180573	COMPL. DATE	10/14/2000	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	7752 - 7789	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	65	1	3660	2	N	65		185
02		3192 X	2781	-0-	-411	-0-	72	9	55	1	N	30		215
03		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	33	9	58	1	N	71	191	95
04		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	78	9	54	1	N	60		155
05		3782 X	3702	-0-	-80	-0-	66	9	66	1	N	52		207
06		3900 X	3501	-0-	-399	-0-	57	9	64	1	N	51		258
07		4030 X	3665	-0-	-365	-0-	56	9	81	1	N	51	194	115
08		4030 X	3634	-0-	-396	-0-	71	1	62	9	N	56		171
09		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	69	1	39	9	N	35		206
10		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	79	1	79	1	N	65		271
11		3540 X	3437	-0-	-103	-0-	72	9	80	1	N	48	198	121
12		3968 X	3464	-0-	-504	-0-	53	9	103	1	N	42		163
TOTAL GAS PROD:		43,072				TOTAL CONDENSATE PROD:		626						

FLOWERS -A-				WELL #:	5027	RRCID ->	181230	COMPL. DATE	12/17/2000	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	7852 - 7930	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
03		2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			120
04		2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			120
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS)		//CONT.//		13147 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
FLOWER -A-		WELL #:		4027	RRCID ->	181233	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7759 - 7946			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 X	584	-0-	-439	-0-	32	1	550	2	N	2			57
02	924 X	392	-0-	-532	-0-	2	9							
03	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	24	1	368	2	N	-0-			57
04	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	78	1	1266	2	N	40			97
05	757 X	757	-0-	-0-	-0-	44	9							
06	1350 X	931	-0-	-419	-0-	67	1	964	2	N	56			153
07	1395 X	801	-0-	-594	-0-	62	9							
08	1395 X	1194	-0-	-201	-0-	42	1	689	2	N	24			177
09	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	26	9							
10	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	65	1	846	2	N	18			195
11	1170 X	794	-0-	-376	-0-	20	9							
12	1302 X	471	-0-	-831	-0-	54	1	714	2	N	30			225
						33	9							
						63	1	996	2	N	123			348
						135	9							
						57	1	1149	2	N	42			390
						46	9							
						96	1	1118	2	N	47	195	1	242
						52	9							
						55	1	710	2	N	26			268
						29	9							
						30	1	439	2	N	2			270
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		10,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		410								

BUFFALO WALLOW (ELLENBURGER)				13147 243	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
SAMSON LONE STAR, LLC				744737										
FILLINGIM		WELL #:		2020	RRCID ->	107142	COMPL. DATE	07/06/1983	TOTAL DEPTH	22174	PERF. 21116 - 22132			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2263 X	1482	-0-	-781	-0-	10	1	1472	2	N	-0-			-0-
02	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	9	1	7054	2	N	-0-			-0-
03	11208 X	11208	-0-	-0-	-0-	10	1	11198	2	N	-0-			-0-
04	2190 X	3	-0-	-2187	-0-	3	1			N	-0-			-0-
05	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-			-0-
06	2190 X	33	-0-	-2157	-0-	33	2			N	-0-			-0-
07	2263 X	40	-0-	-2223	-0-	40	2			N	-0-			-0-
08	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-			-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) APACHE CORPORATION RAMP		13147 285 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
		WELL #: 2		RRCID -> 185049		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 13600		PERF.11046 - 12957					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5611 X	5526	-0-	-85	-0-		5485	2	41	9	N	37			244
02	5040 X	1220	-0-	-3820	-0-		1217	2	3	9	N	3			247
03	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-						N	1	196	1	52
04	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-						N	-0-			52
05	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-						N	-0-			52
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-			52
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-			52
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52
TOTAL GAS PROD:		6,746				TOTAL CONDENSATE PROD:		41							

HEFLEY		WELL #: 1039		RRCID -> 196285		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 14700			PERF.11438 - 12107		
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/11/2013 - P&A 01-11-2013											
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RAMP-WALKER 31		WELL #: 1-T		RRCID -> 205071		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 12009		PERF.11615 - 11625					
01	837 N	828	-0-	-9	-0-		797	2	31	9	N	28			90
02	644 N	401	-0-	-243	-0-		386	2	15	9	N	14			104
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-		647	2	33	9	N	30			134
04	810 N	584	-0-	-226	-0-		561	2	23	9	N	21			155
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-		800	2	32	9	N	29			184
06	660 N	635	-0-	-25	-0-		621	2	14	9	N	13			197
07	589 N	248	-0-	-341	-0-		248	2			N	-0-			197
08	837 N	136	-0-	-701	-0-		136	2			N	-0-			197
09	630 N	191	-0-	-439	-0-		191	2			N	-0-			197
10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-		1236	2	35	9	N	32			229
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-		770	2	9	9	N	8			237
*12	461 N	461	-0-	-0-	-0-		450	2	11	9	N	10			247
TOTAL GAS PROD:		7,046				TOTAL CONDENSATE PROD:		185							

HOOVER 50		WELL #: 2		RRCID -> 235938		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 12661		PERF.10978 - 12572					
01	1922 X	1475	-0-	-447	-0-		1418	2	57	9	N	52			92
02	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-		1551	2	6	9	N	5			97
03	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-		1815	2	9	9	N	8			105
04	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-		1597	2	19	9	N	17			122
05	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-		2161	2	22	9	N	20			142
06	1770 N	1672	-0-	-98	-0-		1655	2	17	9	N	15			157
07	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-		1665	2	11	9	N	10			167
08	2170 N	1553	-0-	-617	-0-		1545	2	8	9	N	7			174
09	1680 N	1444	-0-	-236	-0-		1444	2			N	-0-			174
10	1674 N	1257	-0-	-417	-0-		1257	2			N	-0-			174
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-		1532	2	12	9	N	11			185
12	1488 N	1458	-0-	-30	-0-		1436	2	22	9	N	20			205
TOTAL GAS PROD:		19,259				TOTAL CONDENSATE PROD:		165							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
BEGERT 38 WELL #: 8 RRCID -> 238999 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11489 - 13291												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	5	1	1277	2	N	17	129
						19	9					
02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	7	1	1392	2	N	8	137
						9	9					
03	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	30	1	1412	2	N	10	147
						11	9					
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	46	1	1410	2	N	18	165
						20	9					
05	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	55	1	1528	2	N	10	175
						11	9					
06	1410 N	1273	-0-	-137	-0-	67	1	1195	2	N	10	185
						11	9					
07	1519 N	1219	-0-	-300	-0-	73	1	1137	2	N	8	176 1
						9	9					
08	1581 N	1167	-0-	-414	-0-	63	1	1093	2	N	10	27
						11	9					
09	1260 N	1167	-0-	-93	-0-	77	1	1089	2	N	1	28
						1	9					
10	1209 N	1156	-0-	-53	-0-	50	1	1091	2	N	14	42
						15	9					
11	1140 N	1135	-0-	-5	-0-	44	1	1080	2	N	10	52
						11	9					
12	1209 N	1069	-0-	-140	-0-	53	1	1004	2	N	11	63
						12	9					
TOTAL GAS PROD:		15,418			TOTAL CONDENSATE PROD:						127	

ALEXANDER 48 WELL #: 3 RRCID -> 239150 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11017 - 12993												
01	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2445	2	30	9	N	27	192
02	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1740	2	30	9	N	27	219
03	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2254	2	79	9	N	72	100
04	2280 N	395	-0-	-1885	-0-	385	2	10	9	N	9	109
05	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-	109
06	2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-	109
07	651 N	252	-0-	-399	-0-	252	2			N	-0-	109
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	784	2	1	9	N	1	110
09	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1579	2	8	9	N	7	117
10	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-	117
11	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1551	2	17	9	N	15	132
12	1643 N	1616	-0-	-27	-0-	1614	2	2	9	N	2	134
TOTAL GAS PROD:		14,338			TOTAL CONDENSATE PROD:						160	

HUFF WELL #: 7001 RRCID -> 239304 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11910 - 13314												
01	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2113	2	33	9	N	30	110
02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1789	2	6	9	N	5	115
03	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-	115
04	2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-	115
05	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2209	2	13	9	N	12	127
06	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2109	2	9	9	N	8	135
07	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2211	2	11	9	N	10	145
08	2232 N	2199	-0-	-33	-0-	2195	2	4	9	N	4	149
09	2130 N	1719	-0-	-411	-0-	1708	2	11	9	N	10	159
10	2232 N	1745	-0-	-487	-0-	1736	2	9	9	N	8	167
11	2130 N	1438	-0-	-692	-0-	1429	2	9	9	N	8	175
12	1767 N	1134	-0-	-633	-0-	1128	2	6	9	N	5	180
TOTAL GAS PROD:		20,849			TOTAL CONDENSATE PROD:						100	

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 HEFLEY WELL #: 1239 RRCID -> 239306 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 13618 PERF.12226 - 13455

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	1462	-0-	-1638	566	1401	2	61	9	N	55					245
02		1680 N	1114	-0-	-566	-0-	1096	2	18	9	N	16					261
03		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1800	2	74	9	N	67	196	1			132
04		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1539	2	30	9	N	27					159
05		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1567	2	40	9	N	36					195
06		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1480	2	30	9	N	27					222
07		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1541	2	24	9	N	22					244
08		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1555	2	26	9	N	24	196	1			72
09		1440 N	1382	-0-	-58	-0-	1347	2	35	9	N	32					104
10		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1485	2	34	9	N	31					135
11		1440 N	1243	-0-	-197	-0-	1206	2	37	9	N	34					169
12		1426 N	885	-0-	-541	-0-	867	2	18	9	N	16					185
TOTAL GAS PROD:			17,311			TOTAL CONDENSATE PROD:			387								

RAMP WELL #: 3027 RRCID -> 239409 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11621 - 12960

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1875	2	42	9	N	38					142
02		1484 N	1423	-0-	-61	-0-	1423	2			N	-0-					142
03		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2093	2	36	9	N	33					175
04		1590 N	1394	-0-	-196	-0-	1383	2	11	9	N	10					185
05		1581 N	1375	-0-	-206	-0-	1331	2	44	9	N	40	195	1			30
06		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1617	2	44	9	N	40					70
07		1426 N	815	-0-	-611	-0-	804	2	11	9	N	10					80
08		1364 N	759	-0-	-605	-0-	738	2	21	9	N	19					99
09		1590 N	933	-0-	-657	-0-	916	2	17	9	N	15					114
10		812 N	812	-0-	-0-	-0-	798	2	14	9	N	13					127
11		779 N	779	-0-	-0-	-0-	768	2	11	9	N	10					137
12		961 N	802	-0-	-159	-0-	788	2	14	9	N	13					150
TOTAL GAS PROD:			14,799			TOTAL CONDENSATE PROD:			241								

PATSY WELL #: 2009 RRCID -> 241223 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11793 - 13104

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2294	2	39	9	N	35					185
02		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1788	2	13	9	N	12					197
03		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1757	2	17	9	N	15					212
04		1830 N	1566	-0-	-264	-0-	1547	2	19	9	N	17					229
05		1891 N	1794	-0-	-97	-0-	1784	2	10	9	N	9	200	1			38
06		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1697	2	17	9	N	15					53
07		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1663	2	13	9	N	12					65
08		1798 N	1598	-0-	-200	-0-	1590	2	8	9	N	7					72
09		1710 N	1537	-0-	-173	-0-	1523	2	14	9	N	13					85
10		1674 N	1568	-0-	-106	-0-	1549	2	19	9	N	17					102
11		1560 N	1494	-0-	-66	-0-	1480	2	14	9	N	13					115
12		1581 N	1359	-0-	-222	-0-	1348	2	11	9	N	10					125
TOTAL GAS PROD:			20,214			TOTAL CONDENSATE PROD:			175								

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL				
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
ELLEN 8 WELL #: 7008 RRCID -> 243160 COMPL. DATE 06/11/2008										TOTAL DEPTH 13308	PERF.11129 - 13224			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2552	2	14	9	N	13		149
02		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1938	2	14	9	N	13		162
03		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2115	2	18	9	N	16		178
04		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1946	2	14	9	N	13		191
05		1984 N	1501	-0-	-483	-0-	1491	2	10	9	N	9	182 1	18
06		1920 N	1562	-0-	-358	-0-	1550	2	12	9	N	11		29
07		1984 X	1639	-0-	-345	-0-	1628	2	11	9	N	10		39
08		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1550	2	6	9	N	5		44
09		1560 N	1548	-0-	-12	-0-	1536	2	12	9	N	11		55
10		1643 N	1493	-0-	-150	-0-	1490	2	3	9	N	3		58
11		1500 N	1241	-0-	-259	-0-	1233	2	8	9	N	7		65
12		1612 N	1463	-0-	-149	-0-	1451	2	12	9	N	11		76
TOTAL GAS PROD:		20,614				TOTAL CONDENSATE PROD:						122		

ALEXANDER 33 WELL #: 6 RRCID -> 244162 COMPL. DATE 09/26/2008										TOTAL DEPTH 13160	PERF.11021 - 12967			
01		4557 X	1085	-0-	-3472	-0-	1085	2			N	-0-		22
02		4088 X	-0-	-0-	-4088	-0-					N	-0-		22
03		3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-		22
04		3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-		22
05		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-		22
06		T. A.	4384	-0-	4384	4384	4336	2	48	9	N	44		66
07		T. A.	5032	-0-	5032	9416	4916	2	116	9	N	105		171
08		T. A.	3932	-0-	3932	13348	3923	2	9	9	N	8		179
09		16930 X	3582	-0-	-13348	-0-	3561	2	21	9	N	19		198
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	184 1	22
11		4860 X	2929	-0-	-1931	-0-	2886	2	43	9	N	39		61
12		4650 X	4313	-0-	-337	-0-	4257	2	56	9	N	51		112
TOTAL GAS PROD:		25,257				TOTAL CONDENSATE PROD:						274		

BEGERT WELL #: 9 RRCID -> 244710 COMPL. DATE 09/10/2008										TOTAL DEPTH 13614	PERF.11459 - 13511			
01		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	11	1	3122	2	N	45		254
							50	9						
02		2884 X	2698	-0-	-186	-0-	12	1	2651	2	N	32		286
							35	9						
03		3193 X	3183	-0-	-10	-0-	66	1	3075	2	N	38	196 1	128
							42	9						
04		3090 X	2977	-0-	-113	-0-	93	1	2840	2	N	40		168
							44	9						
05		3193 X	3004	-0-	-189	-0-	103	1	2865	2	N	33		201
							36	9						
06		2790 X	2552	-0-	-238	-0-	132	1	2377	2	N	39		240
							43	9						
07		2883 X	2534	-0-	-349	-0-	152	1	2350	2	N	29	193 1	76
							32	9						
08		2883 X	2466	-0-	-417	-0-	130	1	2275	2	N	55		131
							61	9						
09		2790 X	2427	-0-	-363	-0-	158	1	2230	2	N	35		166
							39	9						
10		2883 X	2418	-0-	-465	-0-	105	1	2291	2	N	20		186
							22	9						
11		2550 X	2085	-0-	-465	-0-	80	1	1964	2	N	37	164 1	59
							41	9						
*12		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	132	1	2482	2	N	47		106
							52	9						
TOTAL GAS PROD:		32,193				TOTAL CONDENSATE PROD:						450		

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
GW SPORTSMAN		WELL #: 2049		RRCID -> 245838		COMPL. DATE 08/22/2008			TOTAL DEPTH 13200 PERF.10992 - 13137							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3627 X	2724	-0-	-903	-0-	2702	2	22	9	N	20					43
02	3276 X	3209	-0-	-67	-0-	3179	2	30	9	N	27					70
03	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3623	2	55	9	N	50					120
04	3180 X	2474	-0-	-706	-0-	2444	2	30	9	N	27					147
05	3565 X	1877	-0-	-1688	-0-	1833	2	44	9	N	40					187
06	2670 X	1187	-0-	-1483	-0-	1157	2	30	9	N	27					214
07	2759 X	1619	-0-	-1140	-0-	1599	2	20	9	N	18	187	1			45
08	2759 X	1789	-0-	-970	-0-	1764	2	25	9	N	23					68
09	2460 X	1763	-0-	-697	-0-	1737	2	26	9	N	24					92
10	1891 X	1698	-0-	-193	-0-	1668	2	30	9	N	27					119
11	1740 X	1727	-0-	-13	-0-	1699	2	28	9	N	25					144
12	1829 N	1725	-0-	-104	-0-	1694	2	31	9	N	28					172
TOTAL GAS PROD:		25,470				TOTAL CONDENSATE PROD:			336							

HOSTUTLER 54		WELL #: 1254		RRCID -> 247514		COMPL. DATE 01/14/2009			TOTAL DEPTH 12691 PERF.10821 - 12599							
01	1860 N	1420	-0-	-440	-0-	1420	2			N	-0-					174
02	1624 N	1173	-0-	-451	-0-	1167	2	6	9	N	5					179
03	1643 N	1402	-0-	-241	-0-	1399	2	3	9	N	3					182
04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1517	2	81	9	N	74					256
05	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1867	2	47	9	N	43					299
06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1699	2	30	9	N	27					326
07	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1715	2	45	9	N	41					367
08	1922 N	1684	-0-	-238	-0-	1684	2			N	-0-					367
09	1740 N	1623	-0-	-117	-0-	1617	2	6	9	N	5					372
10	1767 N	1709	-0-	-58	-0-	1669	2	40	9	N	36	194	1			214
11	1620 N	1499	-0-	-121	-0-	1496	2	3	9	N	3					217
12	1674 N	1413	-0-	-261	-0-	1396	2	17	9	N	15					232
TOTAL GAS PROD:		18,924				TOTAL CONDENSATE PROD:			252							

RAMP		WELL #: 5027		RRCID -> 249948		COMPL. DATE 03/02/2009			TOTAL DEPTH 13192 PERF.11134 - 13055							
01	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3322	2	65	9	N	59					107
02	2912 X	2866	-0-	-46	-0-	2844	2	22	9	N	20					127
03	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3247	2	50	9	N	45					172
04	3120 X	2926	-0-	-194	-0-	2898	2	28	9	N	25					197
05	3224 X	2498	-0-	-726	-0-	2472	2	26	9	N	24	189	1			32
06	2430 X	2309	-0-	-121	-0-	2297	2	12	9	N	11					43
07	2511 X	2144	-0-	-367	-0-	2118	2	26	9	N	24					67
08	2511 X	2446	-0-	-65	-0-	2413	2	33	9	N	30					97
09	2430 X	2143	-0-	-287	-0-	2124	2	19	9	N	17					114
10	2511 X	2319	-0-	-192	-0-	2305	2	14	9	N	13					127
11	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2369	2	33	9	N	30					157
12	2201 N	2082	-0-	-119	-0-	2040	2	42	9	N	38					195
TOTAL GAS PROD:		30,819				TOTAL CONDENSATE PROD:			336							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
GW SPORTSMAN		WELL #:		4049	RRCID ->	250094	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11021	- 13175	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4216 X	3682	-0-	-534	-0-	3632 2	50 9	N	45			78
02		3808 X	3634	-0-	-174	-0-	3624 2	10 9	N	9			87
03		4216 X	3917	-0-	-299	-0-	3876 2	41 9	N	37			124
04		3930 X	3708	-0-	-222	-0-	3664 2	44 9	N	40			164
05		4030 X	3290	-0-	-740	-0-	3261 2	29 9	N	26			190
06		3510 X	3348	-0-	-162	-0-	3316 2	32 9	N	29	197 1		22
07		3627 X	2696	-0-	-931	-0-	2678 2	18 9	N	16			38
08		3627 X	3557	-0-	-70	-0-	3525 2	32 9	N	29			67
09		3510 X	3064	-0-	-446	-0-	3034 2	30 9	N	27			94
10		3472 X	3206	-0-	-266	-0-	3177 2	29 9	N	26			120
11		3450 X	3184	-0-	-266	-0-	3145 2	39 9	N	35			155
12		3317 X	3005	-0-	-312	-0-	2970 2	35 9	N	32			187
TOTAL GAS PROD:		40,291		TOTAL CONDENSATE PROD:		351							

GW SPORTSMAN		WELL #:		3049	RRCID ->	250104	COMPL. DATE	04/12/2009	TOTAL DEPTH	13310	PERF.11081	- 13223	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5828 X	5756	-0-	-72	-0-	5717 2	39 9	N	35			141
02		5264 X	4410	-0-	-854	-0-	4393 2	17 9	N	15			156
03		6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	6567 2	89 9	N	81			237
04		5580 X	5066	-0-	-514	-0-	5001 2	65 9	N	59	200 1		96
05		5766 X	4708	-0-	-1058	-0-	4651 2	57 9	N	52			148
06		5220 X	3889	-0-	-1331	-0-	3853 2	36 9	N	33			181
07		5394 X	3266	-0-	-2128	-0-	3242 2	24 9	N	22			203
08		5394 X	4371	-0-	-1023	-0-	4347 2	24 9	N	22			225
09		5070 X	3476	-0-	-1594	-0-	3456 2	20 9	N	18			243
10		4712 X	3928	-0-	-784	-0-	3891 2	37 9	N	34	188 1		89
11		4230 X	3686	-0-	-544	-0-	3656 2	30 9	N	27			116
12		4092 X	3786	-0-	-306	-0-	3751 2	35 9	N	32			148
TOTAL GAS PROD:		52,998		TOTAL CONDENSATE PROD:		430							

ALEXANDER 48		WELL #:		4	RRCID ->	250107	COMPL. DATE	05/26/2009	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11018	- 13092	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3845 2	7 9	N	6			215
02		3052 X	2839	-0-	-213	-0-	2756 2	83 9	N	75	191 1		99
03		3379 X	2907	-0-	-472	-0-	2848 2	59 9	N	54	57 1		96
04		3270 X	1777	-0-	-1493	-0-	1777 2		N	-0-			96
05		3379 X	361	-0-	-3018	-0-	361 2		N	-0-			96
06		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-			96
07		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			N	-0-			96
08		5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	5355 2	22 9	N	20			116
09		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229 2		N	-0-			116
10		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2861 2	48 9	N	44			160
11		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2898 2	36 9	N	33			193
*12		2883 X	2675	-0-	-208	-0-	2649 2	26 9	N	24			217
TOTAL GAS PROD:		28,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		256							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
HUFF 32 WELL #: 3 RRCID -> 250157 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11671 - 13107												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		4092 X	3179	-0-	-913	-0-	3102	2	77	9	N	184
02		3220 X	2438	-0-	-782	-0-	2429	2	9	9	N	192
03		3565 X	2756	-0-	-809	-0-	2717	2	39	9	N	227
04		3150 X	2596	-0-	-554	-0-	2596	2			N	227
05		3193 X	1449	-0-	-1744	-0-	1449	2			N	227
06		3090 X	2393	-0-	-697	-0-	2379	2	14	9	N	47
07		2759 X	2456	-0-	-303	-0-	2445	2	11	9	N	57
08		2759 X	2398	-0-	-361	-0-	2381	2	17	9	N	72
09		2610 X	2184	-0-	-426	-0-	2167	2	17	9	N	87
10		2480 X	2115	-0-	-365	-0-	2104	2	11	9	N	97
11		2400 X	1987	-0-	-413	-0-	1973	2	14	9	N	110
12		2263 N	1952	-0-	-311	-0-	1935	2	17	9	N	125
TOTAL GAS PROD:			27,903			TOTAL CONDENSATE PROD:			204			

ELLEN 8 WELL #: 8008 RRCID -> 251083 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11109 - 13251												
01		5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	4998	2	78	9	N	209
02		3948 X	3777	-0-	-171	-0-	3732	2	45	9	N	250
03		4371 X	3889	-0-	-482	-0-	3864	2	25	9	N	74
04		4230 X	3132	-0-	-1098	-0-	3098	2	34	9	N	105
05		4371 X	3397	-0-	-974	-0-	3319	2	78	9	N	176
06		3210 X	3167	-0-	-43	-0-	3112	2	55	9	N	226
07		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3908	2	45	9	N	69
08		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4070	2	28	9	N	94
09		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3191	2	21	9	N	113
10		3317 X	2739	-0-	-578	-0-	2691	2	48	9	N	157
11		3210 X	1473	-0-	-1737	-0-	1473	2			N	157
12		3193 X	2295	-0-	-898	-0-	2265	2	30	9	N	184
TOTAL GAS PROD:			40,208			TOTAL CONDENSATE PROD:			443			

ELLEN 8 WELL #: 9008 RRCID -> 253107 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10998 - 13244												
01		7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	7031	2	44	9	N	62
02		6244 X	5790	-0-	-454	-0-	5751	2	39	9	N	97
03		6913 X	5992	-0-	-921	-0-	5962	2	30	9	N	124
04		6720 X	4773	-0-	-1947	-0-	4689	2	84	9	N	200
05		6944 X	2993	-0-	-3951	-0-	2965	2	28	9	N	25
06		5310 X	4339	-0-	-971	-0-	4292	2	47	9	N	68
07		5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	5532	2	52	9	N	115
08		5487 X	5299	-0-	-188	-0-	5249	2	50	9	N	160
09		4770 X	4253	-0-	-517	-0-	4210	2	43	9	N	199
10		5487 X	4177	-0-	-1310	-0-	4157	2	20	9	N	217
11		5310 X	3682	-0-	-1628	-0-	3670	2	12	9	N	27
12		5580 X	3674	-0-	-1906	-0-	3649	2	25	9	N	50
TOTAL GAS PROD:			57,631			TOTAL CONDENSATE PROD:			429			

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200												
FILLINGMIM		WELL #:		1509	RRCID ->	253108	COMPL. DATE	07/17/2009	TOTAL DEPTH	13390	PERF.	10948	-	13166		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4832	2	53	9	N	48				202
02		3948 X	3251	-0-	-697	-0-	3223	2	28	9	N	25				227
03		4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4584	2	43	9	N	39	203	1		63
04		4230 X	3959	-0-	-271	-0-	3944	2	15	9	N	14				77
05		4371 X	3885	-0-	-486	-0-	3861	2	24	9	N	22				99
06		4740 X	3146	-0-	-1594	-0-	3123	2	23	9	N	21				120
07		4619 X	3699	-0-	-920	-0-	3651	2	48	9	N	44				164
08		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3278	2	14	9	N	13				177
09		3960 X	3010	-0-	-950	-0-	3001	2	9	9	N	8				185
10		3875 X	2853	-0-	-1022	-0-	2823	2	30	9	N	27				212
11		3570 X	3059	-0-	-511	-0-	3026	2	33	9	N	30				242
*12		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2678	2	53	9	N	48	205	1		85
TOTAL GAS PROD:		42,397				TOTAL CONDENSATE PROD:		339								

ABRAHAM		WELL #:		3204	RRCID ->	253234	COMPL. DATE	08/17/2009	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	10910	-	13161		
01		5735 X	5591	-0-	-144	-0-	5541	2	50	9	N	45				145
02		5180 X	4781	-0-	-399	-0-	4749	2	32	9	N	29				174
03		5735 X	5317	-0-	-418	-0-	5240	2	77	9	N	70				244
04		5550 X	5524	-0-	-26	-0-	5466	2	58	9	N	53	203	1		94
05		5580 X	5032	-0-	-548	-0-	4996	2	36	9	N	33				127
06		6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	6192	2	57	9	N	52				179
07		5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	5729	2	47	9	N	43				222
08		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4372	2	32	9	N	29				251
09		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4179	2	26	9	N	24	65	1		210
10		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4348	2	34	9	N	31	201	1		40
11		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4191	2	48	9	N	44				84
12		4371 X	3981	-0-	-390	-0-	3948	2	33	9	N	30				114
TOTAL GAS PROD:		59,481				TOTAL CONDENSATE PROD:		483								

ABRAHAM		WELL #:		3205	RRCID ->	253235	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	13335	PERF.	10962	-	13251		
01		6882 X	3699	-0-	-3183	-0-	3666	2	33	9	N	30				155
02		6748 X	-0-	-0-	-6748	-0-					N	-0-				155
03		7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-				155
04		7230 X	-0-	-0-	-7230	-0-					N	-0-				155
05		6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-				155
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-2	135	1		22
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
TOTAL GAS PROD:		3,699				TOTAL CONDENSATE PROD:		32								

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 253353 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11151 - 13272												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		0 W	3347	-0-	3347	9139	3300	2	47	9	N	210
02		0 W	2288	-0-	2288	11427	2251	2	37	9	N	244
03		3100 N	3406	-0-	306	11733	3330	2	76	9	N	109
04		14877 X	3144	-0-	-11733	-0-	3089	2	55	9	N	159
05		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3027	2	50	9	N	204
06		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2707	2	43	9	N	47
07		2542 X	2466	-0-	-76	-0-	2449	2	17	9	N	62
08		2542 X	2477	-0-	-65	-0-	2442	2	35	9	N	94
09		2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2479	2	29	9	N	120
10		2542 X	2262	-0-	-280	-0-	2229	2	33	9	N	150
11		2460 X	2074	-0-	-386	-0-	2052	2	22	9	N	170
12		2542 X	1961	-0-	-581	-0-	1940	2	21	9	N	189
TOTAL GAS PROD:			31,760			TOTAL CONDENSATE PROD:			422			

ALEXANDER WELL #: 5 RRCID -> 254304 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11190 - 13338												

01		3069 X	2574	-0-	-495	-0-	2549	2	25	9	N	43
02		2464 X	1978	-0-	-486	-0-	1959	2	19	9	N	60
03		2728 X	2277	-0-	-451	-0-	2249	2	28	9	N	85
04		2640 X	2498	-0-	-142	-0-	2476	2	22	9	N	105
05		2573 X	1798	-0-	-775	-0-	1794	2	4	9	N	109
06		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2025	2	11	9	N	119
07		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2519	2	18	9	N	135
08		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2806	2	24	9	N	157
09		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2509	2	11	9	N	167
10		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2415	2	24	9	N	189
11		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1942	2	22	9	N	209
*12		3044 N	3044	-0-	-0-	-0-	3022	2	22	9	N	38
TOTAL GAS PROD:			28,495			TOTAL CONDENSATE PROD:			209			

HOOVER 50 WELL #: 4 RRCID -> 254305 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10308 - 12560												

01		3100 N	1851	-0-	-1249	10094	1812	2	39	9	N	129
02		2800 N	1748	-0-	-1052	9042	1728	2	20	9	N	147
03		3100 N	1860	-0-	-1240	7802	1824	2	36	9	N	180
04		3000 N	1841	-0-	-1159	6643	1819	2	22	9	N	200
05		3100 N	2562	-0-	-538	6105	2547	2	15	9	N	214
06		3000 N	1621	-0-	-1379	4726	1601	2	20	9	N	43
07		3100 N	1711	-0-	-1389	3337	1690	2	21	9	N	62
08		3100 N	1672	-0-	-1428	1909	1647	2	25	9	N	85
09		3000 N	1670	-0-	-1330	579	1653	2	17	9	N	100
10		1801 N	1222	-0-	-579	-0-	1192	2	30	9	N	127
11		1620 N	1530	-0-	-90	-0-	1511	2	19	9	N	144
12		1736 N	1636	-0-	-100	-0-	1605	2	31	9	N	172
TOTAL GAS PROD:			20,924			TOTAL CONDENSATE PROD:			267			

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																
HOSTUTTLER WELL #: 5055 RRCID -> 254545 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10308 - 12518																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	276	1	3220	2	N	125				185
02		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	138	9								100
03		3224 X	3138	-0-	-86	-0-	2968	2	118	9	N	107	192	1		217
04		3120 X	2575	-0-	-545	-0-	3009	2	129	9	N	117	190	1		144
05		3224 X	2796	-0-	-428	-0-	2446	2	129	9	N	117	190	1		52
06		2760 X	2565	-0-	-195	-0-	2693	2	103	9	N	94	186	1		152
07		2852 X	2665	-0-	-187	-0-	2455	2	110	9	N	100				68
08		2852 X	2730	-0-	-122	-0-	2552	2	113	9	N	103	187	1		172
09		2700 X	2448	-0-	-252	-0-	2616	2	114	9	N	104				237
10		2790 X	2467	-0-	-323	-0-	2376	2	72	9	N	65				164
11		2640 X	2411	-0-	-229	-0-	2343	2	124	9	N	113	186	1		244
*12		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2323	2	88	9	N	80				177
							2702	2	132	9	N	120	187	1		
TOTAL GAS PROD:			33,349			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,245							

FILLINGIM WELL #: 1409 RRCID -> 255198 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11018 - 13206																
01		4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4604	2	25	9	N	23				195
02		3220 X	2839	-0-	-381	-0-	2809	2	30	9	N	27				222
03		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4371	2	35	9	N	32	197	1		57
04		3450 X	3098	-0-	-352	-0-	3057	2	41	9	N	37				94
05		3565 X	3128	-0-	-437	-0-	3073	2	55	9	N	50				144
06		4470 X	2829	-0-	-1641	-0-	2787	2	42	9	N	38				182
07		4402 X	3260	-0-	-1142	-0-	3235	2	25	9	N	23	197	1		8
08		4402 X	2779	-0-	-1623	-0-	2755	2	24	9	N	22				30
09		3090 X	2207	-0-	-883	-0-	2193	2	14	9	N	13				43
10		3255 X	2770	-0-	-485	-0-	2733	2	37	9	N	34				77
11		3150 X	2301	-0-	-849	-0-	2277	2	24	9	N	22				99
12		2480 X	2412	-0-	-68	-0-	2387	2	25	9	N	23				122
TOTAL GAS PROD:			36,658			TOTAL CONDENSATE PROD:			344							

HUFF WELL #: 3001 RRCID -> 258038 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 13604 PERF.11037 - 13472																
01		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4416	2	41	9	N	37				90
02		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3359	2	11	9	N	10				100
03		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3912	2	76	9	N	69				169
04		2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	26				195
05		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4060	2	33	9	N	30				225
06		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3794	2	17	9	N	15	188	1		52
07		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3916	2	33	9	N	30				82
08		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3873	2	22	9	N	20				102
09		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3072	2	39	9	N	35				137
10		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3109	2	28	9	N	25				162
11		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2826	2	33	9	N	30				192
12		2852 X	2542	-0-	-310	-0-	2528	2	14	9	N	13				205
TOTAL GAS PROD:			39,212			TOTAL CONDENSATE PROD:			340							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
BEGERT 38		WELL #:		2	RRCID ->	258040	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	13495	PERF.	11224 - 13396
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	8	1	2263	2	N	19	92
						21	9					
02	2016 N	2005	-0-	-11	-0-	9	1	1974	2	N	20	112
						22	9					
03	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	45	1	2113	2	N	17	129
						19	9					
04	2160 N	2056	-0-	-104	-0-	65	1	1969	2	N	20	149
						22	9					
05	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	78	1	2151	2	N	20	169
						22	9					
06	2100 N	1886	-0-	-214	-0-	98	1	1765	2	N	21	190
						23	9					
07	2139 N	1813	-0-	-326	-0-	109	1	1690	2	N	13	27
						14	9				176	1
08	2232 N	1739	-0-	-493	-0-	93	1	1626	2	N	18	45
						20	9					
09	1890 N	1741	-0-	-149	-0-	114	1	1608	2	N	17	62
						19	9					
10	1798 N	1708	-0-	-90	-0-	74	1	1614	2	N	18	80
						20	9					
11	1680 N	1540	-0-	-140	-0-	59	1	1455	2	N	24	104
						26	9					
12	1798 N	1479	-0-	-319	-0-	73	1	1381	2	N	23	127
						25	9					
TOTAL GAS PROD:		22,687				TOTAL CONDENSATE PROD:		230				

FILLINGIM		WELL #:		4009	RRCID ->	258546	COMPL. DATE	04/25/2010	TOTAL DEPTH	13420	PERF.	10980 - 13224
01	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3920	2	39	9	N	35	100
02	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	2991	2	39	9	N	35	135
03	2883 X	2869	-0-	-14	-0-	2828	2	41	9	N	37	172
04	2790 X	2628	-0-	-162	-0-	2597	2	31	9	N	28	200
05	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2929	2	12	9	N	11	17
06	2790 X	2475	-0-	-315	-0-	2430	2	45	9	N	41	58
07	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-	58
08	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3197	2	21	9	N	19	77
09	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2990	2	6	9	N	5	82
10	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	2988	2	35	9	N	32	114
11	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2790	2	23	9	N	21	135
*12	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3321	2	44	9	N	40	175
TOTAL GAS PROD:		36,208				TOTAL CONDENSATE PROD:		304				

HUFF		WELL #:		2001	RRCID ->	258660	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	13662	PERF.	11163 - 12566
01	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4498	2	69	9	N	63	140
02	3836 X	3691	-0-	-145	-0-	3680	2	11	9	N	10	150
03	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4442	2	22	9	N	20	170
04	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	17	187
05	4557 X	4349	-0-	-208	-0-	4330	2	19	9	N	17	204
06	4410 X	4104	-0-	-306	-0-	4095	2	9	9	N	8	212
07	4464 X	4198	-0-	-266	-0-	4187	2	11	9	N	10	222
08	4464 X	4129	-0-	-335	-0-	4123	2	6	9	N	5	227
09	4200 X	3230	-0-	-970	-0-	3217	2	13	9	N	12	239
10	4340 X	3096	-0-	-1244	-0-	3078	2	18	9	N	16	55
11	4110 X	2648	-0-	-1462	-0-	2642	2	6	9	N	5	60
12	3224 X	2253	-0-	-971	-0-	2242	2	11	9	N	10	70
TOTAL GAS PROD:		40,729				TOTAL CONDENSATE PROD:		193				

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
BEGERT		WELL #:		2	RRCID ->	258661	COMPL. DATE	06/06/2010	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	11364 - 13570
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	13	1	3773	2	N	59	371
						65	9					
02	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	14	1	3065	2	N	30	401
						33	9					
03	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	76	1	3514	2	N	35	436
						39	9					
04	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	109	1	3306	2	N	47	77
						52	9			406	1	
05	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	118	1	3267	2	N	40	117
						44	9					
06	2460 X	2429	-0-	-31	-0-	128	1	2293	2	N	7	124
						8	9					
07	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	157	1	2431	2	N	68	192
						75	9					
08	2542 X	2146	-0-	-396	-0-	112	1	1962	2	N	65	58
						72	9			199	1	
09	2460 X	2282	-0-	-178	-0-	148	1	2086	2	N	44	102
						48	9					
10	2542 X	2189	-0-	-353	-0-	94	1	2053	2	N	38	140
						42	9					
11	2460 X	1949	-0-	-511	-0-	75	1	1826	2	N	44	184
						48	9					
12	2542 X	1897	-0-	-645	-0-	94	1	1775	2	N	25	209
						28	9					
TOTAL GAS PROD:		33,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		502						

RAMP		WELL #:		6027	RRCID ->	258662	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	13155	PERF.	10980 - 13034
01	5301 X	4605	-0-	-696	-0-	4533	2	72	9	N	65	110
02	4396 X	4362	-0-	-34	-0-	4303	2	59	9	N	54	164
03	4588 X	3771	-0-	-817	-0-	3702	2	69	9	N	63	227
04	4470 X	3927	-0-	-543	-0-	3897	2	30	9	N	27	56
05	4836 X	3442	-0-	-1394	-0-	3424	2	18	9	N	16	72
06	4470 X	3805	-0-	-665	-0-	3770	2	35	9	N	32	104
07	4619 X	3026	-0-	-1593	-0-	2976	2	50	9	N	45	149
08	4061 X	2979	-0-	-1082	-0-	2955	2	24	9	N	22	171
09	3930 X	2901	-0-	-1029	-0-	2862	2	39	9	N	35	206
10	3937 X	2730	-0-	-1207	-0-	2700	2	30	9	N	27	44
11	3810 X	2487	-0-	-1323	-0-	2454	2	33	9	N	30	74
12	3038 X	1968	-0-	-1070	-0-	1929	2	39	9	N	35	109
TOTAL GAS PROD:		40,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		451						

HUFF		WELL #:		4001	RRCID ->	258663	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	13599	PERF.	11153 - 12637
01	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3140	2	41	9	N	37	124
02	2492 X	2112	-0-	-380	-0-	2101	2	11	9	N	10	134
03	2604 X	2495	-0-	-109	-0-	2456	2	39	9	N	35	169
04	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	21	190
05	3069 X	2385	-0-	-684	-0-	2374	2	11	9	N	10	200
06	2970 X	2085	-0-	-885	-0-	2081	2	4	9	N	4	204
07	2480 X	1921	-0-	-559	-0-	1885	2	36	9	N	33	237
08	2480 X	2153	-0-	-327	-0-	2131	2	22	9	N	20	257
09	2310 X	1482	-0-	-828	-0-	1467	2	15	9	N	14	271
10	1922 N	1439	-0-	-483	-0-	1422	2	17	9	N	15	286
11	2070 N	1174	-0-	-896	-0-	1154	2	20	9	N	18	304
12	1519 N	1112	-0-	-407	-0-	1101	2	11	9	N	10	109
TOTAL GAS PROD:		21,539		TOTAL CONDENSATE PROD:		227						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
GEM		WELL #:		2041	RRCID ->	258753	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	13013	PERF.10341	- 12954	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4197 X	4197	-0-	-0-	4123 2	74 9	N		67			344
02		3668 X	3539	-0-	-129	3458 2	81 9	N		74			418
03		4061 X	3900	-0-	-161	3822 2	78 9	N		71			489
04		3930 X	3610	-0-	-320	3566 2	44 9	N		40	405 1		124
05		4061 X	3905	-0-	-156	3821 2	84 9	N		76			200
06		3700 X	3700	-0-	-0-	3632 2	68 9	N		62			262
07		3800 X	3800	-0-	-0-	3723 2	77 9	N		70	203 1		129
08		3620 X	3620	-0-	-0-	3553 2	67 9	N		61			190
09		3446 X	3446	-0-	-0-	3393 2	53 9	N		48			238
10		3590 X	3590	-0-	-0-	3511 2	79 9	N		72			310
11		3415 X	3415	-0-	-0-	3373 2	42 9	N		38	201 1		147
12		3379 X	3260	-0-	-119	3225 2	35 9	N		32			179
TOTAL GAS PROD:		43,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		711							

HUFF 9		WELL #:		2	RRCID ->	258842	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	13510	PERF.10453	- 13357	
01		2356 X	1514	-0-	-842	1484 2	30 9	N		27			234
02		1652 X	1456	-0-	-196	1412 2	44 9	N		40	196 1		78
03		1623 N	1623	-0-	-0-	1586 2	37 9	N		34			112
04		1470 N	-0-	-0-	-1470			N		25			137
05		1612 N	1558	-0-	-54	1528 2	30 9	N		27			164
06		1560 N	1456	-0-	-104	1442 2	14 9	N		13			177
07		1484 N	1484	-0-	-0-	1464 2	20 9	N		18			195
08		1636 N	1636	-0-	-0-	1614 2	22 9	N		20			215
09		1470 N	1121	-0-	-349	1106 2	15 9	N		14			229
10		1488 N	1223	-0-	-265	1198 2	25 9	N		23			252
11		1590 N	1000	-0-	-590	980 2	20 9	N		18	202 1		68
12		1147 N	804	-0-	-343	796 2	8 9	N		7			75
TOTAL GAS PROD:		14,875		TOTAL CONDENSATE PROD:		266							

HOSTUTLER		WELL #:		7055	RRCID ->	259696	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	12711	PERF.10550	- 12517	
01		5270 X	4723	-0-	-547	4572 2	151 9	N		137	190 1		42
02		4620 X	3771	-0-	-849	3675 2	96 9	N		87			129
03		4991 X	4326	-0-	-665	4195 2	131 9	N		119	191 1		57
04		4680 X	3587	-0-	-1093	3474 2	113 9	N		103			160
05		4712 X	4100	-0-	-612	3999 2	101 9	N		92	189 1		63
06		3967 X	3967	-0-	-0-	3864 2	103 9	N		94			157
07		3999 X	3941	-0-	-58	3849 2	92 9	N		84	186 1		55
08		3999 X	3641	-0-	-358	3547 2	94 9	N		85			140
09		3870 X	3693	-0-	-177	3606 2	87 9	N		79			219
10		3999 X	3164	-0-	-835	3117 2	47 9	N		43			262
11		3870 X	3089	-0-	-781	3020 2	69 9	N		63	188 1		137
*12		3431 X	3431	-0-	-0-	3337 2	94 9	N		85			222
TOTAL GAS PROD:		45,433		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,071							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 MEADOWS 5 WELL #: 14 RRCID -> 259721 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.10902 - 13277

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE			
01		7564 X	7051	-0-	-513	-0-	6923 2	128 9	N		116	198 1		147		
02		6664 X	5576	-0-	-1088	-0-	5493 2	83 9	N		75			222		
03		7378 X	6156	-0-	-1222	-0-	6068 2	88 9	N		80	203 1		99		
04		6960 X	4681	-0-	-2279	-0-	4617 2	64 9	N		58			157		
05		7037 X	5084	-0-	-1953	-0-	5015 2	69 9	N		63			220		
06		5400 X	5245	-0-	-155	-0-	5159 2	86 9	N		78	198 1		100		
07		5580 X	5419	-0-	-161	-0-	5338 2	81 9	N		74			174		
08		5580 X	4348	-0-	-1232	-0-	4275 2	73 9	N		66			240		
09		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5232 2	46 9	N		42			282		
10		5425 X	5234	-0-	-191	-0-	5138 2	96 9	N		87	204 1		165		
11		5250 X	5156	-0-	-94	-0-	5079 2	77 9	N		70			235		
12		5084 X	1253	-0-	-3831	-0-	1242 2	11 9	N		10			245		
TOTAL GAS PROD:											60,481	TOTAL CONDENSATE PROD:		819		

HENDERSON 65 WELL #: 2 RRCID -> 261387 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11183 - 12646

01		2201 N	1963	-0-	-238	-0-	1933 2	30 9	N		27			291		
02		2240 N	1788	-0-	-452	-0-	1737 2	51 9	N		46			337		
03		2294 N	1763	-0-	-531	-0-	1724 2	39 9	N		35			372		
04		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1900 2	35 9	N		32	202 1		202		
05		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2127 2	62 9	N		56			258		
06		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2051 2	31 9	N		28			286		
07		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2049 2	24 9	N		22			308		
08		2201 N	1952	-0-	-249	-0-	1933 2	19 9	N		17	202 1		123		
09		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2062 2	32 9	N		29			152		
10		2077 N	1686	-0-	-391	-0-	1664 2	22 9	N		20			172		
11		1890 N	1582	-0-	-308	-0-	1575 2	7 9	N		6			178		
12		2170 N	1992	-0-	-178	-0-	1975 2	17 9	N		15			193		
TOTAL GAS PROD:											23,099	TOTAL CONDENSATE PROD:		333		

GW SPORTSMAN WELL #: 5049 RRCID -> 262145 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11008 - 13187

01		7719 X	6577	-0-	-1142	-0-	6443 2	134 9	N		122			272		
02		7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	7040 2	112 9	N		102			374		
03		7719 X	7613	-0-	-106	-0-	7450 2	163 9	N		148	397 1		125		
04		8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	7952 2	145 9	N		132			257		
05		7719 X	6503	-0-	-1216	-0-	6370 2	133 9	N		121	191 1		187		
06		7080 X	5453	-0-	-1627	-0-	5366 2	87 9	N		79			266		
07		7316 X	5259	-0-	-2057	-0-	5154 2	105 9	N		95	192 1		169		
08		7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-			N		-0-			169		
09		7080 X	-0-	-0-	-7080	-0-			N		-0-			169		
10		6510 X	363	-0-	-6147	-0-	363 2		N		-0-			169		
11		5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-			N		-0-			169		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			169		
TOTAL GAS PROD:											47,017	TOTAL CONDENSATE PROD:		799		

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																
HOSTUTTLER 54 WELL #: 5HC RRCID -> 262235 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11008 - 15003																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		22971 X	19502	-0-	-3469	-0-	19129	2	373	9	N	339	198	1		600
02		20524 X	14182	-0-	-6342	-0-	13925	2	257	9	N	234	201	1		633
03		22413 X	21726	-0-	-687	-0-	21316	2	410	9	N	373	393	1		613
04		21120 X	18664	-0-	-2456	-0-	18297	2	367	9	N	334	570	1		377
05		20460 X	17493	-0-	-2967	-0-	17174	2	319	9	N	290	381	1		286
06		19176 X	19176	-0-	-0-	-0-	887	1	17964	2	N	295	195	1		386
							325	9								
07		19468 X	18710	-0-	-758	-0-	1021	1	17370	2	N	290	387	1		289
							319	9								
08		19468 X	18283	-0-	-1185	-0-	1061	1	16904	2	N	289	196	1		382
							318	9								
09		18840 X	17620	-0-	-1220	-0-	943	1	16402	2	N	250	129	1		503
							275	9								
10		19468 X	17567	-0-	-1901	-0-	17270	2	297	9	N	270	392	1		381
11		18840 X	16241	-0-	-2599	-0-	16002	2	239	9	N	217	197	1		401
12		17980 X	15968	-0-	-2012	-0-	835	1	14866	2	N	243	195	1		449
							267	9								
TOTAL GAS PROD:			215,132			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,424							

HUFF 9 WELL #: 4 RRCID -> 262375 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11095 - 13380																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	6553	2	39	9	N	35				45
02		6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	6104	2	11	9	N	10				55
03		5828 X	5808	-0-	-20	-0-	5775	2	33	9	N	30				85
04		6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	19				104
05		6262 X	5602	-0-	-660	-0-	5585	2	17	9	N	15				119
06		5790 X	5103	-0-	-687	-0-	5081	2	22	9	N	20				139
07		5983 X	5379	-0-	-604	-0-	5362	2	17	9	N	15				154
08		5797 X	4892	-0-	-905	-0-	4886	2	6	9	N	5				159
09		5430 X	3352	-0-	-2078	-0-	3349	2	3	9	N	3				162
10		5611 X	4013	-0-	-1598	-0-	3999	2	14	9	N	13				175
11		5220 X	3314	-0-	-1906	-0-	3295	2	19	9	N	17				192
12		4681 X	2645	-0-	-2036	-0-	2636	2	9	9	N	8				200
TOTAL GAS PROD:			52,815			TOTAL CONDENSATE PROD:			190							

CURTIS WELL #: 1034 RRCID -> 262519 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13386 PERF.11115 - 13300																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14849 X	9351	-0-	-5498	-0-	9208	2	143	9	N	130				429
02		10164 X	8377	-0-	-1787	-0-	8235	2	142	9	N	129				558
03		10571 X	8475	-0-	-2096	-0-	8347	2	128	9	N	116	397	1		277
04		10080 X	3425	-0-	-6655	-0-	3389	2	36	9	N	33	193	1		117
05		9703 X	6585	-0-	-3118	-0-	6449	2	136	9	N	124				241
06		9060 X	7968	-0-	-1092	-0-	7879	2	89	9	N	81				322
07		9269 X	8079	-0-	-1190	-0-	7968	2	111	9	N	101				423
08		8463 X	6579	-0-	-1884	-0-	6502	2	77	9	N	70	196	1		297
09		7980 X	5846	-0-	-2134	-0-	5750	2	96	9	N	87				384
10		8246 X	7829	-0-	-417	-0-	7731	2	98	9	N	89	194	1		279
11		7980 X	6982	-0-	-998	-0-	6880	2	102	9	N	93	198	1		174
12		8091 X	7060	-0-	-1031	-0-	6964	2	96	9	N	87				261
TOTAL GAS PROD:			86,556			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,140							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
HUFF 9 WELL #: 9 RRCID -> 264767 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11104 - 13350												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		3410 X	2110	-0-	-1300	-0-	2102	2	8	9	N	82
02		2744 X	1961	-0-	-783	-0-	1952	2	9	9	N	90
03		2852 X	2269	-0-	-583	-0-	2250	2	19	9	N	107
04		2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	122
05		2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2202	2	22	9	N	142
06		2190 N	1871	-0-	-319	-0-	1860	2	11	9	N	152
07		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1775	2	8	9	N	159
08		2232 N	1921	-0-	-311	-0-	1918	2	3	9	N	162
09		1860 N	1472	-0-	-388	-0-	1469	2	3	9	N	165
10		1798 N	1327	-0-	-471	-0-	1325	2	2	9	N	167
11		1860 N	1223	-0-	-637	-0-	1203	2	20	9	N	185
12		1519 N	873	-0-	-646	-0-	863	2	10	9	N	194
TOTAL GAS PROD:			19,034			TOTAL CONDENSATE PROD:			119			

HOOVER 50 WELL #: 6HB RRCID -> 264871 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11878 - 15673												
01		26598 X	21167	-0-	-5431	-0-	20578	2	589	9	N	273
02		22204 X	17086	-0-	-5118	-0-	16565	2	521	9	N	554
03		23436 X	21131	-0-	-2305	-0-	20468	2	663	9	N	230
04		22680 X	18876	-0-	-3804	-0-	18349	2	527	9	N	321
05		21824 X	19091	-0-	-2733	-0-	18531	2	560	9	N	260
06		19560 X	17857	-0-	-1703	-0-	17349	2	508	9	N	358
07		20212 X	17898	-0-	-2314	-0-	17383	2	515	9	N	276
08		20212 X	17246	-0-	-2966	-0-	16761	2	485	9	N	334
09		18870 X	15961	-0-	-2909	-0-	15507	2	454	9	N	372
10		19096 X	14980	-0-	-4116	-0-	14560	2	420	9	N	369
11		17850 X	10881	-0-	-6969	-0-	10578	2	303	9	N	272
12		16027 X	11518	-0-	-4509	-0-	11346	2	172	9	N	428
TOTAL GAS PROD:			203,692			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,197			

POWLEDGE WELL #: 4HC RRCID -> 265210 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11767 - 14498												
01		12059 X	11121	-0-	-938	-0-	1421	1	9413	2	N	241
02		9912 X	8761	-0-	-1151	-0-	287	9	7315	2	N	233
03		11826 X	11826	-0-	-0-	-0-	1249	1	197	9		
04		10770 X	10138	-0-	-632	-0-	1702	1	9831	2	N	313
05		11129 X	10252	-0-	-877	-0-	293	9	8532	2	N	188
06		10343 X	10343	-0-	-0-	-0-	1329	1	277	9		
07		10484 X	10484	-0-	-0-	-0-	1711	1	8292	2	N	228
08		10176 X	10176	-0-	-0-	-0-	249	9	8416	2	N	265
09		9549 X	9549	-0-	-0-	-0-	1656	1	271	9		
10		9634 X	9634	-0-	-0-	-0-	271	9	8517	2	N	313
11		9257 X	9257	-0-	-0-	-0-	1711	1	256	9		
12		9052 X	6966	-0-	-2086	-0-	1711	1	8250	2	N	327
TOTAL GAS PROD:			118,507			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,707			

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
HUFF 9 WELL #: 10HB RRCID -> 265882 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11542 - 16030															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		0 Z	19007	-0-	19007	133040	649	1	17832	2	N	478	520	1	298
							526	9							
02		0 Z	15331	-0-	15331	148371	577	1	14340	2	N	376	370	1	304
							414	9							
03	164804	X	16433	-0-	-148371	-0-	708	1	15281	2	N	404	524	1	184
							444	9							
04	27840	X	14830	-0-	-13010	-0-	686	1	13757	2	N	352	352	1	184
							387	9							
05	20553	X	14534	-0-	-6019	-0-	668	1	13495	2	N	337	368	1	153
							371	9							
06	14640	X	13339	-0-	-1301	-0-	686	1	12327	2	N	296	349	1	100
							326	9							
07	15128	X	13059	-0-	-2069	-0-	708	1	12042	2	N	281	178	1	203
							309	9							
08	15128	X	12396	-0-	-2732	-0-	708	1	11393	2	N	268	343	1	128
							295	9							
09	14640	X	11480	-0-	-3160	-0-	686	1	10520	2	N	249	171	1	206
							274	9							
10	14539	X	11388	-0-	-3151	-0-	708	1	10393	2	N	261	174	1	293
							287	9							
11	13350	X	10600	-0-	-2750	-0-	686	1	9657	2	N	234	173	1	354
							257	9							
*12	11253	X	10202	-0-	-1051	-0-	515	1	9461	2	N	200	179	1	375
							6	4	220	9					
TOTAL GAS PROD:			162,599			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,736						

HOSTUTLER 'A' WELL #: 8055HA RRCID -> 267275 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11355 - 15323															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		0 W	33839	-0-	33839	461630	32892	2	947	9	N	861	1158	1	162
02		0 W	23525	-0-	23525	485155	22858	2	667	9	N	606	583	1	185
03		0 W	32979	-0-	32979	518134	32098	2	881	9	N	801	761	1	225
04		0 W	16032	-0-	16032	534166	15657	2	375	9	N	341	387	1	179
05		0 W	20540	-0-	20540	554706	20101	2	439	9	N	399	383	1	195
06		0 W	27021	-0-	27021	581727	26341	2	680	9	N	618	596	1	217
07		0 W	24833	-0-	24833	606560	24254	2	579	9	N	526	379	1	364
08		0 W	23271	-0-	23271	629831	22766	2	505	9	N	459	377	1	446
09	651989	X	22158	-0-	-629831	-0-	21664	2	494	9	N	449	559	1	336
10	27931	X	20408	-0-	-7523	-0-	644	1	19276	2	N	444	394	1	386
							488	9							
11	27030	X	20644	-0-	-6386	-0-	713	1	19463	2	N	425	385	1	426
							468	9							
12	21080	X	20530	-0-	-550	-0-	914	1	19277	2	N	308	386	1	348
							339	9							
TOTAL GAS PROD:			285,780			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,237						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
ALEXANDER 48 WELL #: 7HC RRCID -> 267323 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11480 - 15867															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		0 W	38437	-0-	38437	1375841	37661	2	776	9	N	705	729	1	460
02		0 W	69019	-0-	69019	1444860	67253	2	1766	9	N	1605	1309	1	756
03		0 W	46976	-0-	46976	1491836	45656	2	1320	9	N	1200	1693	1	263
04		0 W	26899	-0-	26899	1518735	25526	2	1373	9	Y	1248	1096	1	152
05	1574655	X	55920	-0-	-1518735	-0-	54963	2	957	9	Y	870	837	1	185
06	73950	X	25509	-0-	-48441	-0-	25018	2	491	9	Y	446	471	1	160
07	76415	X	-0-	-0-	-76415	-0-					Y	-0-			160
08	57102	X	29366	-0-	-27736	-0-	594	1	28649	2	Y	112	158	1	114
							123	9							
09	54120	X	45652	-0-	-8468	-0-	1409	1	43807	2	Y	396	417	1	93
							436	9							
10	55924	X	1389	-0-	-54535	-0-	1060	1	329	9	Y	299	191	1	201
11	28410	X	24149	-0-	-4261	-0-	1485	1	22369	2	Y	268	278	1	191
							295	9							
12	43679	X	33901	-0-	-9778	-0-	252	1	33329	2	Y	291	337	1	145
							320	9							
TOTAL GAS PROD:			397,217			TOTAL CONDENSATE PROD:			7,440						

FILLINGM WELL #: 1609HC RRCID -> 267511 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11620 - 15900															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	247938	X	30013	-0-	-217925	-0-	29224	2	789	9	N	717	579	1	539
02	223944	X	34729	-0-	-189215	-0-	33796	2	933	9	N	848	756	1	631
03	247938	X	37914	-0-	-210024	-0-	36835	2	1079	9	N	981	1106	1	506
04	239940	X	35870	-0-	-204070	-0-	35059	2	811	9	N	737	572	1	671
05	247938	X	24769	-0-	-223169	-0-	35	1	24229	2	N	459	774	1	356
							505	9							
06	37200	X	31479	-0-	-5721	-0-	870	1	30013	2	N	542	561	1	337
							596	9							
07	38440	X	27019	-0-	-11421	-0-	1079	1	25540	2	N	364	387	1	314
							400	9							
08	37913	X	27646	-0-	-10267	-0-	1079	1	26065	2	N	456	384	1	386
							502	9							
09	35880	X	25768	-0-	-10112	-0-	1016	1	24312	2	N	400	574	1	212
							440	9							
10	35278	X	25722	-0-	-9556	-0-	1022	1	24229	2	N	428	399	1	241
							471	9							
11	31470	X	22574	-0-	-8896	-0-	974	1	21192	2	N	371	403	1	209
							408	9							
12	25854	X	22194	-0-	-3660	-0-	947	1	20798	2	N	408	390	1	227
							449	9							
TOTAL GAS PROD:			345,697			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,711						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL									
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200															
HUFF 9		WELL #:		11HD	RRCID ->	267982	COMPL. DATE	12/20/2012	TOTAL DEPTH	11371	PERF.11492	- 16054							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		196895 X	151130	-0-	-45765	-0-	148550	2	2580	9	N	2345	2593	1				217	
02		113234 X	113234	-0-	-0-	-0-	111551	2	1683	9	N	1530	1212	1				535	
03		125200 X	125200	-0-	-0-	-0-	123411	2	1789	9	N	1626	1924	1				237	
04		99650 X	99650	-0-	-0-	-0-	98150	2	1500	9	N	1364	1247	1				354	
05		102765 X	89429	-0-	-13336	-0-	88263	2	1166	9	N	1060	912	1				502	
06		99450 X	77542	-0-	-21908	-0-	76609	2	933	9	N	848	1236	1				114	
07		102765 X	71324	-0-	-31441	-0-	70412	2	912	9	N	829	734	1				209	
08		102765 X	62281	-0-	-40484	-0-	61453	2	828	9	N	753	711	1				251	
09		99450 X	53991	-0-	-45459	-0-	53244	2	747	9	N	679	713	1				217	
10		89435 X	51353	-0-	-38082	-0-	50475	2	878	9	N	798	722	1				293	
11		77550 X	38452	-0-	-39098	-0-	37971	2	481	9	N	437	362	1				368	
*12		53196 X	45263	-0-	-7933	-0-	44599	2	4	4	N	600	546	1				422	
							660	9											

TOTAL GAS PROD: 978,849

TOTAL CONDENSATE PROD: 12,869

ALEXANDER 33		WELL #:		7HA	RRCID ->	268169	COMPL. DATE	11/06/2012	TOTAL DEPTH	11230	PERF.11708	- 16508							
01	0 W	154630	-0-	154630	596269	151385	2	3245	9	N	2950	3132	1					482	
02	0 W	101740	-0-	101740	698009	98923	2	2817	9	N	2561	2562	1					481	
03	0 W	92251	-0-	92251	790260	89919	2	2332	9	N	2120	2042	1					559	
04	0 W	57396	-0-	57396	847656	56173	2	1223	9	N	1112	1577	1					94	
05	0 W	8387	-0-	8387	856043	289	1	7957	2	N	128							222	
						141	9												
06	0 W	47673	-0-	47673	903716	850	1	45823	2	N	909	765	1					366	
						1000	9												
07	958632 X	54916	-0-	-903716	-0-	850	1	53253	2	N	739	767	1					338	
						813	9												
08	92256 X	52433	-0-	-39823	-0-	1079	1	50433	2	N	837	763	1					412	
						921	9												
09	57390 X	46405	-0-	-10985	-0-	818	1	44937	2	N	591	188	1					815	
						650	9												
10	54901 X	40540	-0-	-14361	-0-	660	1	39327	2	N	503	577	1					741	
						553	9												
11	53130 X	40361	-0-	-12769	-0-	911	1	38847	2	N	548	796	1					493	
						603	9												
12	42005 X	38524	-0-	-3481	-0-	502	1	37305	2	N	652	372	1					773	
						717	9												

TOTAL GAS PROD: 735,256

TOTAL CONDENSATE PROD: 13,650

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
ALEXANDER 48 WELL #: 8HA RRCID -> 268207 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11370 - 16063												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		197997 X	125336	-0-	-72661	-0-	121953 2	3383 9	N	3075	3127 1	226
02		178836 X	82278	-0-	-96558	-0-	80236 2	2042 9	N	1856	1630 1	452
03		197997 X	93647	-0-	-104350	-0-	91426 2	2221 9	N	2019	2183 1	288
04		191610 X	53190	-0-	-138420	-0-	51506 2	1684 9	N	1531	1331 1	488
05		197997 X	51100	-0-	-146897	-0-	49565 2	1535 9	N	1395	1529 1	354
06		191610 X	31760	-0-	-159850	-0-	30999 2	761 9	N	692	759 1	287
07		20390 X	20390	-0-	-0-	-0-	19995 2	395 9	N	359	389 1	257
08		93651 X	29072	-0-	-64579	-0-	28518 2	554 9	N	504	373 1	388
09		53190 X	28028	-0-	-25162	-0-	27465 2	563 9	N	512	568 1	332
10		51088 X	26401	-0-	-24687	-0-	26303 2	98 9	N	89		421
11		31770 X	23060	-0-	-8710	-0-	22644 2	416 9	N	378	389 1	410
12		28148 X	20605	-0-	-7543	-0-	19982 2	122 4	N	455	572 1	293
							501 9					

TOTAL GAS PROD: 584,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,865

HUFF 32 WELL #: 6HA RRCID -> 268622 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11452 - 15972												
01		80971 X	-0-	-0-	-80971	-0-			N	-0-		-0-
02		133364 X	81828	-0-	-51536	-0-	80229 2	2 4	N	1452	1368 1	84
							1597 9					
03		147653 X	43552	-0-	-104101	-0-	42773 2	779 9	N	708	513 1	279
04		142890 X	40813	-0-	-102077	-0-	40141 2	672 9	N	611	690 1	200
05		147653 X	59712	-0-	-87941	-0-	58678 2	1034 9	N	940	879 1	261
06		142890 X	59498	-0-	-83392	-0-	58666 2	832 9	N	756	860 1	157
07		147653 X	31003	-0-	-116650	-0-	30663 2	340 9	N	309	333 1	133
08		59706 X	13442	-0-	-46264	-0-	13238 2	204 9	N	185	181 1	137
09		59490 X	15772	-0-	-43718	-0-	1395 1	14068 2	N	281		418
							309 9					
10		61473 X	35985	-0-	-25488	-0-	35371 2	614 9	N	558	703 1	273
11		59490 X	35962	-0-	-23528	-0-	35414 2	548 9	N	498	350 1	421
*12		36248 X	36248	-0-	-0-	-0-	35766 2	482 9	N	438	348 1	511

TOTAL GAS PROD: 453,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,736

BEGERT WELL #: 10HB RRCID -> 269097 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11694 PERF.12148 - 16470												
01		36766 X	16758	-0-	-20008	-0-	57 1	16077 2	N	567	564 1	432
							624 9					
02		33208 X	13512	-0-	-19696	-0-	61 1	12977 2	N	431	578 1	285
							474 9					
03		36766 X	15692	-0-	-21074	-0-	318 1	14765 2	N	554	577 1	262
							609 9					
04		35580 X	13690	-0-	-21890	-0-	419 1	12759 2	N	465	571 1	156
							512 9					
05		36766 X	13382	-0-	-23384	-0-	450 1	12459 2	N	430	382 1	204
							473 9					
06		35580 X	10801	-0-	-24779	-0-	548 1	9826 2	N	388	377 1	215
							427 9					
07		36766 X	10156	-0-	-26610	-0-	592 1	9165 2	N	363	380 1	198
							399 9					
08		36766 X	9650	-0-	-27116	-0-	502 1	8776 2	N	338	187 1	349
							372 9					
09		13680 X	8979	-0-	-4701	-0-	571 1	8041 2	N	334	368 1	315
							367 9					
10		13392 X	8453	-0-	-4939	-0-	355 1	7750 2	N	316	377 1	254
							348 9					
11		10800 X	8056	-0-	-2744	-0-	302 1	7403 2	N	319	191 1	382
							351 9					
12		10168 X	7819	-0-	-2349	-0-	378 1	7124 2	N	288	376 1	294
							317 9					

TOTAL GAS PROD: 136,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,793

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																
ALEXANDER WELL #: 6HB RRCID -> 269100 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11647 - 15840																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		57567 X	23000	-0-	-34567	-0-	22202	2	798	9	N	725	694	1		332
02		51996 X	21047	-0-	-30949	-0-	331	1	20027	2	N	626	518	1		440
							689	9								
03		57567 X	22216	-0-	-35351	-0-	566	1	20901	2	N	681	884	1		237
							749	9								
04		55710 X	20147	-0-	-35563	-0-	554	1	18933	2	N	600	525	1		312
							660	9								
05		57567 X	19806	-0-	-37761	-0-	625	1	18515	2	N	605	686	1		231
							666	9								
06		55710 X	18045	-0-	-37665	-0-	605	1	16847	2	N	539	514	1		256
							593	9								
07		57567 X	15429	-0-	-42138	-0-	610	1	14353	2	N	424	518	1		162
							466	9								
08		57567 X	14468	-0-	-43099	-0-	604	1	13422	2	N	402	352	1		212
							442	9								
09		20160 X	13360	-0-	-6800	-0-	605	1	12352	2	N	366	350	1		228
							403	9								
10		19809 X	12722	-0-	-7087	-0-	431	1	11865	2	N	387	350	1		265
							426	9								
11		18060 X	10522	-0-	-7538	-0-	423	1	9760	2	N	308	356	1		217
							339	9								
*12		15438 X	11195	-0-	-4243	-0-	594	1	10286	2	N	286	182	1		321
							315	9								
TOTAL GAS PROD:			201,957			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,949							

PATSY 9 WELL #: 3HA RRCID -> 269431 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11951 - 16275																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		82090 X	82090	-0-	-0-	-0-	80284	2	1806	9	N	1642	1270	1		372
02		137704 X	78832	-0-	-58872	-0-	77126	2	2	4	N	1549	1311	1		610
							1704	9								
03		152458 X	96848	-0-	-55610	-0-	95089	2	1759	9	N	1599	2126	1		83
04		147540 X	86130	-0-	-61410	-0-	84623	2	1507	9	N	1370	1076	1		377
05		152458 X	79554	-0-	-72904	-0-	78212	2	1342	9	N	1220	1361	1		236
06		147540 X	67314	-0-	-80226	-0-	66202	2	1112	9	N	1011	1116	1		131
07		152458 X	62439	-0-	-90019	-0-	61449	2	990	9	N	900	748	1		283
08		152458 X	56154	-0-	-96304	-0-	55226	2	928	9	N	844	927	1		200
09		147540 X	50532	-0-	-97008	-0-	49533	2	999	9	N	908	576	1		532
10		79546 X	48376	-0-	-31170	-0-	47609	2	767	9	N	697	943	1		286
11		67320 X	43022	-0-	-24298	-0-	42350	2	672	9	N	611	572	1		325
12		62434 X	40428	-0-	-22006	-0-	39834	2	9	4	N	532	582	1		275
							585	9								
TOTAL GAS PROD:			791,719			TOTAL CONDENSATE PROD:			12,883							

OIL AND GAS DIVISION

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 GW SPORTSMAN 49 WELL #: 7H RRCID -> 269587 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11552 - 16354

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
05		98974 X	98974	-0-	-0-	-0-		96792	2	2182	9	Y	1984	1914	1	70
06		139140 X	138785	-0-	-355	-0-		136031	3	2754	9	Y	2504	2310	1	264
07		143778 X	50015	-0-	-93763	-0-		49450	2	565	9	Y	514	691	1	87
08		143778 X	77669	-0-	-66109	-0-		76483	2	1186	9	Y	1078	966	1	199
09		139140 X	76562	-0-	-62578	-0-		75375	2	1187	9	Y	1079	1137	1	141
10		143313 X	68105	-0-	-75208	-0-		66496	2	1609	9	Y	1463	1289	1	315
11		138660 X	54805	-0-	-83855	-0-		53848	2	957	9	Y	870	1036	1	149
12		79112 X	51179	-0-	-27933	-0-		50757	2	2	4	Y	382	432	1	99
								420	9							

TOTAL GAS PROD: 616,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,874

 ABRAHAM WELL #: 3206H RRCID -> 269589 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11600 - 16282

05		70025 X	70025	-0-	-0-	-0-		68517	2	1508	9	Y	1371	1323	1	48
06		95820 X	48475	-0-	-47345	-0-		47366	3	1109	9	Y	1008	950	1	106
07		99014 X	59550	-0-	-39464	-0-		58165	2	1385	9	Y	1259	1151	1	214
08		99014 X	57561	-0-	-41453	-0-		56344	2	1217	9	Y	1106	1116	1	204
09		95820 X	48010	-0-	-47810	-0-		47002	2	1008	9	Y	916	1000	1	120
10		70122 X	45578	-0-	-24544	-0-		44357	2	1221	9	Y	1110	991	1	239
11		57630 X	39295	-0-	-18335	-0-		38354	2	941	9	Y	855	951	1	143
12		59551 X	37292	-0-	-22259	-0-		36524	2	2	4	Y	696	658	1	181
								766	9							

TOTAL GAS PROD: 405,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,321

 RAMP 26 WELL #: 7H RRCID -> 269590 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11348 - 16197

05		86888 X	86888	-0-	-0-	-0-		84327	2	2561	9	N	2328	1745	1	583
06		225420 X	225420	-0-	-0-	-0-		219129	2	6291	9	N	5719	5947	1	355
07		221526 X	197449	-0-	-24077	-0-		193687	2	3762	9	N	3420	3420	1	355
08		221526 X	165761	-0-	-55765	-0-		162781	2	2980	9	N	2709	2482	1	582
09		214380 X	51262	-0-	-163118	-0-		50180	2	1082	9	N	984	1129	1	437
10		197842 X	74924	-0-	-122918	-0-		73094	2	1830	9	N	1664	1540	1	561
11		160800 X	74913	-0-	-85887	-0-		73327	2	1586	9	N	1442	1763	1	240
12		197439 X	82377	-0-	-115062	-0-		81054	2	1323	9	N	1203	971	1	472

TOTAL GAS PROD: 958,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,469

 ALEXANDER 33 WELL #: 8H RRCID -> 269793 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11711 - 16502

05		0	47586	-0-	47586	47586		46369	2	1217	9	N	1106	763	1	343
06		97471 X	49885	-0-	-47586	-0-		48720	2	1165	9	N	1059	937	1	465
07		77779 X	53015	-0-	-24764	-0-		51891	2	1124	9	N	1022	1144	1	343
08		77779 X	51847	-0-	-25932	-0-		50778	2	1069	9	N	972	953	1	362
09		75270 X	42329	-0-	-32941	-0-		41423	2	906	9	N	824	743	1	443
10		77779 X	37932	-0-	-39847	-0-		37712	2	220	9	N	200			643
11		51300 X	30902	-0-	-20398	-0-		30234	2	668	9	N	607	966	1	284
12		53010 X	27063	-0-	-25947	-0-		26453	2	9	4	N	546	396	1	434
								601	9							

TOTAL GAS PROD: 340,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,336

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 ALEXANDER 48 WELL #: 9H RRCID -> 269850 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11611 - 15983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
07	54706 X	36995	-0-	-17711	-0-	35861	2	1134	9	N	1031	571	1	460	
08	99758 X	82492	-0-	-17266	-0-	80764	2	1728	9	N	1571	1649	1	382	
09	96540 X	63959	-0-	-32581	-0-	62690	2	1269	9	N	1154	1085	1	451	
10	99758 X	-0-	-0-	-99758	-0-	-	-	-	-	N	961	971	1	441	
11	96540 X	42888	-0-	-53652	-0-	42001	2	887	9	N	806	959	1	288	
12	82491 X	36745	-0-	-45746	-0-	35723	2	160	4	N	784	778	1	294	
						862	9								

TOTAL GAS PROD: 263,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,307

GW SPORTSMAN 49 WELL #: 6HA RRCID -> 270465 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11970 - 16530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	14582	-0-	14582	14582	14168	2	414	9	N	376			376	
02	139964 X	125382	-0-	-14582	-0-	122226	2	2	4	N	2867	3182	1	61	
						3154	9								
03	192758 X	116973	-0-	-75785	-0-	113960	2	3013	9	N	2739	2424	1	376	
04	186540 X	118045	-0-	-68495	-0-	115614	2	2431	9	N	2210	2257	1	329	
05	192758 X	118512	-0-	-74246	-0-	116048	2	2464	9	N	2240	1981	1	588	
06	186540 X	105029	-0-	-81511	-0-	103170	2	1859	9	N	1690	1740	1	538	
07	192758 X	93910	-0-	-98848	-0-	92604	2	1306	9	N	1187	1540	1	185	
08	192758 X	81832	-0-	-110926	-0-	80391	2	1441	9	N	1310	1240	1	255	
09	186540 X	68470	-0-	-118070	-0-	67493	2	977	9	N	888	878	1	265	
10	192758 X	63954	-0-	-128804	-0-	62582	2	1372	9	N	1247	1236	1	276	
11	186540 X	55584	-0-	-130956	-0-	54573	2	1011	9	N	919	537	1	658	
*12	93899 X	52266	-0-	-41633	-0-	51285	2	981	9	N	892	1058	1	492	

TOTAL GAS PROD: 1,014,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,565

HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 270502 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11515 - 16077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	74949 X	74949	-0-	-0-	-0-	72912	2	2037	9	N	1852	1561	1	291	
05	99138 X	59046	-0-	-40092	-0-	57903	2	1143	9	Y	1039	1013	1	26	
06	95940 X	53729	-0-	-42211	-0-	52482	3	1247	9	Y	1134	1040	1	120	
07	99138 X	50546	-0-	-48592	-0-	49785	2	761	9	Y	692	694	1	118	
08	99138 X	43569	-0-	-55569	-0-	43133	2	436	9	Y	396	441	1	73	
09	95940 X	38971	-0-	-56969	-0-	38340	2	631	9	Y	574	572	1	75	
10	99138 X	34492	-0-	-64646	-0-	33694	2	798	9	Y	725	644	1	156	
11	95940 X	29791	-0-	-66149	-0-	29124	2	667	9	Y	606	662	1	100	
12	50561 X	27034	-0-	-23527	-0-	26347	2	1	4	Y	624	562	1	162	
						686	9								

TOTAL GAS PROD: 412,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,642

SANDERS 43 WELL #: 6H RRCID -> 270506 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11316 - 15732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
07	25980 X	-0-	-0-	-25980	-0-	-	-	-	-	N	-0-			-0-	
08	201345 X	-0-	-0-	-201345	-0-	-	-	-	-	N	-0-			-0-	
09	194850 X	-0-	-0-	-194850	-0-	-	-	-	-	N	-0-			-0-	
10	201345 X	81102	-0-	-120243	-0-	78328	2	2774	9	N	2522	1914	1	608	
11	194850 X	60502	-0-	-134348	-0-	58899	2	1603	9	N	1457	1758	1	307	
*12	52675 X	52675	-0-	-0-	-0-	51556	2	1119	9	N	1017	783	1	541	

TOTAL GAS PROD: 194,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,996

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
RAMP 27		WELL #:		7H	RRCID ->	271235	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	11191	PERF.11380	-	15302
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		0	41699	-0-	41699	41699	40590 2	1109 9	N	1008	570 1		438
*06		177210 X	135511	-0-	-41699	-0-	131923 2	3588 9	N	3262	3226 1		474
*07		140798 X	140798	-0-	-0-	-0-	137787 2	3011 9	N	2737	2880 1		331
08		134354 X	108581	-0-	-25773	-0-	106252 2	2329 9	N	2117	2145 1		303
09		130020 X	86363	-0-	-43657	-0-	84678 2	1685 9	N	1532	1340 1		495
10		134354 X	75224	-0-	-59130	-0-	73577 2	1647 9	N	1497	1569 1		423
11		130020 X	63598	-0-	-66422	-0-	62398 2	1200 9	N	1091	1158 1		356
12		134354 X	56552	-0-	-77802	-0-	55385 2	34 4	N	1030	968 1		418
							1133 9						

TOTAL GAS PROD: 708,326

TOTAL CONDENSATE PROD: 14,274

ALEXANDER 33		WELL #:		9H	RRCID ->	271313	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	11293	PERF.11560	-	16122
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLEN 8		WELL #:		12H	RRCID ->	271316	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL DEPTH	11567	PERF.11868	-	16590
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		185504 X	NO RPT	-0-	-185504	-0-			N	NO RPT			-0-
11		347820 X	NO RPT	-0-	-347820	-0-			N	NO RPT			-0-
12		359414 X	NO RPT	-0-	-359414	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		WELL #:		1058	RRCID ->	064460	COMPL. DATE	10/21/1975	TOTAL DEPTH	11837	PERF.11143	-	11759
FRANCIS															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
MEEK, J. E. WELL #: 1045 RRCID -> 085882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14850 PERF.11454 - 11556																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		93 N	74	-0-	-19	-0-	72	2	2	4	N	-0-					60
02		84 N	69	-0-	-15	-0-	1	1	66	2	N	-0-					60
							2	4									
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	N	-0-					60
							2	4									
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	72	2	N	-0-					60
							2	4									
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	N	-0-					60
							2	4									
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	N	-0-					60
							1	4									
07		93 N	76	-0-	-17	-0-	1	1	74	2	N	-0-					60
							1	4									
08		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					60
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	N	-0-					60
							2	4									
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	78	2	N	-0-					60
							2	4									
11		90 N	80	-0-	-10	-0-	2	1	77	2	N	-0-					60
							1	4									
12		124 N	65	-0-	-59	-0-	1	1	62	2	N	-0-					60
							2	4									
TOTAL GAS PROD:			868		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715																	
HEFLEY 13 WELL #: 4 RRCID -> 215195 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11023 - 12187																	

01		186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					32
02		252 N	148	-0-	-104	-0-	148	2			N	-0-					32
03		217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					32
04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	155	2	6	9	N	5					37
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					37
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					37
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					37
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
TOTAL GAS PROD:			620		TOTAL CONDENSATE PROD:			5									

DODD 64 WELL #: 1 RRCID -> 215200 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10930 - 12321																	

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	86	1			55
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			1									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
THOMAS 47		WELL #: 3		RRCID -> 215861		COMPL. DATE 03/09/2006				TOTAL DEPTH 12850 PERF.10806 - 12709						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3638 X	3638	-0-	-0-	3572	2	66	9	N	60					376
02		3192 X	1728	-0-	-1464	1714	2	14	9	N	13					389
03		3832 X	3832	-0-	-0-	53	1	3777	2	N	2	196	1			195
04		3510 X	3186	-0-	-324	51	1	3105	2	N	27					222
05		3627 X	3221	-0-	-406	100	1	3104	2	N	15					237
06		3938 X	3938	-0-	-0-	242	1	3696	2	N	-0-					237
07		3844 X	3626	-0-	-218	454	1	3153	2	N	17	185	1			69
08		3844 X	3647	-0-	-197	451	1	3165	2	N	28					97
09		3930 X	3461	-0-	-469	319	1	3103	2	N	35					132
10		4061 X	3556	-0-	-505	3534	2	22	9	N	20					152
11		3930 X	3213	-0-	-717	3194	2	19	9	N	17	69	1			100
*12		3289 X	3289	-0-	-0-	54	1	3225	2	N	9					109
						10	9									
TOTAL GAS PROD:		40,335				TOTAL CONDENSATE PROD:				243						

BROWN 61		WELL #: 2		RRCID -> 216379		COMPL. DATE 04/12/2006				TOTAL DEPTH 13900 PERF.11391 - 11971						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					139
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					139
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					139
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					139
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					139
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					139
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					139
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					139
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					139
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					139
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	98	1			42
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				1						

WATERFIELD 16		WELL #: 1		RRCID -> 230925		COMPL. DATE 08/14/2007				TOTAL DEPTH 13855 PERF.10876 - 11362						
01		6603 X	5416	-0-	-1187	5333	2	83	9	N	75					148
02		5964 X	4308	-0-	-1656	4222	2	86	9	N	78					226
03		5890 X	4822	-0-	-1068	4756	2	66	9	N	60					286
04		5700 X	4093	-0-	-1607	4062	2	31	9	N	28	192	1			122
05		5425 X	3881	-0-	-1544	3828	2	53	9	N	48					170
06		5250 X	3302	-0-	-1948	3263	2	39	9	N	35					205
07		4836 X	3276	-0-	-1560	3269	2	7	9	N	6					211
08		4836 X	3226	-0-	-1610	3172	2	54	9	N	49	191	1			69
09		4080 X	2961	-0-	-1119	2954	2	7	9	N	6					75
10		3875 X	2969	-0-	-906	2960	2	9	9	N	8					83
11		3300 X	2784	-0-	-516	2784	2			N	-0-					83
*12		5718 X	5718	-0-	-0-	5544	2	174	9	N	158					241
TOTAL GAS PROD:		46,756				TOTAL CONDENSATE PROD:				551						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) CHESAPEAKE OPERATING, INC. THOMAS 47		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 147715		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 4		RRCID -> 239001	COMPL. DATE 06/08/2008	TOTAL	DEPTH 12857	PERF.10988	- 12804						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4433 X	4059	-0-	-374	-0-	4058	2	1	9	N	1				336
02	3976 X	2352	-0-	-1624	-0-	2320	2	32	9	N	29				365
03	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	64	1	4501	2	N	1				366
04	4200 X	3620	-0-	-580	-0-	59	1	3561	2	N	-0-				366
05	4340 X	3828	-0-	-512	-0-	119	1	3670	2	N	35				401
06	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	39	9	3224	2	N	58	188	1		271
07	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	64	9	3651	2	N	7				278
08	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	525	1	3658	2	N	1				279
09	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	8	9	344	1	N	6				285
10	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	7	9	3430	2	N	20	196	1		109
11	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3228	2	34	9	N	31	77	1		63
*12	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	46	1	2705	2	N	66				129
						73	9								
TOTAL GAS PROD:		43,524		TOTAL CONDENSATE PROD:		255									

WATERFIELD 16		WELL #: 3		RRCID -> 241388	COMPL. DATE 08/18/2008	TOTAL	DEPTH 12925	PERF.10866	- 12723						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-				89
02	3640 X	3496	-0-	-144	-0-	3496	2			N	-0-				89
03	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-				89
04	4170 X	3718	-0-	-452	-0-	3718	2			N	-0-				89
05	4309 X	4198	-0-	-111	-0-	4198	2			N	-0-				89
06	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-				89
07	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-				89
08	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-				89
09	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-				89
10	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-				89
11	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-				89
*12	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3358	2	6	9	N	5				94
TOTAL GAS PROD:		46,468		TOTAL CONDENSATE PROD:		5									

LEE-HEFLEY		WELL #: 2H		RRCID -> 259513	COMPL. DATE 06/01/2010	TOTAL	DEPTH 11263	PERF.11635	- 16778						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	33232 X	29794	-0-	-3438	-0-	28525	2	1269	9	N	1154	1468	1	1 8	194
02	30016 X	25570	-0-	-4446	-0-	24397	2	1173	9	N	1066	719	1	28 8	513
03	32426 X	27240	-0-	-5186	-0-	26065	2	1175	9	N	1068	1069	1		512
04	30540 X	25390	-0-	-5150	-0-	24187	2	1203	9	N	1094	1342	1		264
05	30628 X	27000	-0-	-3628	-0-	25809	2	1191	9	N	1083	1281	1	1 8	65
06	26790 X	25316	-0-	-1474	-0-	24196	2	1120	9	N	1018	875	1	1 8	207
07	27683 X	25302	-0-	-2381	-0-	24184	2	1118	9	N	1016	1032	1		191
08	27249 X	24705	-0-	-2544	-0-	23533	2	1172	9	N	1065	1087	1	1 8	168
09	26130 X	22644	-0-	-3486	-0-	21601	2	1043	9	N	948	846	1		270
10	27001 X	21360	-0-	-5641	-0-	20234	2	1126	9	N	1024	1075	1		219
11	25320 X	20383	-0-	-4937	-0-	19326	2	1057	9	N	961	750	1		430
*12	21219 X	21219	-0-	-0-	-0-	20198	2	1021	9	N	928	1103	1		255
TOTAL GAS PROD:		295,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,425									

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) CHESAPEAKE OPERATING, INC. LEE-HEFLEY		//CONT.// //CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
				147715												
				WELL #:	3H	RRCID ->	262699	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	11512	PERF.11356 - 16060				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2 EXT	25472	-0-	25472	25472	23449	2	2023	9	N	1839	1642	1			314
04	14B2 EXT	50055	-0-	50055	75527	47335	2	2720	9	N	2473	2546	1			241
05	14B2 EXT	18308	-0-	18308	93835	17675	2	633	9	N	575	701	1			114
06	14B2 EXT	56683	-0-	56683	150518	53634	2	3049	9	N	2772	2726	1	1	8	158
07	14B2 EXT	47785	-0-	47785	198303	45330	2	2455	9	N	2232	2198	1			192
08	245088 X	46785	-0-	-198303	-0-	44208	2	2577	9	N	2343	2005	1			530
09	56970 X	22856	-0-	-34114	-0-	21382	2	1474	9	N	1340	1482	1			388
10	58559 X	21713	-0-	-36846	-0-	20153	2	1560	9	N	1418	1435	1			371
11	56670 X	16735	-0-	-39935	-0-	15496	2	1239	9	N	1126	1301	1			196
12	47771 X	19560	-0-	-28211	-0-	18099	2	1461	9	N	1328	1147	1			377
TOTAL GAS PROD:		325,952				TOTAL CONDENSATE PROD:				17,446						

CHEVRON U. S. A. INC. CLIFFORD				148113	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
				WELL #:	1	RRCID ->	191504	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	20733	PERF.11440 - 11680				
01	775 N	150	-0-	-625	-0-	150	2			N	-0-					75
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					75
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					75
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					75
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					75
08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1277	2	14	9	N	13					88
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1052	2	3	9	N	3					91
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-	91	1			-0-
*11	1260 N	788	-0-	-472	-0-	181	1	607	2	N	-0-					-0-
*12	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	181	1	2496	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,084				TOTAL CONDENSATE PROD:				16						

CLIFFORD 30				WELL #:	3	RRCID ->	209476	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11196 - 12342				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HELTON WELL #: 421 RRCID -> 211164 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 13659 PERF.11149 - 13238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2210 2	29 9	N	26			110
02	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1896 2	21 9	N	19			129
03	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2168 2	40 9	N	36			165
04	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2108 2	26 9	N	24			189
05	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2096 2	29 9	N	26			215
06	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1907 2	19 9	N	17	177 1		55
07	1860 N	1648	-0-	-212	-0-	1609 2	39 9	N	35			90
08	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2011 2	10 9	N	9			99
09	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1846 2	39 9	N	35			134
10	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	72 1	1822 2	N	-0-			134
11	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	181 1	1886 2	N	2			136
						2 9						
12	1953 N	1907	-0-	-46	-0-	181 1	1671 2	N	50	136 1		50
						55 9						

TOTAL GAS PROD: 23,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

HELTON WELL #: 3021 RRCID -> 219451 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11150 - 12670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480 N	2374	-0-	-106	-0-	181 1	2158 2	N	32			80
						35 9						
02	2072 N	1680	-0-	-392	-0-	1654 2	26 9	N	24			104
03	2232 N	2105	-0-	-127	-0-	2069 2	36 9	N	33			137
04	2310 N	1907	-0-	-403	-0-	1876 2	31 9	N	28			165
05	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1912 2	54 9	N	49	178 1		36
06	2040 N	1702	-0-	-338	-0-	1690 2	12 9	N	11			47
07	1984 N	1915	-0-	-69	-0-	1876 2	39 9	N	35			82
08	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1960 2	24 9	N	22			104
09	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1847 2	20 9	N	18			122
10	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	72 1	1869 2	N	12			134
						13 9						
11	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	181 1	1803 2	N	16			150
						18 9						
12	1922 N	1867	-0-	-55	-0-	181 1	1673 2	N	12	70 1		92
						13 9						

TOTAL GAS PROD: 23,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
HEFLEY 28		WELL #:		3	RRCID ->	238559	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11204 - 12996		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2883 N	2711	-0-	-172	-0-	24	1	2640	3	N	43			105
02	2576 N	2327	-0-	-249	-0-	2323	3	4	9	N	4			109
03	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2573	3	23	9	N	21			130
04	2610 N	2414	-0-	-196	-0-	2355	3	59	9	N	54			184
05	2573 N	2337	-0-	-236	-0-	2328	3	9	9	N	8			192
06	2520 N	2343	-0-	-177	-0-	2326	3	17	9	N	15			207
07	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2515	3	17	9	N	15	169	1	53
08	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2332	3	31	9	N	28			81
09	2340 N	1949	-0-	-391	-0-	1940	3	9	9	N	8			89
10	2542 N	2246	-0-	-296	-0-	72	1	2152	3	N	20			109
11	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	360	1	2243	3	N	-0-			109
*12	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	180	1	2119	3	N	6	87	1	28
TOTAL GAS PROD:		28,727		TOTAL CONDENSATE PROD:		222								

WISE		WELL #:		6	RRCID ->	245610	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	11046 - 12829		
01	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	374	1	3263	3	N	23			153
02	3304 X	3005	-0-	-299	-0-	338	1	2647	3	N	18			171
03	3658 X	3090	-0-	-568	-0-	121	1	2961	3	N	7			178
04	3540 X	290	-0-	-3250	-0-	97	1	190	3	N	3	181	1	-0-
05	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-			-0-
06	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-			-0-
07	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-			-0-
08	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-			-0-
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,047		TOTAL CONDENSATE PROD:		51								

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													
HELTON WELL #: 6021H RRCID -> 257835 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11705 - 14974													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	19747 X	15410	-0-	-4337	-0-	11	1	15246	2	N	139		404
						153	9						
02	17024 X	9697	-0-	-7327	-0-	12	1	9607	2	N	71	198 1	277
						78	9						
03	17887 X	13907	-0-	-3980	-0-	12	1	13782	2	N	103		380
						113	9						
04	16290 X	13562	-0-	-2728	-0-	13	1	13365	2	N	167	370 1	177
						184	9						
05	15407 X	12238	-0-	-3169	-0-	3	1	12052	2	N	166	196 1	147
						183	9						
06	14910 X	12588	-0-	-2322	-0-	12443	2	145	9	N	132		279
07	14012 X	13889	-0-	-123	-0-	13866	2	223	9	N	203	194 1	288
08	17255 X	17255	-0-	-0-	-0-	17001	2	254	9	N	231	355 1	164
09	15559 X	15559	-0-	-0-	-0-	15348	2	211	9	N	192	179 1	177
10	13888 X	13219	-0-	-669	-0-	3	1	13038	2	N	162	177 1	162
						178	9						
11	16710 X	14271	-0-	-2439	-0-	15	1	14091	2	N	150	182 1	130
						165	9						
12	17267 X	14303	-0-	-2964	-0-	16	1	13992	2	N	268	191 1	207
						295	9						
TOTAL GAS PROD:		165,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,984							

CLIFFORD 30 WELL #: 4H RRCID -> 261766 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11710 - 16010													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	35805 X	24864	-0-	-10941	-0-	16	1	24472	3	N	342	197 1	479
						376	9						
02	32340 X	23876	-0-	-8464	-0-	14	1	23533	3	N	299	397 1	381
						329	9						
03	35805 X	26139	-0-	-9666	-0-	14	1	25772	3	N	321	392 1	310
						353	9						
04	32880 X	26857	-0-	-6023	-0-	15	1	26424	3	N	380	396 1	294
						418	9						
05	28551 X	28368	-0-	-183	-0-	16	1	27946	3	N	369	385 1	278
						406	9						
06	26823 X	26823	-0-	-0-	-0-	3	1	26323	3	N	452	563 1	167
						497	9						
07	26607 X	26607	-0-	-0-	-0-	26172	3	435	9	N	395	194 1	368
08	26505 X	25722	-0-	-783	-0-	25311	3	411	9	N	374	565 1	177
09	25650 X	23518	-0-	-2132	-0-	23323	3	195	9	N	177	184 1	170
10	26505 X	23774	-0-	-2731	-0-	23182	3	592	9	N	538	476 1	232
11	25650 X	22336	-0-	-3314	-0-	15	1	21974	3	N	315	370 1	177
						347	9						
12	24459 X	21966	-0-	-2493	-0-	16	1	21674	3	N	251	220 1	208
						276	9						
TOTAL GAS PROD:		300,850		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,213							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
WELL #:		8H		RRCID ->	262481	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL	DEPTH	11155	PERF.11304 -	14270
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	35898 X	28059	-0-	-7839	-0-	16 1	27551 3	N	109	190	1	294
						372 4	120 9					
02	32424 X	23296	-0-	-9128	-0-	14 1	22854 3	N	84	196	1	182
						336 4	92 9					
03	32798 X	25829	-0-	-6969	-0-	16 1	25402 3	N	35			217
						372 4	39 9					
04	31710 X	22546	-0-	-9164	-0-	30 1	21996 3	N	145	194	1	168
						360 4	160 9					
05	30752 X	23503	-0-	-7249	-0-	32 1	22872 3	N	206	195	1	179
						372 4	227 9					
06	25710 X	21256	-0-	-4454	-0-	15 1	20687 3	N	176	193	1	162
						360 4	194 9					
07	25823 X	21493	-0-	-4330	-0-	20934 3	372 4	N	170	182	1	150
						187 9						
08	25823 X	19813	-0-	-6010	-0-	19646 3	167 9	N	152	183	1	119
09	22740 X	17632	-0-	-5108	-0-	17487 3	145 9	N	132	178	1	73
10	23498 X	18668	-0-	-4830	-0-	18480 3	188 9	N	171	177	1	67
11	21270 X	17273	-0-	-3997	-0-	30 1	16734 3	N	135			202
						360 4	149 9					
12	20057 X	16746	-0-	-3311	-0-	16 1	16249 3	N	99	174	1	127
						372 4	109 9					
TOTAL GAS PROD:		256,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,614						

WELL #:		9H		RRCID ->	264478	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL	DEPTH	11183	PERF.11500 -	16300
01	132122 X	68521	-0-	-63601	-0-	68028 3	493 9	N	448	556	1	716
02	119336 X	50347	-0-	-68989	-0-	50114 3	233 9	N	212	187	1	741
03	132122 X	65118	-0-	-67004	-0-	64546 3	572 9	N	520	721	1	540
04	79320 X	57613	-0-	-21707	-0-	57116 3	497 9	N	452	355	1	637
05	72881 X	55997	-0-	-16884	-0-	55458 3	539 9	N	490	547	1	580
06	64200 X	51033	-0-	-13167	-0-	50663 3	370 9	N	336	360	1	556
07	65131 X	49908	-0-	-15223	-0-	49500 3	408 9	N	371	369	1	558
08	65131 X	47916	-0-	-17215	-0-	47574 3	342 9	N	311	358	1	511
09	57600 X	44892	-0-	-12708	-0-	44111 3	781 9	N	710	377	1	844
10	55986 X	44334	-0-	-11652	-0-	43514 3	820 9	N	745	369	1	1220
*11	51030 X	41829	-0-	-9201	-0-	41029 3	800 9	N	727	183	1	1764
12	46252 X	40109	-0-	-6143	-0-	39791 3	318 9	N	289	370	1	234
TOTAL GAS PROD:		617,617		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,611						

WELL #:		1		RRCID ->	172175	COMPL. DATE	02/02/1999	TOTAL	DEPTH	14160	PERF.11246 -	11270
01	1178 N	805	-0-	-373	-0-	765 2	40 9	N	36	186	1	55
02	1036 N	775	-0-	-261	-0-	735 2	40 9	N	36			91
03	1023 N	833	-0-	-190	-0-	801 2	32 9	N	29			120
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	819 2	34 9	N	31			151
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	871 2	32 9	N	29			180
06	810 N	769	-0-	-41	-0-	711 2	58 9	N	53			233
07	868 N	648	-0-	-220	-0-	626 2	22 9	N	20	193	1	60
08	899 N	676	-0-	-223	-0-	636 2	40 9	N	36			96
09	780 N	558	-0-	-222	-0-	528 2	30 9	N	27			123
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	875 2	37 9	N	34			157
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	671 2	34 9	N	31			188
12	589 N	461	-0-	-128	-0-	451 2	10 9	N	9			197
TOTAL GAS PROD:		8,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		371						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
PATRICK 22		WELL #: 1		RRCID -> 202901	COMPL. DATE 06/03/2004	TOTAL DEPTH 11563	PERF.10953	- 11462							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52

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

PATRICK 22		WELL #: 2		RRCID -> 204966	COMPL. DATE 11/01/2004	TOTAL DEPTH 11348	PERF.10894	- 11226							
01	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	719	1	2364	2	N	-0-				20
02	2156 X	1044	-0-	-1112	-0-	585	1	459	2	N	-0-				20
03	2387 X	259	-0-	-2128	-0-	31	1	228	2	N	-0-				20
04	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	765	1	2720	2	N	-0-				20
05	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	827	1	3338	2	N	-0-				20
06	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	791	1	2966	2	N	-0-				20
07	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	805	1	2871	2	N	-0-				20
08	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	423	1	3542	3	N	-0-				20
09	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-				20
10	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-				20
11	2310 X	1926	-0-	-384	-0-	259	1	1667	3	N	-0-				20
12	2387 X	1205	-0-	-1182	-0-	116	1	1089	3	N	-0-				20

TOTAL GAS PROD: 32,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH 19		WELL #: 1		RRCID -> 205031	COMPL. DATE 10/20/2004	TOTAL DEPTH 11450	PERF.11038	- 11296							
01	1302 N	795	-0-	-507	-0-	329	1	460	2	N	5				65
02	1064 N	1006	-0-	-58	-0-	233	1	771	2	N	2				67
03	3061 N	3061	-0-	-0-	-0-	555	1	2492	2	N	13				80
04	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	656	1	939	2	N	15				95
05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	562	1	1017	2	N	6				101
06	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	516	1	1198	2	N	5				106
07	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	581	1	1363	2	N	8				114
08	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	704	1	1341	3	N	2				116
09	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	676	1	1336	3	N	15				131
10	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	771	1	1295	3	N	-0-				131
11	1500 N	1380	-0-	-120	-0-	600	1	772	3	N	7	7	8		131
*12	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	478	1	1384	3	N	11	5	8		137

TOTAL GAS PROD: 21,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438														
HOBART 60 WELL #: 1 RRCID -> 206718 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10838 - 11157														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	598	1	1362	2	N	-0-		89
02		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	497	1	1156	2	N	-0-		89
03		1643 N	1074	-0-	-569	-0-	624	1	450	2	N	-0-		89
04		1830 N	139	-0-	-1691	-0-	139	1			N	-0-		89
05		1829 N	851	-0-	-978	-0-	77	1	774	2	N	-0-		89
06		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	110	1	1363	2	N	-0-		89
07		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	112	1	1243	2	N	-0-		89
08		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	113	1	1102	3	N	-0-		89
09		1470 N	1249	-0-	-221	-0-	106	1	1143	3	N	-0-		89
10		1364 N	1251	-0-	-113	-0-	103	1	1148	3	N	-0-		89
11		1170 N	980	-0-	-190	-0-	106	1	866	3	N	-0-	7 8	89
							8	9						
12		1302 N	674	-0-	-628	-0-	112	1	558	3	N	-0-	4 8	89
							4	9						
TOTAL GAS PROD:			13,874			TOTAL CONDENSATE PROD:			11					

HOBART 60 WELL #: 2 RRCID -> 206831 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10736 - 11212														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	670	1	2501	2	N	8		162
							9	9						
02		2968 X	2297	-0-	-671	-0-	446	1	1842	2	N	8		170
							9	9						
03		3286 X	2305	-0-	-981	-0-	764	1	1500	2	N	37	167 1	40
							41	9						
04		3180 X	2539	-0-	-641	-0-	683	1	1850	2	N	5		45
							6	9						
05		3286 X	2774	-0-	-512	-0-	602	1	2165	2	N	6		51
							7	9						
06		3090 X	528	-0-	-2562	-0-	507	1	21	9	N	19		70
07		2635 X	2401	-0-	-234	-0-	772	1	1609	2	N	18		88
							20	9						
08		2759 X	2479	-0-	-280	-0-	937	1	1521	3	N	19		107
							21	9						
09		2670 X	2067	-0-	-603	-0-	807	1	1208	3	N	47		154
							52	9						
10		2759 X	2261	-0-	-498	-0-	703	1	1538	3	N	18		172
							20	9						
11		2400 X	2163	-0-	-237	-0-	784	1	1307	3	N	65	186 1 6 8	45
							72	9						
12		2480 X	1255	-0-	-1225	-0-	778	1	433	3	N	40	10 8	75
							44	9						
TOTAL GAS PROD:			26,249			TOTAL CONDENSATE PROD:			290					

HOBART RANCH 19 WELL #: 2 RRCID -> 207098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11102 - 12210														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
HOBART 59		WELL #:		1	RRCID ->	209928	COMPL. DATE	06/05/2005	TOTAL DEPTH	12860	PERF.10704	- 12471	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922 X	1113	-0-	-809	-0-	68 1	1036 2	N	8				107
02	1456 X	969	-0-	-487	-0-	9 9	58 1	N	2				109
03	1178 X	1013	-0-	-165	-0-	2 9	65 1	N	-0-				109
04	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	75 1	1075 2	N	26				135
05	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	29 9	88 1	N	9				144
06	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	10 9	117 1	N	-0-				144
07	1209 N	1171	-0-	-38	-0-	73 1	1098 2	N	-0-				144
08	1426 N	1377	-0-	-49	-0-	92 1	1285 3	N	-0-				144
09	1740 N	1174	-0-	-566	-0-	85 1	1089 3	N	-0-				144
10	1178 N	1134	-0-	-44	-0-	86 1	1048 3	N	-0-				144
11	1320 N	775	-0-	-545	-0-	91 1	683 3	N	1	1	8		144
12	1209 N	1065	-0-	-144	-0-	1 9	85 1	N	1	1	8		144
						1 9							
TOTAL GAS PROD:		14,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		47							

HUFF		WELL #:		3016	RRCID ->	209985	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	13385	PERF.11374	- 13200	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	40			48	
06	14B2 EXT	7198	-0-	7198	7198	581 1	5189 2	N	1298	1052 1		294	
						1428 9							
07	14B2 EXT	8848	-0-	8848	16046	984 1	6611 2	N	1139	1115 1		318	
						1253 9							
08	14B2 EXT	7738	-0-	7738	23784	992 1	5734 3	N	920	1068 1		170	
						1012 9							
09	14B2 EXT	6565	-0-	6565	30349	940 1	4845 3	N	709	703 1		176	
						780 9							
10	14B2 EXT	6044	-0-	6044	36393	952 1	4433 3	N	599	523 1		252	
						659 9							
11	41652 X	5259	-0-	-36393	-0-	925 1	3782 3	N	502	542 1		212	
						552 9							
12	7471 X	4540	-0-	-2931	-0-	892 1	3212 3	N	396	365 1		243	
						436 9							
TOTAL GAS PROD:		46,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,603							

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438								
HOBART 60		WELL #:		3	RRCID ->	210603	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	12828	PERF.10746 - 10977	

01	2232 X	1451	-0-	-781	-0-	296	1	1148	2	N	6	28
02	1540 X	984	-0-	-556	-0-	187	1	778	2	N	17	45
03	1767 X	539	-0-	-1228	-0-	145	1	391	2	N	3	48
04	1710 X	1353	-0-	-357	-0-	149	1	1204	2	N	-0-	48
05	1767 X	1714	-0-	-53	-0-	151	1	1528	2	N	32	80
06	1410 X	1059	-0-	-351	-0-	79	1	978	2	N	2	82
07	1395 X	869	-0-	-526	-0-	71	1	785	2	N	12	94
08	1705 X	419	-0-	-1286	-0-	89	1	329	3	N	1	95
09	1650 X	912	-0-	-738	-0-	78	1	834	3	N	-0-	95
10	1705 X	1561	-0-	-144	-0-	128	1	1431	3	N	2	97
11	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	137	1	1120	3	N	7	7 8 97
12	930 N	791	-0-	-139	-0-	126	1	631	3	N	31	13 8 115

TOTAL GAS PROD:		12,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		113						

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

HOBART 60		WELL #:		4	RRCID ->	215913	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	12690	PERF.10764 - 12620	

01	3255 X	2642	-0-	-613	-0-	742	1	1867	2	N	30	152
02	2464 X	2083	-0-	-381	-0-	583	1	1465	2	N	32	184
03	2976 X	1837	-0-	-1139	-0-	756	1	1067	2	N	13	197
04	2880 X	2292	-0-	-588	-0-	797	1	1495	2	N	-0-	197
05	2976 X	2756	-0-	-220	-0-	711	1	2045	2	N	-0-	197
06	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	771	1	2589	2	N	2	199
07	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	750	1	1675	2	N	-0-	199
08	2759 X	2040	-0-	-719	-0-	906	1	1133	3	N	1	175 1 25
09	3360 X	2272	-0-	-1088	-0-	812	1	1460	3	N	-0-	25
10	3472 X	1935	-0-	-1537	-0-	667	1	1265	3	N	3	28
11	3360 X	2183	-0-	-1177	-0-	776	1	1400	3	N	6	6 8 28
12	2418 X	1825	-0-	-593	-0-	858	1	959	3	N	7	7 8 28

TOTAL GAS PROD:		27,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		94						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
GEORGE		WELL #:		3017	RRCID ->	216813	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11326 - 13314		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

HOBART 59		WELL #:		2	RRCID ->	229350	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10739 - 12772
01	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	567	1	2260	2	N	-0-	52
02	2296 X	1933	-0-	-363	-0-	502	1	1431	2	N	-0-	52
03	2325 X	2036	-0-	-289	-0-	551	1	1485	2	N	-0-	52
04	2730 X	1864	-0-	-866	-0-	519	1	1345	2	N	-0-	52
05	2821 X	2168	-0-	-653	-0-	541	1	1627	2	N	-0-	52
06	2730 X	2012	-0-	-718	-0-	535	1	1477	2	N	-0-	52
07	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	564	1	1637	2	N	-0-	52
08	2170 X	2147	-0-	-23	-0-	562	1	1585	3	N	-0-	52
09	2100 X	1846	-0-	-254	-0-	535	1	1311	3	N	-0-	52
10	2201 X	1818	-0-	-383	-0-	588	1	1230	3	N	-0-	52
*11	2130 X	1589	-0-	-541	-0-	651	1	925	3	N	12	12 8 52
						13	9					
*12	2201 X	1714	-0-	-487	-0-	495	1	1212	3	N	6	6 8 52
						7	9					

TOTAL GAS PROD: 24,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

PATRICK 22		WELL #:		3SW	RRCID ->	234654	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4300 - 6100
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438													
HOBART 59 WELL #: 4 RRCID -> 239035 COMPL. DATE 06/16/2008										TOTAL DEPTH 12800	PERF.10828	- 12441	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511 X	2167	-0-	-344	-0-	617	1	1542	2	N	7		107
02	2268 X	1889	-0-	-379	-0-	563	1	1313	2	N	12		119
03	2356 X	1887	-0-	-469	-0-	612	1	1252	2	N	21		140
04	2100 X	1924	-0-	-176	-0-	568	1	1352	2	N	4		144
05	2170 X	1968	-0-	-202	-0-	584	1	1366	2	N	16		160
06	2100 X	1703	-0-	-397	-0-	575	1	1107	2	N	19		179
07	2077 X	1903	-0-	-174	-0-	611	1	1292	2	N	-0-		179
08	1984 X	1775	-0-	-209	-0-	599	1	1164	3	N	11		190
09	1920 X	1563	-0-	-357	-0-	584	1	973	3	N	5		195
10	1953 X	1524	-0-	-429	-0-	521	1	992	3	N	10		205
11	1830 X	941	-0-	-889	-0-	106	1	799	3	N	33	192 1	4 8
12	1612 N	1379	-0-	-233	-0-	108	1	1243	3	N	25	5 8	62
TOTAL GAS PROD:		20,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		163							

HOBART 59 WELL #: 5 RRCID -> 239610 COMPL. DATE 06/19/2008										TOTAL DEPTH 12807	PERF.10782	- 12386	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	867	1	1687	2	N	24		99
02	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	799	1	1417	2	N	18		117
03	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	884	1	1645	2	N	23		140
04	2490 X	2380	-0-	-110	-0-	821	1	1544	2	N	14		154
05	2573 X	2487	-0-	-86	-0-	846	1	1608	2	N	30		184
06	2490 X	2253	-0-	-237	-0-	835	1	1389	2	N	26		210
07	2542 X	2502	-0-	-40	-0-	882	1	1607	2	N	12	187 1	35
08	2542 X	2378	-0-	-164	-0-	873	1	1477	3	N	25		60
09	2400 X	2159	-0-	-241	-0-	845	1	1295	3	N	17		77
10	2511 X	2067	-0-	-444	-0-	903	1	1150	3	N	13		90
11	2430 X	1748	-0-	-682	-0-	971	1	749	3	N	25	13 8	102
12	2232 N	2063	-0-	-169	-0-	769	1	1254	3	N	36	23 8	115
TOTAL GAS PROD:		27,407		TOTAL CONDENSATE PROD:		263							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438															
HOBART 59 WELL #: 3 RRCID -> 241777 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10876 - 12474															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4650 X	1330	-0-	-3320	-0-	526	1	767	2	N	34	186	1		52
						37	9								
02	3360 X	1111	-0-	-2249	-0-	486	1	608	2	N	15				67
						17	9								
03	2170 X	1377	-0-	-793	-0-	543	1	793	2	N	37				104
						41	9								
04	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	520	1	1129	2	N	43				147
						47	9								
05	1705 X	1576	-0-	-129	-0-	532	1	976	2	N	62	191	1		18
						68	9								
06	1320 X	1164	-0-	-156	-0-	510	1	604	2	N	45				63
						50	9								
07	1767 X	1224	-0-	-543	-0-	536	1	645	2	N	39				102
						43	9								
08	1767 X	947	-0-	-820	-0-	514	1	383	3	N	45				147
						50	9								
09	1710 X	1332	-0-	-378	-0-	532	1	764	3	N	33				180
						36	9								
10	1581 X	1218	-0-	-363	-0-	569	1	581	3	N	62	190	1		52
						68	9								
11	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	726	1	1189	3	N	81	24	8		109
						89	9								
*12	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	516	1	1113	3	N	78	28	8		159
						86	9								
TOTAL GAS PROD:		16,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		574									

HOBART 60 WELL #: 8 RRCID -> 244610 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12466															
01	589 N	567	-0-	-22	-0-	37	1	530	2	N	-0-				31
02	392 N	110	-0-	-282	-0-	16	1	94	2	N	-0-				31
03	527 N	171	-0-	-356	-0-	21	1	150	2	N	-0-				31
04	540 N	326	-0-	-214	-0-	36	1	290	2	N	-0-				31
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	42	1	426	2	N	-0-				31
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	42	1	519	2	N	-0-				31
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	47	1	519	2	N	-0-				31
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	62	1	605	3	N	-0-				31
09	570 N	549	-0-	-21	-0-	47	1	502	3	N	-0-				31
10	558 N	475	-0-	-83	-0-	39	1	436	3	N	-0-				31
11	660 N	350	-0-	-310	-0-	37	1	302	3	N	10	10	8		31
						11	9								
12	558 N	260	-0-	-298	-0-	43	1	214	3	N	3	3	8		31
						3	9								
TOTAL GAS PROD:		5,070		TOTAL CONDENSATE PROD:		13									

WASHITA RANCH 19 WELL #: 1H RRCID -> 247502 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11265 - 14657															
01	13516 X	12892	-0-	-624	-0-	12806	2	86	9	N	78	194	1		58
02	12208 X	11455	-0-	-753	-0-	11420	2	35	9	N	32				90
03	13485 X	13220	-0-	-265	-0-	13168	2	52	9	N	47				137
04	13050 X	12980	-0-	-70	-0-	12938	2	42	9	N	38				175
05	13506 X	13506	-0-	-0-	-0-	13496	2	10	9	N	9				184
06	13227 X	13227	-0-	-0-	-0-	13187	2	40	9	N	36	172	1		48
07	13423 X	12200	-0-	-1223	-0-	12165	2	35	9	N	32				80
08	13516 X	12256	-0-	-1260	-0-	12234	3	22	9	N	20				100
09	13230 X	11613	-0-	-1617	-0-	11602	3	11	9	N	10				110
10	13671 X	12127	-0-	-1544	-0-	12090	3	37	9	N	34				144
11	13230 X	12399	-0-	-831	-0-	12210	3	189	9	N	172	147	8		169
*12	12531 X	12531	-0-	-0-	-0-	12311	3	220	9	N	200	167	8		202
TOTAL GAS PROD:		150,406		TOTAL CONDENSATE PROD:		708									

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438													
WASHITA RANCH 22 WELL #: 1H RRCID -> 248156 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11197 - 12809													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	9579 X	7414	-0-	-2165	-0-	899	1	6439	2	N	69	178 1	135
						76	9						
02	8652 X	6714	-0-	-1938	-0-	812	1	5843	2	N	54		189
						59	9						
03	8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	898	1	7504	2	N	61		250
						67	9						
04	7320 X	7093	-0-	-227	-0-	868	1	6171	2	N	49	189 1	110
						54	9						
05	7564 X	7203	-0-	-361	-0-	881	1	6248	2	N	67		177
						74	9						
06	8190 X	7546	-0-	-644	-0-	763	1	6718	2	N	59		236
						65	9						
07	8463 X	7595	-0-	-868	-0-	846	1	6680	2	N	63	189 1	110
						69	9						
08	8463 X	7397	-0-	-1066	-0-	899	1	6433	3	N	59		169
						65	9						
09	7560 X	7054	-0-	-506	-0-	797	1	6204	3	N	48		217
						53	9						
10	7812 X	7350	-0-	-462	-0-	896	1	6382	3	N	65	182 1	100
						72	9						
11	7560 X	7209	-0-	-351	-0-	870	1	6194	3	N	132	63 8	169
						145	9						
12	7595 X	7087	-0-	-508	-0-	785	1	6153	3	N	135	69 8	235
						149	9						
TOTAL GAS PROD:		88,131		TOTAL CONDENSATE PROD:		861							

HOBART 60 WELL #: 5 RRCID -> 248819 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10743 - 12867													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	4712 X	3195	-0-	-1517	-0-	602	1	2561	2	N	29		149
						32	9						
02	3108 X	2298	-0-	-810	-0-	457	1	1819	2	N	20		169
						22	9						
03	3441 X	1930	-0-	-1511	-0-	550	1	1325	2	N	50	174 1	45
						55	9						
04	3330 X	2957	-0-	-373	-0-	689	1	2248	2	N	18		63
						20	9						
05	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	623	1	2904	2	N	37		100
						41	9						
06	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	569	1	3033	2	N	22		122
						24	9						
07	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	675	1	3024	2	N	18		140
						20	9						
08	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	831	1	2740	3	N	37		177
						41	9						
09	3630 X	3556	-0-	-74	-0-	731	1	2791	3	N	31		208
						34	9						
10	3751 X	3318	-0-	-433	-0-	617	1	2676	3	N	23	184 1	47
						25	9						
11	3630 X	2738	-0-	-892	-0-	648	1	2047	3	N	39	6 8	80
						43	9						
12	3720 X	2027	-0-	-1693	-0-	696	1	1290	3	N	37	10 8	107
						41	9						
TOTAL GAS PROD:		36,544		TOTAL CONDENSATE PROD:		361							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438															
WASHITA RANCH 22 WELL #: 2H RRCID -> 250122 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11260 - 12849															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			44			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WASHITA RANCH 22 WELL #: 6H RRCID -> 252952 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11503 - 14911															

01	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	1167	1	3912	2	N	43			208
02	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	909	1	3421	2	N	28			236
03	4247	X	3207	-0-	-1040	-0-	1011	1	2145	2	N	46	200	1	82
04	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	1205	1	3317	2	N	43			125
05	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	1202	1	3636	2	N	62			187
06	4950	X	4343	-0-	-607	-0-	974	1	3326	2	N	39	170	1	56
07	4836	X	4154	-0-	-682	-0-	1130	1	2988	2	N	33			89
08	4898	X	4122	-0-	-776	-0-	1358	1	2731	3	N	30			119
09	4740	X	4295	-0-	-445	-0-	1141	1	3115	3	N	35			154
10	4898	X	4490	-0-	-408	-0-	1295	1	3158	3	N	34			188
11	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	1155	1	3532	3	N	54	17	8	225
12	4433	X	4293	-0-	-140	-0-	1000	1	3254	3	N	35	15	8	245
TOTAL GAS PROD:			52,612			TOTAL CONDENSATE PROD:			482						

HUFF 16 WELL #: 5 H RRCID -> 258037 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11610 - 15815															

01	16895	X	15102	-0-	-1793	-0-	14938	2	164	9	N	149	182	1	327
02	14560	X	12386	-0-	-2174	-0-	12243	2	143	9	N	130	187	1	270
03	15562	X	13458	-0-	-2104	-0-	13296	2	162	9	N	147	186	1	231
04	15060	X	12643	-0-	-2417	-0-	12490	2	153	9	N	139	190	1	180
05	15562	X	13181	-0-	-2381	-0-	13048	2	133	9	N	121			301
06	13770	X	12976	-0-	-794	-0-	12841	2	135	9	N	123	183	1	241
07	14142	X	14142	-0-	-0-	-0-	14009	2	133	9	N	121	184	1	178
08	13648	X	13648	-0-	-0-	-0-	13499	3	149	9	N	135			313
09	12990	X	12903	-0-	-87	-0-	12784	3	119	9	N	108	186	1	235
10	14136	X	13214	-0-	-922	-0-	13062	3	152	9	N	138	186	1	187
11	13680	X	12782	-0-	-898	-0-	12615	3	167	9	N	152	184	1	155
12	14136	X	10232	-0-	-3904	-0-	10175	3	57	9	N	52			207
TOTAL GAS PROD:			156,667			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,515						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 GEORGE 11 WELL #: 3H RRCID -> 259738 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11698 - 15880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	40978 X	40978	-0-	-0-	-0-	40459	2	519	9	N	472	760	1	150	
02	33379 X	33379	-0-	-0-	-0-	32952	2	427	9	N	388	192	1	346	
03	42573 X	42573	-0-	-0-	-0-	42049	2	524	9	N	476	571	1	251	
04	39660 X	35268	-0-	-4392	-0-	34828	2	440	9	N	400	378	1	273	
05	40982 X	32794	-0-	-8188	-0-	32412	2	382	9	N	347	373	1	247	
06	41190 X	35104	-0-	-6086	-0-	34673	2	431	9	N	392	373	1	266	
07	42563 X	29638	-0-	-12925	-0-	29284	2	354	9	N	322	372	1	216	
08	42563 X	28181	-0-	-14382	-0-	9578	2	18256	3	N	315	375	1	156	
						347	9								
09	35280 X	26013	-0-	-9267	-0-	8500	2	17215	3	N	271	189	1	238	
						298	9								
10	36270 X	25713	-0-	-10557	-0-	12961	2	12431	3	N	292	375	1	155	
						321	9								
11	35100 X	24206	-0-	-10894	-0-	11390	2	12477	3	N	308	190	1	273	
						339	9								
12	29636 X	24059	-0-	-5577	-0-	8969	2	14769	3	N	292	378	1	187	
						321	9								

TOTAL GAS PROD: 377,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,275

GEORGE 17 WELL #: 4H RRCID -> 261782 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11711 - 13595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	10013 X	8609	-0-	-1404	-0-	878	1	7579	2	N	138	369	1	222	
						152	9								
02	8764 X	6988	-0-	-1776	-0-	621	1	6187	2	N	164	192	1	194	
						180	9								
03	9455 X	8082	-0-	-1373	-0-	823	1	7073	2	N	169			363	
						186	9								
04	9150 X	6897	-0-	-2253	-0-	707	1	6057	2	N	121	179	1	305	
						133	9								
05	8804 X	6844	-0-	-1960	-0-	942	1	5738	2	N	149	181	1	273	
						164	9								
06	8340 X	6206	-0-	-2134	-0-	893	1	5245	2	N	62	173	1	162	
						68	9								
07	8091 X	6516	-0-	-1575	-0-	942	1	5449	2	N	114			276	
						125	9								
08	8091 X	5327	-0-	-2764	-0-	714	1	4555	3	N	53	189	1	140	
						58	9								
09	6900 X	5796	-0-	-1104	-0-	837	1	4819	3	N	127			267	
						140	9								
10	6851 X	5534	-0-	-1317	-0-	866	1	4519	3	N	135	183	1	219	
						149	9								
11	6300 X	6085	-0-	-215	-0-	878	1	5094	3	N	103			322	
						113	9								
12	6510 X	6330	-0-	-180	-0-	860	1	5389	3	N	74	186	1	210	
						81	9								

TOTAL GAS PROD: 79,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,409

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 JOSEPHINE RILEY 10 WELL #: 1H RRCID -> 262430 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11732 - 13396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	8711 X	6600	-0-	-2111	-0-	6517	2	83	9	N	75	183	1	189
02	7280 X	5460	-0-	-1820	-0-	5375	2	85	9	N	77			266
03	8246 X	5659	-0-	-2587	-0-	5582	2	77	9	N	70			336
04	7980 X	5189	-0-	-2791	-0-	5095	2	94	9	N	85	186	1	235
05	8246 X	5172	-0-	-3074	-0-	5100	2	72	9	N	65			300
06	6390 X	4830	-0-	-1560	-0-	4746	2	84	9	N	76	183	1	193
07	6045 X	4846	-0-	-1199	-0-	4765	2	81	9	N	74			267
08	5673 X	4376	-0-	-1297	-0-	584	2	3724	3	N	62	192	1	137
						68	9							
09	5190 X	4168	-0-	-1022	-0-	662	2	3475	3	N	28			165
						31	9							
10	5177 X	4182	-0-	-995	-0-	1566	2	2551	3	N	59			224
						65	9							
11	4830 X	4120	-0-	-710	-0-	1995	2	2068	3	N	52			276
						57	9							
12	4836 X	3739	-0-	-1097	-0-	2008	2	1670	3	N	55	185	1	146
						61	9							
TOTAL GAS PROD:		58,341				TOTAL CONDENSATE PROD:		778						

GEORGE 17 WELL #: 5H RRCID -> 262432 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11574 PERF.12146 - 15926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	21390 X	16129	-0-	-5261	-0-	613	1	15289	2	N	206	190	1	302
						227	9							
02	17920 X	15138	-0-	-2782	-0-	896	1	14033	2	N	190	184	1	308
						209	9							
03	18290 X	16650	-0-	-1640	-0-	973	1	15440	2	N	215	201	1	322
						237	9							
04	16980 X	16845	-0-	-135	-0-	949	1	15698	2	N	180	194	1	308
						198	9							
05	16771 X	15597	-0-	-1174	-0-	984	1	14451	2	N	147	194	1	261
						162	9							
06	16230 X	13576	-0-	-2654	-0-	925	1	12518	2	N	121	193	1	189
						133	9							
07	17422 X	12794	-0-	-4628	-0-	992	1	11680	2	N	111	186	1	114
						122	9							
08	17422 X	13757	-0-	-3665	-0-	992	1	12633	3	N	120			234
						132	9							
09	16860 X	13445	-0-	-3415	-0-	960	1	12360	3	N	114	188	1	160
						125	9							
10	15593 X	13468	-0-	-2125	-0-	959	1	12348	3	N	146	185	1	121
						161	9							
11	13590 X	12665	-0-	-925	-0-	960	1	11540	3	N	150			271
						165	9							
12	13888 X	12844	-0-	-1044	-0-	992	1	11670	3	N	165	381	1	55
						182	9							
TOTAL GAS PROD:		172,908				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,865						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
GEORGE 17		WELL #:		6H	RRCID -> 262433	COMPL. DATE 02/04/2011	TOTAL DEPTH 11418	PERF.11528	- 15802						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01	23622	X	18583	-0-	-5039	-0-	18362	2	221	9	N	201	384	1	241
02	20664	X	15770	-0-	-4894	-0-	15593	2	177	9	N	161	195	1	207
03	22103	X	16402	-0-	-5701	-0-	16101	2	301	9	N	274	196	1	285
04	20100	X	14082	-0-	-6018	-0-	13924	2	158	9	N	144	189	1	240
05	19685	X	17289	-0-	-2396	-0-	17176	2	113	9	N	103	181	1	162
06	17318	X	17318	-0-	-0-	-0-	17072	2	246	9	N	224	181	1	205
07	17453	X	17045	-0-	-408	-0-	16866	2	179	9	N	163	181	1	187
08	17298	X	16891	-0-	-407	-0-	16660	3	231	9	N	210	178	1	219
09	17220	X	15183	-0-	-2037	-0-	15064	3	119	9	N	108			327
10	17794	X	15135	-0-	-2659	-0-	21	2	14929	3	N	168	378	1	117
							185	9							
11	17220	X	14230	-0-	-2990	-0-	14035	3	195	9	N	177			294
12	17050	X	13102	-0-	-3948	-0-	117	2	12830	3	N	141	190	1	245
							155	9							

TOTAL GAS PROD: 191,030

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,074

CASEY 10		WELL #:		2H	RRCID -> 263567	COMPL. DATE 04/24/2011	TOTAL DEPTH 11314	PERF.11621	- 15912						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01	32581	X	7784	-0-	-24797	-0-	7613	2	171	9	N	155	190	1	226
02	28252	X	23757	-0-	-4495	-0-	23452	2	305	9	N	277	183	1	320
03	29915	X	21137	-0-	-8778	-0-	639	1	20209	2	N	263	365	1	218
							289	9							
04	27570	X	18209	-0-	-9361	-0-	915	1	17106	2	N	171	190	1	199
							188	9							
05	26629	X	17827	-0-	-8802	-0-	899	1	16741	2	N	170	182	1	187
							187	9							
06	25440	X	17274	-0-	-8166	-0-	880	1	16215	2	N	163	192	1	158
							179	9							
07	26288	X	16889	-0-	-9399	-0-	984	1	15742	2	N	148	181	1	125
							163	9							
08	21142	X	16616	-0-	-4526	-0-	923	1	15525	3	N	153			278
							168	9							
09	18210	X	15586	-0-	-2624	-0-	840	1	14526	3	N	200	189	1	289
							220	9							
10	17856	X	15969	-0-	-1887	-0-	935	1	14786	3	N	225	377	1	137
							248	9							
11	17280	X	14786	-0-	-2494	-0-	895	1	13667	3	N	204	191	1	150
							224	9							
12	16895	X	15039	-0-	-1856	-0-	897	1	13946	3	N	178	189	1	139
							196	9							

TOTAL GAS PROD: 200,873

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,307

CASEY 10		WELL #:		4H	RRCID -> 263863	COMPL. DATE 06/27/2011	TOTAL DEPTH 11343	PERF.11560	- 15676						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01	20832	X	17966	-0-	-2866	-0-	17685	2	281	9	N	255	579	1	159
02	18032	X	14544	-0-	-3488	-0-	14284	2	260	9	N	236	193	1	202
03	19003	X	15417	-0-	-3586	-0-	15153	2	264	9	N	240	188	1	254
04	17460	X	14799	-0-	-2661	-0-	14635	2	164	9	N	149	185	1	218
05	17980	X	16770	-0-	-1210	-0-	16548	2	222	9	N	202	157	1	263
06	17400	X	15063	-0-	-2337	-0-	14851	2	212	9	N	193	178	1	278
07	16089	X	15126	-0-	-963	-0-	14935	2	191	9	N	174	192	1	260
08	16771	X	14921	-0-	-1850	-0-	14600	3	321	9	N	292	370	1	182
09	16230	X	13826	-0-	-2404	-0-	13671	3	155	9	N	141	186	1	137
10	16771	X	13533	-0-	-3238	-0-	13370	3	163	9	N	148	185	1	100
11	15060	X	13087	-0-	-1973	-0-	12947	3	140	9	N	127			227
12	15128	X	13966	-0-	-1162	-0-	13942	3	24	9	N	22			249

TOTAL GAS PROD: 179,018

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,179

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438												
CASEY 10		WELL #:		3 H	RRCID ->	264513	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	11344	PERF.	11559	- 15763			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		19902 X	12412	-0-	-7490	-0-	12125	2	287	9	N	261	550	1		251
02		17248 X	12536	-0-	-4712	-0-	12272	2	264	9	N	240	197	1		294
03		18383 X	13561	-0-	-4822	-0-	13278	2	283	9	N	257	399	1		152
04		17130 X	12309	-0-	-4821	-0-	12108	2	201	9	N	183	173	1		162
05		17112 X	10804	-0-	-6308	-0-	10683	2	121	9	N	110				272
06		13440 X	13254	-0-	-186	-0-	13096	2	158	9	N	144	184	1		232
07		13888 X	13745	-0-	-143	-0-	13600	2	145	9	N	132	184	1		180
08		13547 X	12631	-0-	-916	-0-	12556	3	75	9	N	68				248
09		13260 X	12571	-0-	-689	-0-	12471	3	100	9	N	91	189	1		150
10		13733 X	12888	-0-	-845	-0-	12741	3	147	9	N	134	180	1		104
11		13290 X	11721	-0-	-1569	-0-	11685	3	36	9	N	33				137
12		13733 X	10807	-0-	-2926	-0-	10774	3	33	9	N	30				167
TOTAL GAS PROD:		149,239				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,683								

HUFF 16		WELL #:		6H	RRCID ->	264561	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	11444	PERF.	11223	- 16153			
01		22723 X	16489	-0-	-6234	-0-	16217	2	272	9	N	247	344	1		95
02		19488 X	15125	-0-	-4363	-0-	14888	2	237	9	N	215	195	1		115
03		20181 X	16043	-0-	-4138	-0-	15768	2	275	9	N	250	186	1		179
04		18090 X	13953	-0-	-4137	-0-	13752	2	201	9	N	183	183	1		179
05		16740 X	13021	-0-	-3719	-0-	12842	2	179	9	N	163	184	1		158
06		16200 X	11464	-0-	-4736	-0-	11310	2	154	9	N	140	177	1		121
07		16740 X	9228	-0-	-7512	-0-	9125	2	103	9	N	94				215
08		16058 X	10238	-0-	-5820	-0-	10042	3	196	9	N	178	187	1		206
09		13950 X	9052	-0-	-4898	-0-	8929	3	123	9	N	112	185	1		133
10		13020 X	8680	-0-	-4340	-0-	8553	3	127	9	N	115				248
11		11460 X	7804	-0-	-3656	-0-	107	1	7600	3	N	88	185	1		151
12		10230 X	9605	-0-	-625	-0-	97	9	961	1	N	97				248
TOTAL GAS PROD:		140,702				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,882								

CROWN PETROLEUM CORP.		191541		RRCID ->		165787	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	14484	PERF.	11216	- 14019			
MEEK, THOMAS		WELL #:		7601												
01		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-				109
02		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-				109
03		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-				109
04		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-				109
05		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	3			N	-0-				109
06		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-				109
07		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-				109
08		3038 X	2310	-0-	-728	-0-	2310	2			N	-0-				109
09		2940 X	810	-0-	-2130	-0-	810	2			N	-0-				109
10		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-				109
11		2940 X	1861	-0-	-1079	-0-	1861	2			N	-0-				109
12		3038 X	2461	-0-	-577	-0-	2461	2			N	-0-				109
TOTAL GAS PROD:		36,649				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
MEEK, J. P.			WELL #:	1069	RRCID ->	136083	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	11706	PERF.	4810 - 4850		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

CIRCLE DOT RANCH			WELL #:	1077	RRCID ->	188426	COMPL. DATE	03/29/2002	TOTAL DEPTH	14925	PERF.	11240 - 11270	

01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	134	1	1828	2	N	83	225
							91	9					
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	114	1	1027	2	N	74	127
							81	9				172	1
03	1178	N	990	-0-	-188	-0-	147	1	779	2	N	58	185
							64	9					
04	1980	N	920	-0-	-1060	-0-	127	1	713	2	N	73	258
							80	9					
05	1364	N	284	-0-	-1080	-0-	150	1	134	9	N	122	187
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	148	1	1507	2	N	85	95
							94	9				193	1
											175	1	2 8
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	150	1	1385	2	Y	103	198
							113	9					
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	152	1	1326	2	Y	37	235
							41	9					
09	1740	N	1346	-0-	-394	-0-	141	1	1149	2	Y	51	116
							56	9				170	1
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	145	1	1757	2	Y	22	60
							24	9				78	1
11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	143	1	2094	2	Y	58	58
							64	9				59	1
*12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	131	1	1521	2	Y	36	12
							40	9				82	1
TOTAL GAS PROD:			17,650	TOTAL CONDENSATE PROD:				802					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MEEK, J. P. WELL #: 2069 RRCID -> 193771 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11074 - 11620													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	519 1	3667 3	Y	75	48 1		75
							83 9						
02		2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	5 1	2341 3	Y	133	180 1		28
							146 9						
03		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	6 1	3340 3	Y	117	111 1		34
							129 9						
04		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	6 1	3135 3	Y	69	61 1		42
							76 9						
05		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	1 1	2952 3	Y	82	99 1		25
							90 9						
06		2370 X	2318	-0-	-52	-0-	2271 3	47 9	Y	43	44 1		24
07		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2554 3	54 9	Y	49	58 1		15
08		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2585 3	26 9	Y	24	9 1		30
09		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2866 3	51 9	Y	46	36 1		40
10		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2954 3	14 9	Y	13	41 1		12
*11		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2961 3	8 9	Y	7	14 1		5
*12		2325 X	2207	-0-	-118	-0-	2197 3	10 9	Y	9	9 1		5
TOTAL GAS PROD:			35,094				TOTAL CONDENSATE PROD:			667			

MEEK, J. P. WELL #: 3069 RRCID -> 194630 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 11895 PERF.10994 - 11552													
01		1581 N	1459	-0-	-122	-0-	180 1	1279 3	Y	-0-			-0-
02		1428 N	682	-0-	-746	-0-	1 1	681 3	Y	-0-			-0-
03		1581 N	321	-0-	-1260	-0-	1 1	320 3	Y	-0-			-0-
04		1410 N	300	-0-	-1110	-0-	1 1	299 3	Y	-0-			-0-
05		744 N	230	-0-	-514	-0-	227 3	3 9	Y	3	2 1		1
06		239 N	239	-0-	-0-	-0-	227 3	12 9	Y	11	6 1		6
07		290 N	290	-0-	-0-	-0-	262 3	28 9	Y	25	24 1		7
08		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		Y	-0-	4 1		3
09		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		Y	-0-	3 1		-0-
10		279 N	229	-0-	-50	-0-	229 3		Y	-0-			-0-
*11		270 N	243	-0-	-27	-0-	243 3		Y	-0-			-0-
*12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,627				TOTAL CONDENSATE PROD:			39			

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378							
MEEK, J. P.		WELL #: 4069		RRCID -> 196198	COMPL. DATE 07/14/2003	TOTAL DEPTH 11870	PERF.10972 - 11524				
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	85 1	600 3	Y	26	17 1	26
02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	29 9	1079 3	Y	75	85 1	16
03	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	2 1	1329 3	Y	33	39 1	10
04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	83 9	1460 3	Y	65	37 1	38
05	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	3 1	1895 3	Y	35	62 1	11
06	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	36 9	28 9	Y	25	22 1	14
07	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	72 9	80 9	Y	73	65 1	22
08	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	1 1	40 9	Y	36	13 1	45
09	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	39 9	87 9	Y	79	55 1	69
10	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	1921 3	41 9	Y	37	70 1	36
*11	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	2006 3	25 9	Y	23	43 1	16
12	1922 N	1255	-0-	-667	-0-	2060 3	28 9	Y	25	27 1	14
TOTAL GAS PROD:		20,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		532					

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

MEEK, J. P.		WELL #: 8069		RRCID -> 196435	COMPL. DATE 06/15/2003	TOTAL DEPTH 11935	PERF.11058 - 11595				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 6069		RRCID -> 196817		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11032 - 11701		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1457 N	1300	-0-	-157	-0-	161 1	1136 3	Y	3	14 1		3
02	1316 N	1064	-0-	-252	-0-	3 9						
03	1457 N	1294	-0-	-163	-0-	2 1	1062 3	Y	-0-	3 1		-0-
04	1260 N	1213	-0-	-47	-0-	2 1	1280 3	Y	11	8 1		3
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	12 9						
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	2 1	1209 3	Y	2	4 1		1
07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	2 9						
08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1205 3	8 9	Y	7	6 1		2
09	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1172 3	26 9	Y	24	13 1		13
10	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	1225 3	68 9	Y	62	56 1		19
*11	1020 N	982	-0-	-38	-0-	1130 3	13 9	Y	12	11 1		20
*12	1085 N	838	-0-	-247	-0-	1069 3	29 9	Y	26	23 1		23
						1006 3	13 9	Y	12	23 1		12
						974 3	8 9	Y	7	14 1		5
						828 3	10 9	Y	9	9 1		5

TOTAL GAS PROD: 13,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

MEEK, J. P.		WELL #: 5069		RRCID -> 198460		COMPL. DATE 09/29/2003		TOTAL DEPTH 11925		PERF.11269 - 11584	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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

MEEK, J. P.		WELL #: 9069		RRCID -> 199271		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 11975		PERF.10870 - 11532	
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	147 1	1035 3	Y	-0-		-0-
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	1 1	508 3	Y	-0-		-0-
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	1 1	630 3	Y	-0-		-0-
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	1 1	596 3	Y	-0-		-0-
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	608 3	3 9	Y	3	2 1	1
06	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1677 3	69 9	Y	63	29 1	35
07	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 3		Y	-0-	35 1	-0-
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3		Y	-0-		-0-
09	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2397 3	395 9	Y	359	47 1	312
10	3025 N	3025	-0-	-0-	-0-	2589 3	436 9	Y	396	323 1	385
*11	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	2657 3	275 9	Y	250	462 1	173
*12	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2012 3	288 9	Y	262	284 1	151

TOTAL GAS PROD: 19,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,333

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378									
MEEK, J. P.		WELL #: 10		RRCID -> 201108					
		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 11844 PERF.11492 - 11728					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	45 1	318 3	Y	-0-
02	504 N	426	-0-	-78	-0-	1 1	425 3	Y	-0-
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	1 1	407 3	Y	-0-
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	1 1	639 3	Y	-0-
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3		Y	-0-
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3		Y	-0-
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3		Y	-0-
08	806 N	748	-0-	-58	-0-	748 3		Y	-0-
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3		Y	-0-
10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 3		Y	-0-
*11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3		Y	-0-
*12	961 N	797	-0-	-164	-0-	797 3		Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MEEK, J. P.		WELL #: 12		RRCID -> 202562		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11090 - 11595	
01	713 N	655	-0-	-58	-0-	81 1	574 3	Y	-0-
02	644 N	622	-0-	-22	-0-	1 1	621 3	Y	-0-
03	713 N	559	-0-	-154	-0-	1 1	558 3	Y	-0-
04	630 N	540	-0-	-90	-0-	1 1	539 3	Y	-0-
05	682 N	651	-0-	-31	-0-	651 3		Y	-0-
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3		Y	-0-
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3		Y	-0-
08	651 N	597	-0-	-54	-0-	597 3		Y	-0-
09	660 N	410	-0-	-250	-0-	410 3		Y	-0-
10	682 N	652	-0-	-30	-0-	652 3		Y	-0-
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3		Y	-0-
*12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MEEK, J. P.		WELL #: 15		RRCID -> 202567		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11122 - 11556	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
MEEK, J. P.				WELL #: 11	RRCID -> 202571	COMPL. DATE 05/18/2004	TOTAL DEPTH 11700	PERF.10939 - 11608					

01	2418 X	2331	-0-	-87	-0-	284	1	2006	3	Y	37	24 1	37
						41	9						
02	2184 X	1842	-0-	-342	-0-	4	1	1764	3	Y	67	90 1	14
						74	9						
03	2418 X	2033	-0-	-385	-0-	4	1	1965	3	Y	58	55 1	17
						64	9						
04	2340 X	1914	-0-	-426	-0-	4	1	1910	3	Y	-0-	16 1	1
05	2418 X	1867	-0-	-551	-0-	1	1	1856	3	Y	9	7 1	3
						10	9						
06	2070 X	1795	-0-	-275	-0-	1758	3	37	9	Y	34	18 1	19
07	2046 X	1542	-0-	-504	-0-	1461	3	81	9	Y	74	71 1	22
08	1860 N	1417	-0-	-443	-0-	1391	3	26	9	Y	24	13 1	33
09	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1923	3	58	9	Y	53	40 1	46
10	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1639	3	28	9	Y	25	47 1	24
*11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1784	3	18	9	Y	16	29 1	11
*12	2046 N	1444	-0-	-602	-0-	1426	3	18	9	Y	16	18 1	9
TOTAL GAS PROD:		21,635		TOTAL CONDENSATE PROD:		413							

MEEK, J. P.		WELL #: 14		RRCID -> 202657	COMPL. DATE 05/16/2004	TOTAL DEPTH 11880	PERF.10987 - 11674						

01	1488 N	639	-0-	-849	-0-	73	1	513	3	Y	48	28 1	48
						53	9						
02	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	3	1	1772	3	Y	100	127 1	21
						110	9						
03	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	3	1	1656	3	Y	71	71 1	21
						78	9						
04	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	2	1	1198	3	Y	14	26 1	9
						15	9						
05	1488 N	1409	-0-	-79	-0-	1345	3	64	9	Y	58	49 1	18
06	1680 N	629	-0-	-1051	-0-	626	3	3	9	Y	3	19 1	2
07	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1448	3	81	9	Y	74	54 1	22
08	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1430	3	26	9	Y	24	13 1	33
09	630 N	83	-0-	-547	-0-	73	3	10	9	Y	9	34 1	8
10	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1533	3	67	9	Y	61	9 1	60
*11	1410 N	1350	-0-	-60	-0-	1230	3	120	9	Y	109	94 1	75
*12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	483	3	127	9	Y	115	124 1	66
TOTAL GAS PROD:		14,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		686							

MEEK, J. P.		WELL #: 13		RRCID -> 203100	COMPL. DATE 05/25/2004	TOTAL DEPTH 11885	PERF.11344 - 11667						

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

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	10726 X	6109	-0-	-4617	-0-	1039	1	4931	3	Y	126	199 1	120
02	9884 X	5865	-0-	-4019	-0-	1114	1	4567	3	Y	167	190 1	97
03	10943 X	5060	-0-	-5883	-0-	899	1	4083	3	Y	71		168
04	10590 X	6953	-0-	-3637	-0-	1373	1	5488	3	Y	84	180 1	72
05	6479 X	1588	-0-	-4891	-0-	1409	1	179	9	Y	163	195 1	40
06	6270 X	1554	-0-	-4716	-0-	1335	1	219	9	Y	199	1 8	238
07	7192 X	1633	-0-	-5559	-0-	1416	1	217	9	Y	197	331 1	104
08	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	1472	1	5954	3	Y	94	112 1	86
09	6960 X	4409	-0-	-2551	-0-	301	1	4035	3	Y	66	63 1	89
10	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	458	1	5769	3	Y	82	69 1	102
*11	7290 X	4748	-0-	-2542	-0-	359	1	4353	3	Y	33	16 8	119
*12	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	243	1	2678	3	Y	48	109 1	58
TOTAL GAS PROD:		54,739		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,330							

MEEK, KAREN		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 1		RRCID -> 208962	COMPL. DATE 06/25/2004	TOTAL DEPTH 14360	PERF.11285 - 13424					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	7431	-0-	4331	4331	2 1	7429 3	N	-0-			242
02	2800 N	233	-0-	-2567	1764	28 1	198 3	N	6			248
03	1853 X	89	-0-	-1764	-0-	7 9						
04	450 X	94	-0-	-356	-0-	63 3	26 9	N	24			272
05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-	94 3		N	-0-	186 1		86
06	450 X	350	-0-	-100	-0-			N	-0-			86
07	583 X	583	-0-	-100	-0-	271 3	79 9	N	72			158
08	873 X	873	-0-	-0-	-0-	416 3	167 9	Y	152	171 1		139
*09	360 X	118	-0-	-242	-0-	691 3	182 9	Y	165	181 1		123
*10	3100 N	27330	-0-	24230	24230	108 3	10 9	Y	9			132
11	3000 N	174	-0-	-2826	21404	27330 3		Y	-0-	99 1		33
*12	3100 N	164	-0-	-2936	18468	96 3	78 9	Y	71	33 1		71
						135 3	29 9	Y	26	59 1		38
TOTAL GAS PROD:		37,439				TOTAL CONDENSATE PROD:			525			

HONATH, D. H. 75		WELL #: 1A		RRCID -> 209377	COMPL. DATE 07/12/2004	TOTAL DEPTH 13786	PERF.11280 - 13525					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HONATH, D.H. 75		WELL #: 3		RRCID -> 211082	COMPL. DATE 06/02/2005	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11258 - 12300					
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	64 1	301 3	Y	-0-			-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	59 1	242 3	Y	-0-			-0-
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	64 1	291 3	Y	-0-			-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	48 1	194 3	Y	-0-			-0-
05	186 N	56	-0-	-130	-0-	56 1		Y	-0-			-0-
06	330 N	52	-0-	-278	-0-	52 1		Y	-0-			-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	146 1	117 9	Y	106	50 1		56
08	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	308 1	1246 3	Y	188	72 1		172
09	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	207 9						
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	106 1	1430 3	Y	118	126 1		164
*11	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	130 9						
*12	1767 X	1291	-0-	-476	-0-	105 1	1320 3	Y	29	128 1		65
						32 9						
						95 1	1154 3	Y	15			80
						17 9						
						103 1	1134 3	Y	49	82 1		47
						54 9						
TOTAL GAS PROD:		9,075				TOTAL CONDENSATE PROD:			505			

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285		DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		MEEK, J.P.		WELL #:	16 H	RRCID ->	217288	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	11408	PERF.	11620 - 14152	CNTY: HEMPHILL
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
01		5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	706 1	205 9	4986 3	Y	186	238 1			188	
02		4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	8 1	367 9	4495 3	Y	334	452 1			70	
03		5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	9 1	322 9	4904 3	Y	293	277 1			86	
04		5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	9 1	364 9	4807 3	Y	331	233 1			184	
05		5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	2 1	505 9	5404 3	Y	459	503 1			140	
06		5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	5254 3	5199 3	212 9	Y	193	226 1			107	
07		5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	5319 3	5437 3	680 9	Y	618	538 1			187	
08		5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5199 3	240 3	238 9	Y	216	112 1			291	
09		5100 X	308	-0-	-4792	-0-	240 3	2861 3	68 9	Y	62	299 1			54	
10		5270 X	2924	-0-	-2346	-0-	2861 3	2345 3	63 9	Y	57	56 1			55	
*11		5100 X	2446	-0-	-2654	-0-	2345 3	1500 3	101 9	Y	92	83 1			64	
*12		4402 X	1609	-0-	-2793	-0-	1500 3		109 9	Y	99	106 1			57	
TOTAL GAS PROD:		51,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,940										

ZYBACH 26		WELL #:		4026	RRCID ->	218129	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	13655	PERF.	11658 - 13484				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
01		1147 N	1002	-0-	-145	-0-	938 3	226 3	64 9	Y	58	65 1			138	
02		784 N	278	-0-	-506	-0-	226 3	1107 3	52 9	Y	47	81 1			120	
03		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1107 3	1240 3	116 9	Y	105	67 1			144	
04		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1240 3	1339 3	56 9	Y	51	89 1			128	
05		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1339 3	783 3	31 9	Y	28	89 1			67	
06		1170 N	870	-0-	-300	-0-	783 3	812 3	87 9	Y	79	108 1			35	
07		1333 N	845	-0-	-488	-0-	812 3	971 3	33 9	Y	30	6 8		3 8	59	
08		1364 N	991	-0-	-373	-0-	971 3	975 3	20 9	Y	18	74 1		1 8	2	
09		986 N	986	-0-	-0-	-0-	975 3	315 3	11 9	Y	10	3 1			9	
*10		837 N	325	-0-	-512	-0-	315 3	1256 3	10 9	Y	9	5 1			13	
*11		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1256 3	809 3	4 9	Y	4	15 1			2	
*12		1023 N	852	-0-	-171	-0-	809 3		43 9	Y	39	9 1			32	
TOTAL GAS PROD:		11,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		478										

ZYBACH 26		WELL #:		6026	RRCID ->	218166	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	13795	PERF.	11496 - 13382				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
01		868 N	554	-0-	-314	-0-	530 3	142 3	24 9	Y	22	31 1			66	
02		392 N	142	-0-	-250	-0-	142 3	1457 3		Y	-0-	23 1			35	
03		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1457 3	1420 3	56 9	Y	51	7 1			63	
04		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1420 3	409 3	13 9	Y	12	47 1			68	
05		410 N	410	-0-	-0-	-0-	409 3	183 3	1 9	Y	1	22 1			22	
06		1470 N	183	-0-	-1287	-0-	183 3	281 3		Y	-0-				-0-	
07		1488 N	284	-0-	-1204	-0-	281 3	360 3	3 9	Y	3	7 1			3	
08		403 N	364	-0-	-39	-0-	360 3	506 3	4 9	Y	4	1 1			-0-	
09		509 N	509	-0-	-0-	-0-	506 3	187 3	3 9	Y	3	1 1			2	
10		279 N	189	-0-	-90	-0-	187 3	747 3	2 9	Y	2	1 1			3	
*11		749 N	749	-0-	-0-	-0-	747 3	481 3	2 9	Y	2	4 1			1	
*12		527 N	491	-0-	-36	-0-	481 3		10 9	Y	9	2 1			8	
TOTAL GAS PROD:		6,821		TOTAL CONDENSATE PROD:		109										

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HEFLEY WELL #: 3037 RRCID -> 223673 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 13678 PERF.11396 - 13435

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6045 X	3047	-0-	-2998	-0-	3019	3	28	9	N	25					84
02		5460 X	2791	-0-	-2669	-0-	2721	3	70	9	N	64					148
03		6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	6063	3	43	9	N	39					187
04		5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5841	3	57	9	N	52	190	1			49
05		6045 X	2928	-0-	-3117	-0-	2882	3	46	9	N	42					91
06		5910 X	5617	-0-	-293	-0-	5569	3	48	9	N	44	3	8			132
07		6107 X	5850	-0-	-257	-0-	5776	3	74	9	Y	67	3	8			196
08		6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	6226	3	23	9	Y	21	191	1			26
09		5910 X	5198	-0-	-712	-0-	5126	3	72	9	Y	65	46	1	1	8	44
*10		5859 X	5164	-0-	-695	-0-	5157	3	7	9	Y	6	25	1	2	8	23
*11		6060 X	4657	-0-	-1403	-0-	4654	3	3	9	Y	3	8	1	3	8	15
12		5549 X	4562	-0-	-987	-0-	4538	3	24	9	Y	22	20	1			17
TOTAL GAS PROD:			58,067			TOTAL CONDENSATE PROD:			450								

JOHNSON WELL #: 1027 RRCID -> 224059 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 20258 PERF.11346 - 13180

01		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	13	1	1698	3	N	-0-					55
02		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	14	1	1512	3	N	7					62
							8	9									
03		1333 N	1327	-0-	-6	-0-	14	1	1313	3	N	-0-					62
04		1650 N	1546	-0-	-104	-0-	14	1	1515	3	N	15					77
							17	9									
05		1705 N	1387	-0-	-318	-0-	12	1	1360	3	N	14					91
							15	9									
06		1290 N	844	-0-	-446	-0-	816	3	28	9	N	25	20	8			96
07		1612 N	1223	-0-	-389	-0-	1199	3	24	9	Y	22	8	8			110
08		1395 N	1365	-0-	-30	-0-	1330	3	35	9	Y	32	125	1	1	8	16
09		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1	1	1180	3	Y	21	6	1			31
							23	9									
10		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1	1	1326	3	Y	10	19	1			22
							11	9									
11		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1	1	1334	3	Y	21	31	1			12
							23	9									
*12		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1	1	1268	3	Y	31	37	1			6
							34	9									
TOTAL GAS PROD:			16,140			TOTAL CONDENSATE PROD:			198								

HEFLEY, 36 WELL #: 2036 RRCID -> 225160 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13827 PERF.11438 - 13655

01		4092 X	3783	-0-	-309	-0-	3744	3	39	9	N	35					237
02		3696 X	3227	-0-	-469	-0-	3199	3	28	9	N	25	202	1			60
03		5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5629	3	45	9	N	41					101
04		5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5553	3	21	9	N	19					120
05		5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5017	3	44	9	N	40					160
06		5490 X	5308	-0-	-182	-0-	5255	3	53	9	N	48	188	1	2	8	18
07		6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	6326	3	72	9	Y	65	8	8			75
08		6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	6403	3	63	9	Y	57	124	1	1	8	7
09		5580 X	4751	-0-	-829	-0-	4716	3	35	9	Y	32	6	1	1	8	32
10		7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	7562	3	57	9	Y	52					84
11		6030 X	5290	-0-	-740	-0-	5260	3	30	9	Y	27	33	1	2	8	76
*12		6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	6000	3	25	9	Y	23	80	1			19
TOTAL GAS PROD:			65,176			TOTAL CONDENSATE PROD:			464								

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	742 3	65 9	Y	59			132
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	221 3	42 9	Y	38	62 1		108
03	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1609 3	54 9	Y	49	70 1		87
04	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1720 3	94 9	Y	85	101 1		71
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1274 3	11 9	Y	10	50 1		31
06	1620 N	915	-0-	-705	-0-	872 3	43 9	Y	39	51 1	2 8	17
07	1860 N	829	-0-	-1031	-0-	812 3	17 9	Y	15			32
08	1271 N	975	-0-	-296	-0-	961 3	14 9	Y	13	44 1		1
09	930 N	906	-0-	-24	-0-	899 3	7 9	Y	6	2 1		5
10	837 N	286	-0-	-551	-0-	280 3	6 9	Y	5	3 1		7
*11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1120 3	2 9	Y	2	8 1		1
*12	930 N	743	-0-	-187	-0-	721 3	22 9	Y	20	5 1		16

TOTAL GAS PROD: 11,608

TOTAL CONDENSATE PROD: 341

ZYBACH 26		WELL #: 1026		RRCID -> 229483	COMPL. DATE 03/08/2007	TOTAL DEPTH 20600	PERF.11524 - 13348
01	558 N	342	-0-	-216	-0-	322 3	20 9 Y 18 59
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3	0- 28 1 31
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	651 3	3 9 Y 23 1 11
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3	Y -0- 7 1 4
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3	Y -0- 3 1 1
06	630 N	379	-0-	-251	-0-	379 3	Y -0- 1 1 -0-
07	620 N	480	-0-	-140	-0-	473 3	7 9 Y 6 6
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	594 3	10 9 Y 9 14 1 1
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	655 3	4 9 Y 4 1 1 4
10	465 N	235	-0-	-230	-0-	229 3	6 9 Y 5 3 1 6
*11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	917 3	7 9 Y 6 8 1 4
*12	682 N	612	-0-	-70	-0-	590 3	22 9 Y 20 5 1 19

TOTAL GAS PROD: 6,405

TOTAL CONDENSATE PROD: 71

HEFLEY 36		WELL #: 4036		RRCID -> 229821	COMPL. DATE 07/14/2007	TOTAL DEPTH 13815	PERF.11408 - 13722
01	3534 X	2340	-0-	-1194	-0-	2279 3	61 9 Y 55 65 1 49
02	3192 X	2087	-0-	-1105	-0-	2052 3	35 9 Y 32 38 1 43
03	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3602 3	28 9 Y 25 51 1 17
04	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3347 3	54 9 Y 49 24 1 42
05	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2867 3	86 9 Y 78 108 1 12
06	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3401 3	53 9 Y 48 60
07	3286 X	3204	-0-	-82	-0-	3119 3	85 9 Y 77 82 1 55
08	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3409 3	56 9 Y 51 56 1 50
09	3180 X	1033	-0-	-2147	-0-	1029 3	4 9 Y 4 54
10	3286 X	2849	-0-	-437	-0-	2805 3	44 9 Y 40 38 1 56
*11	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	6419 3	120 9 Y 109 47 1 118
*12	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2520 3	90 9 Y 82 171 1 29

TOTAL GAS PROD: 37,565

TOTAL CONDENSATE PROD: 650

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HEFLEY WELL #: 4037 RRCID -> 229822 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11436 - 13542															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-				Y	42	32	1	46	
02		5880 X	5365	-0-	-515	-0-	5332	3	33	9	Y	30	28	1	48
03		5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	5128	3	50	9	Y	45	58	1	35
04		6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	5941	3	312	9	Y	284			319
05		8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	8418	3	216	9	Y	196	407	1	108
06		14639 X	14639	-0-	-0-	-0-	14526	3	113	9	Y	103	102	1	109
07		9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	8862	3	186	9	Y	169	158	1	120
08		7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	7591	3	109	9	Y	99	152	1	67
09		5520 X	4999	-0-	-521	-0-	4905	3	94	9	Y	85	68	1	84
10		5704 X	5573	-0-	-131	-0-	5534	3	39	9	Y	35	64	1	55
*11		5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	5865	3	61	9	Y	55	101	1	9
*12		9052 X	4499	-0-	-4553	-0-	4415	3	84	9	Y	76	45	1	40
TOTAL GAS PROD:			77,814			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,219						

HEFLEY 36 WELL #: 3036 RRCID -> 230366 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11456 - 13706															
01		3627 X	2498	-0-	-1129	-0-	2437	3	61	9	Y	55	65	1	49
02		3276 X	1588	-0-	-1688	-0-	1556	3	32	9	Y	29	38	1	40
03		2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2359	3	73	9	Y	66	61	1	45
04		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3		9	Y	-0-	36	1	9
05		2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2465	3	69	9	Y	63	62	1	10
06		2010 N	1637	-0-	-373	-0-	1627	3	10	9	Y	9			19
07		2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2338	3	4	9	Y	4	20	1	3
08		2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2380	3	22	9	Y	20	3	1	20
09		2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2443	3	24	9	Y	22			42
10		2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2583	3	20	9	Y	18	29	1	31
*11		2010 X	1637	-0-	-373	-0-	1628	3	9	9	Y	8	26	1	13
*12		2542 X	2025	-0-	-517	-0-	2013	3	12	9	Y	11	20	1	4
TOTAL GAS PROD:			27,287			TOTAL CONDENSATE PROD:			305						

JOHNSON WELL #: 5027 RRCID -> 230504 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11430 - 13422															
01		1674 N	1034	-0-	-640	-0-	8	1	1022	3	N	4			55
02		1512 N	1434	-0-	-78	-0-	4	9	12	1	1394	3	N	25	80
03		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	28	9	14	1	1300	3	N	6	86
04		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	7	9	14	1	1551	3	N	22	108
05		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	24	9	15	1	1632	3	N	28	136
06		1290 N	342	-0-	-948	-0-	31	9	31	9	N	28			164
07		1643 N	833	-0-	-810	-0-	588	3	245	9	Y	223	182	1	72
08		1674 N	792	-0-	-882	-0-	764	3	28	9	Y	25	18	8	79
09		711 N	711	-0-	-0-	-0-	699	3	12	9	Y	11	55	1	24
10		837 N	723	-0-	-114	-0-	679	3	44	9	Y	40	12	1	50
11		780 N	754	-0-	-26	-0-	684	3	70	9	Y	64	46	1	58
*12		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1	1	993	3	Y	30	50	1	38
TOTAL GAS PROD:			12,238			TOTAL CONDENSATE PROD:			506						

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378 HEFLEY 36 WELL #: 8036 RRCID -> 233415 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11404 - 13310														
01	5735 X	3857	-0-	-1878	-0-	3803	3	54	9	Y	49	64	1	44
02	5180 X	2069	-0-	-3111	-0-	2029	3	40	9	Y	36	34	1	46
03	3658 X	3223	-0-	-435	-0-	3149	3	74	9	Y	67	67	1	46
04	3720 X	2978	-0-	-742	-0-	2941	3	37	9	Y	34	35	1	45
05	3844 X	2820	-0-	-1024	-0-	2766	3	54	9	Y	49	86	1	8
06	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3169	3	44	9	Y	40			48
07	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3561	3	67	9	Y	61	65	1	44
08	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4822	3	45	9	Y	41	45	1	40
09	2490 X	1276	-0-	-1214	-0-	1264	3	12	9	Y	11			51
*10	2573 X	2514	-0-	-59	-0-	2478	3	36	9	Y	33	36	1	48
*11	2490 X	1319	-0-	-1171	-0-	1301	3	18	9	Y	16	40	1	24
*12	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5144	3	128	9	Y	116	99	1	41
TOTAL GAS PROD:		37,036		TOTAL CONDENSATE PROD:		553								

HEFLEY WELL #: 1337 RRCID -> 234123 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13660 PERF.11506 - 13566														
01	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	1	27	1	5
02	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4048	3	31	9	Y	28	3	1	30
03	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3945	3	30	9	Y	27	37	1	20
04	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	3			Y	-0-			20
05	4030 X	2611	-0-	-1419	-0-	2559	3	52	9	Y	47	41	1	26
06	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4737	3	41	9	Y	37	24	1	39
07	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3719	3	46	9	Y	42	51	1	30
08	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3828	3	44	9	Y	40	43	1	27
09	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1939	3	33	9	Y	30	27	1	30
*10	4402 X	2001	-0-	-2401	-0-	1983	3	18	9	Y	16	23	1	23
*11	4260 X	4117	-0-	-143	-0-	4055	3	62	9	Y	56	70	1	9
*12	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2681	3	58	9	Y	53	34	1	28
TOTAL GAS PROD:		39,010		TOTAL CONDENSATE PROD:		377								

HEFLEY 36 WELL #: 5036 RRCID -> 235071 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11456 - 13708														
01	3720 X	599	-0-	-3121	-0-	586	3	13	9	Y	12	53	1	11
02	3360 X	1269	-0-	-2091	-0-	1229	3	40	9	Y	36	9	1	38
03	2604 X	2262	-0-	-342	-0-	2190	3	72	9	Y	65	58	1	45
04	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2229	3	39	9	Y	35	35	1	45
05	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1615	3	50	9	Y	45	83	1	7
06	1890 N	1726	-0-	-164	-0-	1712	3	14	9	Y	13			20
07	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			Y	-0-	20	1	-0-
08	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2590	3	22	9	Y	20	1	1	19
09	1740 N	1184	-0-	-556	-0-	1180	3	4	9	Y	4			23
10	1953 N	817	-0-	-1136	-0-	802	3	15	9	Y	14	16	1	21
*11	1890 N	270	-0-	-1620	-0-	262	3	8	9	Y	7	17	1	11
*12	1209 N	692	-0-	-517	-0-	680	3	12	9	Y	11	18	1	4
TOTAL GAS PROD:		18,178		TOTAL CONDENSATE PROD:		262								

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
HEFLEY WELL #: 1537										RRCID -> 235157		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 13665		PERF.11446 - 13566			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
01		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-						Y	42	27	1			46	
02		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-		4106	3	33	9	Y	30	28	1			48	
03		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-		3772	3	21	9	Y	19	58	1			9	
04		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-		3822	3			Y	-0-					9	
05		2232 X	1702	-0-	-530	-0-		1670	3	32	9	Y	29	22	1			16	
06		4080 X	4020	-0-	-60	-0-		3989	3	31	9	Y	28	15	1			29	
07		4216 X	3045	-0-	-1171	-0-		2999	3	46	9	Y	42	41	1			30	
08		3937 X	3323	-0-	-614	-0-		3286	3	37	9	Y	34	41	1			23	
09		4020 X	1359	-0-	-2661	-0-		1328	3	31	9	Y	28	23	1			28	
10		4154 X	1338	-0-	-2816	-0-		1321	3	17	9	Y	15	21	1			22	
*11		4020 X	1173	-0-	-2847	-0-		1143	3	30	9	Y	27	45	1			4	
*12		3992 X	3992	-0-	-0-	-0-		3950	3	42	9	Y	38	22	1			20	
TOTAL GAS PROD:			31,706			TOTAL CONDENSATE PROD:			332										

BACH 12 WELL #: 1012										RRCID -> 236327		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 15172		PERF.11812 - 14764			
01		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-		996	1	1357	2	N	12					181	
								13	9										
02		957 N	957	-0-	-0-	-0-		924	1	33	9	N	30					211	
03		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-		825	1	827	2	N	10					221	
								11	9										
04		2280 N	1074	-0-	-1206	-0-		33	1	1041	2	N	-0-					221	
05		1054 N	954	-0-	-100	-0-		851	2	103	9	N	94	195	1			120	
06		1620 N	728	-0-	-892	-0-		727	2	1	9	N	1	1	8			120	
07		1116 N	727	-0-	-389	-0-		727	2			Y	-0-					120	
08		961 N	552	-0-	-409	-0-		520	2	32	9	Y	29	128	1	1	8	20	
09		720 N	11	-0-	-709	-0-		4	2	7	9	Y	6	6	1			20	
10		999 N	999	-0-	-0-	-0-		999	2			Y	-0-					20	
11		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-		990	2	29	9	Y	26	5	8			41	
*12		733 N	733	-0-	-0-	-0-		721	2	12	9	Y	11	1	8			51	
TOTAL GAS PROD:			11,783			TOTAL CONDENSATE PROD:			219										

HEFLEY WELL #: 3710										RRCID -> 236908		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12912		PERF.11378 - 12850			
01		4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-						Y	92	49	1			98	
02		8444 X	8444	-0-	-0-	-0-		8378	3	66	9	Y	60	60	1			98	
03		8065 X	8065	-0-	-0-	-0-		7973	3	92	9	Y	84	117	1			65	
04		8045 X	8045	-0-	-0-	-0-		8032	3	13	9	Y	12					77	
05		4836 X	1406	-0-	-3430	-0-		1398	3	8	9	Y	7	80	1			4	
06		8580 X	5435	-0-	-3145	-0-		5396	3	39	9	Y	35	4	1	2	8	33	
07		8866 X	6079	-0-	-2787	-0-		6009	3	70	9	Y	64	45	1	18	8	34	
08		12861 X	12861	-0-	-0-	-0-		12807	3	54	9	Y	49	42	1	8	8	33	
09		12397 X	12397	-0-	-0-	-0-		12351	3	46	9	Y	42	25	1	5	8	45	
10		6076 X	3614	-0-	-2462	-0-		3589	3	25	9	Y	23	32	1	1	8	35	
*11		8580 X	7757	-0-	-823	-0-		7696	3	61	9	Y	55	75	1	4	8	11	
*12		8246 X	5743	-0-	-2503	-0-		5656	3	87	9	Y	79	45	1	2	8	43	
TOTAL GAS PROD:			79,846			TOTAL CONDENSATE PROD:			602										

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-				Y	54	27 1	58
02	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4519	3	34	9	Y	31	53
03	4774 X	4631	-0-	-143	-0-	4580	3	51	9	Y	46	36
04	4620 X	4445	-0-	-175	-0-	4437	3	8	9	Y	7	43
05	4774 X	2092	-0-	-2682	-0-	2064	3	28	9	Y	25	14
06	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5265	3	31	9	Y	28	29
07	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5581	3	46	9	Y	42	30
08	4619 X	3900	-0-	-719	-0-	3868	3	32	9	Y	29	20
09	4740 X	2375	-0-	-2365	-0-	2344	3	31	9	Y	28	28
10	4898 X	2617	-0-	-2281	-0-	2606	3	11	9	Y	10	17
*11	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5413	3	30	9	Y	27	4
*12	3379 X	3298	-0-	-81	-0-	3256	3	42	9	Y	38	20
TOTAL GAS PROD:		44,277				TOTAL CONDENSATE PROD:		365				

HEFLEY		WELL #: 1237		RRCID -> 239435	COMPL. DATE 04/21/2008	TOTAL DEPTH 13700	PERF.11026 - 13632					
01	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-	43	27 1	47				
02	4928 X	4529	-0-	-399	-0-	4495	3	34	9	Y	31	49
03	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4783	3	50	9	Y	45	35
04	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5576	3	79	9	Y	72	107
05	5022 X	2812	-0-	-2210	-0-	2736	3	76	9	Y	69	38
06	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5188	3	33	9	Y	30	33
07	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5305	3	46	9	Y	42	30
08	4805 X	3982	-0-	-823	-0-	3950	3	32	9	Y	29	20
09	4650 X	2341	-0-	-2309	-0-	2310	3	31	9	Y	28	28
10	4805 X	2658	-0-	-2147	-0-	2641	3	17	9	Y	15	22
*11	4650 X	2315	-0-	-2335	-0-	2285	3	30	9	Y	27	4
*12	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4757	3	17	9	Y	15	8
TOTAL GAS PROD:		44,471				TOTAL CONDENSATE PROD:		446				

HEFLEY 36		WELL #: 1736		RRCID -> 239588	COMPL. DATE 05/17/2008	TOTAL DEPTH 13750	PERF.11412 - 13634					
01	5301 X	2292	-0-	-3009	-0-	2236	3	56	9	Y	51	45
02	4788 X	2689	-0-	-2099	-0-	2649	3	40	9	Y	36	46
03	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5347	3	75	9	Y	68	46
04	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4629	3	39	9	Y	35	45
05	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4222	3	91	9	Y	83	13
06	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5054	3	72	9	Y	65	78
07	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4917	3	67	9	Y	61	44
08	4712 X	4689	-0-	-23	-0-	4644	3	45	9	Y	41	40
09	4560 X	1564	-0-	-2996	-0-	1561	3	3	9	Y	3	43
10	4712 X	4668	-0-	-44	-0-	4629	3	39	9	Y	35	48
*11	4560 X	2619	-0-	-1941	-0-	2602	3	17	9	Y	15	24
*12	4588 X	3009	-0-	-1579	-0-	2987	3	22	9	Y	20	7
TOTAL GAS PROD:		46,043				TOTAL CONDENSATE PROD:		513				

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378												
HEFLEY 36		WELL #:		1236	RRCID ->	241682	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	13681	PERF.	11520	-	13542		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
								AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT			
01		4805 X	2106	-0-	-2699	-0-		2045	3	61	9	Y	55	64	1	49
02		4340 X	2198	-0-	-2142	-0-		2158	3	40	9	Y	36	38	1	47
03		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-		4191	3	74	9	Y	67	68	1	46
04		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-		4468	3	39	9	Y	35	36	1	45
05		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-		3426	3	91	9	Y	83	115	1	13
06		5117 X	5117	-0-	-0-	-0-		5054	3	63	9	Y	57			70
07		5198 X	5198	-0-	-0-	-0-		5108	3	90	9	Y	82	87	1	47
08		3745 X	3745	-0-	-0-	-0-		3693	3	52	9	Y	47	45	1	47
09		3570 X	1789	-0-	-1781	-0-		1780	3	9	9	Y	8	4	8	51
10		3689 X	3109	-0-	-580	-0-		3076	3	33	9	Y	30	34	1	46
11		3570 X	1580	-0-	-1990	-0-		1561	3	19	9	Y	17	36	1	25
*12		4061 X	2541	-0-	-1520	-0-		2518	3	23	9	Y	21	37	1	9
TOTAL GAS PROD:		39,672				TOTAL CONDENSATE PROD:		538								

HUDSON		WELL #:		103	RRCID ->	250125	COMPL. DATE	04/26/2009	TOTAL DEPTH	15175	PERF.	11432	-	12594		
01		8875 X	8875	-0-	-0-	-0-		8784	2	91	9	N	83			220
02		7668 X	7668	-0-	-0-	-0-		7449	2	219	9	N	199	199	1	220
03		8401 X	4729	-0-	-3672	-0-		36	1	4672	2	N	19	200	1	39
								21	9							
04		8130 X	5544	-0-	-2586	-0-		12	1	5532	2	N	-0-			39
05		8401 X	4028	-0-	-4373	-0-		33	1	3995	2	N	-0-			39
06		8580 X	4030	-0-	-4550	-0-		3941	2	89	9	N	81	1	8	119
07		8494 X	6096	-0-	-2398	-0-		33	1	5941	2	Y	111	6	8	224
								122	9							
08		5772 X	5772	-0-	-0-	-0-		5592	2	180	9	Y	164	192	1	195
09		5641 X	5641	-0-	-0-	-0-		5481	2	160	9	Y	145	195	1	144
10		6833 X	6833	-0-	-0-	-0-		858	1	5859	2	Y	105	1	8	248
								116	9							
11		6979 X	6979	-0-	-0-	-0-		924	1	5933	2	Y	111	199	1	158
								122	9							
*12		7093 X	7093	-0-	-0-	-0-		891	1	6066	2	Y	124	182	1	100
								136	9							
TOTAL GAS PROD:		73,288				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,142								

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
BROWN, ET AL WELL #: 106 RRCID -> 254566 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 15340 PERF.11636 - 13802																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	44	1	1462	2	N	-0-					209
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	22	1	794	2	N	262	178	1			293
						288	9									
03	1612 N	969	-0-	-643	-0-	18	1	951	2	N	-0-					293
04	1470 N	1289	-0-	-181	-0-	41	1	1248	2	N	-0-					293
05	1209 N	506	-0-	-703	-0-	62	1	366	2	N	71	193	1			171
						78	9									
06	930 N	532	-0-	-398	-0-	60	1	468	2	N	4	4	8			171
						4	9									
07	1333 N	534	-0-	-799	-0-	62	1	396	2	Y	69	177	1	11	8	52
						76	9									
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	62	1	387	2	Y	252	197	1	2	8	105
						277	9									
09	540 N	367	-0-	-173	-0-	28	1	298	2	Y	37	35	8			107
						41	9									
10	527 N	471	-0-	-56	-0-	317	2	154	9	Y	140	79	1	15	8	153
11	720 N	471	-0-	-249	-0-	419	2	52	9	Y	47	27	1	27	8	146
*12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	644	2	221	9	Y	201	1	8			346
TOTAL GAS PROD:		9,340		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,083										

EVANS WELL #: 107 RRCID -> 254595 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 15310 PERF.11700 - 12292																

01	1209 N	902	-0-	-307	-0-	902	2			N	-0-					274
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	797	2	41	9	N	37	189	1			122
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1172	2	33	9	N	30					152
04	870 N	796	-0-	-74	-0-	746	2	50	9	N	45					197
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1196	2	44	9	N	40					237
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1313	2	13	9	N	12	2	8			247
07	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1116	2	13	9	Y	12	5	8			254
08	1240 N	1123	-0-	-117	-0-	1104	2	19	9	Y	17	183	1	2	8	86
09	1320 N	741	-0-	-579	-0-	701	2	40	9	Y	36					122
10	1116 N	827	-0-	-289	-0-	824	2	3	9	Y	3	48	1			77
11	1080 N	719	-0-	-361	-0-	702	2	17	9	Y	15	16	1			76
*12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1028	2	46	9	Y	42	1	8			117
TOTAL GAS PROD:		11,920		TOTAL CONDENSATE PROD:		289										

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BROWN 6															
WELL #: 2H RRCID -> 258817										COMPL. DATE 08/24/2010			TOTAL DEPTH 11852 PERF.11950 - 16304		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	44547 X	34621	-0-	-9926	-0-	141	1	33630	3	N	773	774	1	512	
						850	9								
02	38024 X	29958	-0-	-8066	-0-	131	1	29014	3	N	739	796	1	455	
						813	9								
03	39928 X	30495	-0-	-9433	-0-	155	1	29509	3	N	755	793	1	417	
						831	9								
04	37440 X	26885	-0-	-10555	-0-	142	1	26046	3	N	634	783	1	268	
						697	9								
05	35588 X	18966	-0-	-16622	-0-	155	1	18347	3	N	422	386	1	304	
						464	9								
06	31230 X	18271	-0-	-12959	-0-	150	1	17688	3	N	394	377	1	200	
						433	9					121	8		
07	32271 X	15983	-0-	-16288	-0-	155	1	15466	3	Y	329	185	1	285	
						362	9					59	8		
08	30504 X	16115	-0-	-14389	-0-	155	1	15499	3	Y	419	380	1	312	
						461	9					12	8		
09	26880 X	12595	-0-	-14285	-0-	150	1	12073	3	Y	338	357	1	278	
						372	9					14	8		
10	18972 X	10159	-0-	-8813	-0-	155	1	9698	3	Y	278	187	1	364	
						306	9					5	8		
11	18270 X	9976	-0-	-8294	-0-	150	1	9496	3	Y	300	375	1	280	
						330	9					9	8		
12	16120 X	12039	-0-	-4081	-0-	155	1	11550	3	Y	304	194	1	390	
						334	9								
TOTAL GAS PROD:		236,063		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,685									

BACH 12										WELL #: 2012H RRCID -> 260120			COMPL. DATE 07/02/2010			TOTAL DEPTH 11703 PERF.11680 - 15813		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	23095 X	16429	-0-	-6666	-0-	30	1	16164	3	N	214	185	1	316				
						235	9											
02	20860 X	10880	-0-	-9980	-0-	78	1	10633	3	N	154	198	1	272				
						169	9											
03	21483 X	18886	-0-	-2597	-0-	60	1	18555	3	N	246	196	1	322				
						271	9											
04	19830 X	18482	-0-	-1348	-0-	150	1	17990	3	N	311	378	1	255				
						342	9											
05	17208 X	17208	-0-	-0-	-0-	155	1	16798	3	N	232	193	1	294				
						255	9											
06	18270 X	14110	-0-	-4160	-0-	150	1	13788	3	N	156	187	1	262				
						172	9					1	8					
07	19096 X	17456	-0-	-1640	-0-	155	1	17049	3	Y	229	176	1	314				
						252	9					1	8					
08	19096 X	16191	-0-	-2905	-0-	155	1	15836	3	Y	182	176	1	318				
						200	9					2	8					
09	18480 X	14016	-0-	-4464	-0-	70	1	13795	3	Y	137	186	1	269				
						151	9											
10	17453 X	14404	-0-	-3049	-0-	14222	3	182	9	Y	165	182	1	252				
11	16890 X	12894	-0-	-3996	-0-	12708	3	186	9	Y	169	197	1	224				
12	15500 X	9941	-0-	-5559	-0-	9766	3	175	9	Y	159			383				
TOTAL GAS PROD:		180,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,354												

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
LOTT 1				WELL #:	2H	RRCID ->	261447	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL	DEPTH	11810	PERF.11943 -	16178
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
01		26722 X	23204	-0-	-3518	-0-	155 1	21256 3	N	1630	1156 1		1183	
							1793 9							
02		24136 X	21772	-0-	-2364	-0-	132 1	20558 3	N	984	1134 1		1033	
							1082 9							
03		26722 X	23224	-0-	-3498	-0-	155 1	21616 3	N	1321	1583 1		771	
							1453 9							
04		82145 X	82145	-0-	-0-	-0-	148 1	80783 3	N	1104	1159 1		716	
							1214 9							
05		24118 X	19044	-0-	-5074	-0-	155 1	17650 3	N	1126	1444 1		398	
							1239 9							
06		24220 X	24220	-0-	-0-	-0-	150 1	22750 3	N	1200	1120 1	19 8	459	
							1320 9							
07		32054 X	20683	-0-	-11371	-0-	155 1	18999 3	Y	1390	1269 1	30 8	550	
							1529 9							
08		32054 X	20374	-0-	-11680	-0-	155 1	19016 3	Y	1094	923 1	6 8	715	
							1203 9							
09		31020 X	16033	-0-	-14987	-0-	150 1	14673 3	Y	1100	911 1	6 8	898	
							1210 9							
10		25017 X	10008	-0-	-15009	-0-	155 1	9010 3	Y	766	1111 1	4 8	549	
							843 9							
11		24210 X	8277	-0-	-15933	-0-	150 1	7313 3	Y	740	749 1	11 8	529	
							814 9							
12		20677 X	5962	-0-	-14715	-0-	143 1	5112 3	Y	643	957 1	14 8	201	
							707 9							
TOTAL GAS PROD:		274,946				TOTAL CONDENSATE PROD:		13,098						

RILEY 10				WELL #:	2H	RRCID ->	262383	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL	DEPTH	11508	PERF.11470 -	13553
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
01		9331 X	9276	-0-	-55	-0-	155 1	8782 3	N	308	186 1		343	
							339 9							
02		8120 X	7519	-0-	-601	-0-	140 1	7109 3	N	245	185 1		403	
							270 9							
03		8649 X	8071	-0-	-578	-0-	155 1	7624 3	N	265	362 1		306	
							292 9							
04		8970 X	7815	-0-	-1155	-0-	150 1	7428 3	N	215	182 1		339	
							237 9							
05		9269 X	7962	-0-	-1307	-0-	147 1	7585 3	N	209	369 1		179	
							230 9							
06		7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	149 1	7153 3	N	248	357 1		70	
							273 9							
07		7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	142 1	7496 3	N	213	177 1	1 8	105	
							234 9							
08		7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	155 1	7251 3	N	170	4 8		271	
							187 9							
09		7230 X	7186	-0-	-44	-0-	144 1	6801 3	N	219	369 1	1 6	120	
							241 9							
10		7471 X	6977	-0-	-494	-0-	154 1	6601 3	N	202			322	
							222 9							
11		7230 X	5693	-0-	-1537	-0-	150 1	5367 3	N	160	190 1	1 8	291	
							176 9							
12		7874 X	6018	-0-	-1856	-0-	148 1	5608 3	N	238	367 1	3 8	159	
							262 9							
TOTAL GAS PROD:		89,557				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,692						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
LOTT 1		WELL #:		3H	RRCID ->	262647	COMPL. DATE	02/04/2011	TOTAL	DEPTH	13914	PERF.	14050 - 18073	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
01		29326 X	25582	-0-	-3744	-0-	139	1	25415	3	N	25		360
							28	9						
02		26096 X	22499	-0-	-3597	-0-	111	1	22384	3	N	4	187 1	177
							4	9						
03		28365 X	21935	-0-	-6430	-0-	114	1	21737	3	N	76	181 1	72
							84	9						
04		27660 X	15331	-0-	-12329	-0-	144	1	15137	3	N	45		117
							50	9						
05		28582 X	11870	-0-	-16712	-0-	155	1	11551	3	N	149	173 1	93
							164	9						
06		24750 X	20751	-0-	-3999	-0-	150	1	20479	3	N	111	96 8	108
							122	9						
07		24924 X	24276	-0-	-648	-0-	155	1	23619	3	Y	456	188 1 263 8	113
							502	9						
08		21948 X	17298	-0-	-4650	-0-	155	1	16783	3	Y	327	171 1 39 8	230
							360	9						
09		15330 X	2782	-0-	-12548	-0-	150	1	2487	3	Y	132	1 6 53 8	308
							145	9						
10		38671 X	38671	-0-	-0-	-0-	140	1	36861	3	Y	1518	1313 1 21 8	492
							1670	9						
*11		34573 X	34573	-0-	-0-	-0-	145	1	32788	3	Y	1491	1502 1 97 8	384
							1640	9						
*12		39265 X	39265	-0-	-0-	-0-	140	1	37948	3	Y	1070	1101 1 70 8	283
							1177	9						
TOTAL GAS PROD:		274,833				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,404						

BUFFALO WALLOW SWD 3		WELL #:		1	RRCID ->	263322	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL	DEPTH	6531	PERF.	4742 - 5932	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ZYBACH 26		WELL #:		5H	RRCID ->	263514	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL	DEPTH	11485	PERF.	11600 - 15938	
01	13826 X	13615	-0-	-211	-0-	13451	3	164 9	N	149	189 1		251	
02	11760 X	6777	-0-	-4983	-0-	6752	3	25 9	N	23	187 1		87	
03	12400 X	300	-0-	-12100	-0-	300	3		N	-0-			87	
04	13170 X	354	-0-	-12816	-0-	354	3		N	-0-			87	
05	13609 X	1971	-0-	-11638	-0-	1969	3	2 9	N	2			89	
06	13072 X	13072	-0-	-0-	-0-	13002	3	70 9	N	64	1 8		152	
07	12372 X	12372	-0-	-0-	-0-	12324	3	48 9	Y	44			196	
08	10537 X	10537	-0-	-0-	-0-	10512	3	25 9	Y	23	152 1		67	
09	9952 X	9952	-0-	-0-	-0-	9913	3	39 9	Y	35	7 1		95	
10	1798 X	638	-0-	-1160	-0-	625	3	13 9	Y	12	54 1		53	
11	1740 X	1687	-0-	-53	-0-	1641	3	46 9	Y	42	18 1		77	
12	2883 X	971	-0-	-1912	-0-	928	3	43 9	Y	39	46 1		70	
TOTAL GAS PROD:		72,246				TOTAL CONDENSATE PROD:		433						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN 6 WELL #: 4H RRCID -> 264081 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11718 - 15953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	18135 X	12086	-0-	-6049	-0-	11401	3	685	9	N	623	579	1					407	
02	16380 X	2312	-0-	-14068	-0-	1842	3	470	9	N	427	376	1					458	
03	15097 X	14319	-0-	-778	-0-	13590	3	729	9	N	663	596	1					525	
04	13715 X	13715	-0-	-0-	-0-	13033	3	682	9	N	620	960	1					185	
05	12090 X	12064	-0-	-26	-0-	11508	2	556	9	N	505	550	1					140	
06	13860 X	8459	-0-	-5401	-0-	7947	3	512	9	N	465	373	1		4	8		228	
07	14322 X	9860	-0-	-4462	-0-	9311	3	549	9	Y	499	372	1		11	8		344	
08	15686 X	8962	-0-	-6724	-0-	8445	3	517	9	Y	470	563	1		1	8		250	
09	13710 X	7912	-0-	-5798	-0-	7506	3	406	9	Y	369	188	1		2	8		429	
10	12059 X	4851	-0-	-7208	-0-	4459	3	392	9	Y	356	567	1		1	8		217	
11	9540 X	2978	-0-	-6562	-0-	2728	3	250	9	Y	227	199	1		2	8		243	
12	9858 X	2565	-0-	-7293	-0-	2342	3	223	9	Y	203	201	1		19	8		226	
TOTAL GAS PROD:		100,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,427													

BROWN 6 WELL #: 3H RRCID -> 265220 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11680 - 15949

01	52582 X	52582	-0-	-0-	-0-	50925	3	1657	9	N	1506	1306	1					596	
02	48923 X	48923	-0-	-0-	-0-	47457	3	1466	9	N	1333	1372	1					557	
03	44857 X	33102	-0-	-11755	-0-	31258	3	1844	9	N	1676	1740	1					493	
04	80190 X	32232	-0-	-47958	-0-	30745	3	1487	9	N	1352	1342	1					503	
05	77458 X	77458	-0-	-0-	-0-	75952	3	1506	9	N	1369	1500	1					372	
06	34410 X	29733	-0-	-4677	-0-	28223	3	1510	9	N	1373	1519	1		9	8		217	
07	35557 X	26749	-0-	-8808	-0-	25646	3	1103	9	Y	1003	1116	1		8	8		96	
08	35557 X	33958	-0-	-1599	-0-	32296	3	1662	9	Y	1511	1116	1		23	8		468	
09	34410 X	32707	-0-	-1703	-0-	31507	3	1200	9	Y	1091	1108	1		4	6		443	
10	35557 X	33412	-0-	-2145	-0-	32090	3	1322	9	Y	1202	1309	1		1	8		335	
11	32850 X	32037	-0-	-813	-0-	30898	3	1139	9	Y	1035	1147	1		3	8		220	
12	33945 X	33255	-0-	-690	-0-	31572	3	1683	9	Y	1530	1373	1		2	8		375	
TOTAL GAS PROD:		466,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,981													

ZYBACH 26 WELL #: 8H RRCID -> 265879 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11772 - 16553

01	0 Z	69538	-0-	69538	1587931	68215	3	1323	9	N	1203	1168	1					688	
02	0 Z	62636	-0-	62636	1650567	61585	3	1051	9	N	955	930	1					713	
03	1715162 X	64595	-0-	-1650567	-0-	63354	3	1241	9	N	1128	1553	1					288	
04	115200 X	60058	-0-	-55142	-0-	58984	3	1074	9	N	976	960	1					304	
05	109926 X	55162	-0-	-54764	-0-	54197	3	965	9	N	877	929	1					252	
06	64298 X	64298	-0-	-0-	-0-	62719	3	1579	9	N	1435	1131	1		13	8		543	
07	63643 X	39223	-0-	-24420	-0-	38906	3	317	9	Y	288	569	1		14	8		248	
08	63643 X	33721	-0-	-29922	-0-	33161	3	560	9	Y	509	568	1		8	8		181	
09	61590 X	31997	-0-	-29593	-0-	31462	3	535	9	Y	486	187	1		1	6		476	
10	63643 X	31604	-0-	-32039	-0-	31041	3	563	9	Y	512	584	1		2	8		402	
11	61590 X	29152	-0-	-32438	-0-	28591	3	561	9	Y	510	568	1		7	8		337	
12	34162 X	28420	-0-	-5742	-0-	27991	3	429	9	Y	390	358	1		8	8		361	
TOTAL GAS PROD:		570,404		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,269													

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: HEMPHILL			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
YOUNG 34		WELL #:		2H	RRCID -> 265964	COMPL. DATE 09/20/2011	TOTAL DEPTH 10385	PERF.10617	- 14931					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	147963 X	94799	-0-	-53164	-0-	5425	1	88921	2	N	412	384	1	223
						453	9							
02	133644 X	71688	-0-	-61956	-0-	4875	1	66464	2	N	317	182	1	358
						349	9							
03	89792 X	89792	-0-	-0-	-0-	4375	1	84931	2	N	442	575	1	225
						486	9							
04	102480 X	79807	-0-	-22673	-0-	5025	1	74396	2	N	351	362	1	214
						386	9							
05	96596 X	80118	-0-	-16478	-0-	4900	1	74889	2	N	299	351	1	162
						329	9							
06	91740 X	75299	-0-	-16441	-0-	5025	1	69924	2	N	318	192	1	225
						350	9					63	8	
07	89807 X	75870	-0-	-13937	-0-	5125	1	70176	2	Y	517	188	1	428
						569	9					126	8	
08	89807 X	73833	-0-	-15974	-0-	5050	1	68486	2	Y	270	364	1	217
						297	9					117	8	
09	79800 X	71705	-0-	-8095	-0-	4950	1	66363	2	Y	356	126	8	447
						392	9							
10	80104 X	71900	-0-	-8204	-0-	5125	1	66401	2	Y	340	390	1	267
						374	9					130	8	
11	75300 X	68838	-0-	-6462	-0-	5100	1	63393	2	Y	314	183	1	286
						345	9					112	8	
12	75857 X	67056	-0-	-8801	-0-	5050	1	61651	2	Y	323	185	1	308
						355	9					116	8	
TOTAL GAS PROD:		920,705		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,259								

LOTT 1		WELL #:		4H	RRCID -> 266498	COMPL. DATE 08/02/2011	TOTAL DEPTH 11619	PERF.11646	- 16423					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	157573 X	11409	-0-	-146164	-0-	302	1	9608	3	N	1363	941	1	888
						1499	9							
02	142324 X	8038	-0-	-134286	-0-	275	1	6521	3	N	1129	1131	1	886
						1242	9							
03	157573 X	8361	-0-	-149212	-0-	300	1	6355	3	N	1551	1766	1	671
						1706	9							
04	23600 X	23600	-0-	-0-	-0-	300	1	21950	3	N	1227	1345	1	553
						1350	9							
05	11408 X	7083	-0-	-4325	-0-	310	1	5515	3	N	1144	1126	1	571
						1258	9							
06	11040 X	7689	-0-	-3351	-0-	300	1	6268	3	N	1019	1300	1	279
						1121	9					11	8	
07	24397 X	6871	-0-	-17526	-0-	310	1	5326	3	Y	1123	929	1	449
						1235	9					24	8	
08	24397 X	7591	-0-	-16806	-0-	310	1	6024	3	Y	1143	928	1	657
						1257	9					7	8	
09	23610 X	5096	-0-	-18514	-0-	300	1	4033	3	Y	694	898	1	448
						763	9					4	8	
10	7936 X	4784	-0-	-3152	-0-	310	1	3342	3	Y	1029	955	1	520
						1132	9					2	8	
11	7680 X	4817	-0-	-2863	-0-	300	1	3405	3	Y	1011	1301	1	223
						1112	9					7	8	
12	7595 X	2926	-0-	-4669	-0-	305	1	1812	3	Y	735	565	1	387
						809	9					6	8	
TOTAL GAS PROD:		98,265		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,168								

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
TOLER WELL #: 1095 RRCID -> 266580 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 12762 PERF.10670 - 10680												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

01		806 X	19	-0-	-787	-0-	1 1	18 2			N	-0-
02		728 X	11	-0-	-717	-0-	11 2				N	-0-
03		806 X	19	-0-	-787	-0-	19 2				N	-0-
04		21 X	21	-0-	-0-	-0-	21 2				N	-0-
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2				N	-0-
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2				N	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2				N	-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	9 1	22 2			N	-0-
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	1 1	38 2			N	-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2				N	-0-
12		31 N	10	-0-	-21	-0-	1 1	9 2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			243				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BROWN 8 WELL #: 4H RRCID -> 266819 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11755 - 15823												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

01		769203 X	25275	-0-	-743928	-0-	24815 3	460 9			N	418
02		694764 X	9285	-0-	-685479	-0-	8943 3	342 9			N	311
03		769203 X	25690	-0-	-743513	-0-	151 1	25139 3			N	364
							400 9					
04		744390 X	26017	-0-	-718373	-0-	150 1	25462 3			N	368
							405 9					
05		43989 X	26859	-0-	-17130	-0-	154 1	26323 3			N	347
							382 9					
06		24870 X	23722	-0-	-1148	-0-	150 1	23234 3			N	307
							338 9					
07		26877 X	24101	-0-	-2776	-0-	155 1	23610 3			Y	305
							336 9					
08		26877 X	23099	-0-	-3778	-0-	153 1	22620 3			Y	296
							326 9					
09		26010 X	20881	-0-	-5129	-0-	150 1	20422 3			Y	281
							309 9					
10		26846 X	19635	-0-	-7211	-0-	155 1	19210 3			Y	245
							270 9					
11		23730 X	16769	-0-	-6961	-0-	100 1	16419 3			Y	227
							250 9					
12		24087 X	15454	-0-	-8633	-0-	150 1	15006 3			Y	271
							298 9					
TOTAL GAS PROD:			256,787				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,740		

BACH 12 WELL #: 3H RRCID -> 267170 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11790 - 15603												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

01		500433 X	42463	-0-	-457970	-0-	41723 3	740 9			N	673
02		452004 X	36211	-0-	-415793	-0-	35506 3	705 9			N	641
03		500433 X	38503	-0-	-461930	-0-	37755 3	748 9			N	680
04		484290 X	35191	-0-	-449099	-0-	34527 3	664 9			N	604
05		34777 X	34777	-0-	-0-	-0-	34115 3	662 9			N	602
06		41100 X	33691	-0-	-7409	-0-	33082 3	609 9			N	554
07		40083 X	33238	-0-	-6845	-0-	32682 3	556 9			Y	505
08		38502 X	31612	-0-	-6890	-0-	31082 3	530 9			Y	482
09		35190 X	30080	-0-	-5110	-0-	29626 3	454 9			Y	413
10		34813 X	29212	-0-	-5601	-0-	28665 3	547 9			Y	497
11		33690 X	27910	-0-	-5780	-0-	27335 3	575 9			Y	523
12		33232 X	28155	-0-	-5077	-0-	27508 3	647 9			Y	588
TOTAL GAS PROD:			401,043				TOTAL CONDENSATE PROD:			6,762		

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HONATH, D.H. 75 WELL #: 4H RRCID -> 267205 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11347 - 15753															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		116126 X	35585	-0-	-80541	-0-	6219	1	28791	3	N	523	600	1	347
							575	9							
02		104888 X	30603	-0-	-74285	-0-	5967	1	23898	3	N	671	739	1	279
							738	9							
03		116126 X	33224	-0-	-82902	-0-	5994	1	26525	3	N	641	602	1	318
							705	9							
04		112380 X	28221	-0-	-84159	-0-	5653	1	22011	3	N	506	398	1	426
							557	9							
05		6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	6367	1	557	9	N	506	750	1	182
06		34440 X	6671	-0-	-27769	-0-	6263	1	408	9	N	371	362	1	191
07		33883 X	6720	-0-	-27163	-0-	6343	1	377	9	Y	343	365	1	169
08		33232 X	30650	-0-	-2582	-0-	6125	1	24147	3	Y	344	195	1	318
							378	9							
09		28230 X	24921	-0-	-3309	-0-	1843	1	22730	3	Y	316	377	1	257
							348	9							
10		22414 X	22414	-0-	-0-	-0-	1762	1	20239	3	Y	375	366	1	266
							413	9							
*11		29670 X	21377	-0-	-8293	-0-	1738	1	19257	3	Y	347	392	1	221
							382	9							
*12		30659 X	22349	-0-	-8310	-0-	1979	1	20063	3	Y	279	376	1	124
							307	9							
TOTAL GAS PROD:			269,659				TOTAL CONDENSATE PROD:			5,222					

MEEK, KAREN 71 WELL #: 3H RRCID -> 267215 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11228 - 15763															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		102889 X	8369	-0-	-94520	-0-	722	1	7429	3	N	198	195	1	324
							218	9							
02		92932 X	18812	-0-	-74120	-0-	652	1	17665	3	N	450	377	1	397
							495	9							
03		102889 X	15874	-0-	-87015	-0-	682	1	14892	3	N	273	379	1	291
							300	9							
04		99570 X	17951	-0-	-81619	-0-	648	1	16915	3	N	353	368	1	276
							388	9							
05		102889 X	18477	-0-	-84412	-0-	755	1	17281	3	N	401	547	1	130
							441	9							
06		20160 X	16078	-0-	-4082	-0-	738	1	14963	3	N	343	180	1	293
							377	9							
07		20832 X	16213	-0-	-4619	-0-	756	1	15153	3	Y	276	379	1	190
							304	9							
08		18538 X	16905	-0-	-1633	-0-	775	1	15758	3	Y	338	182	1	346
							372	9							
09		17940 X	14665	-0-	-3275	-0-	750	1	13563	3	Y	320	377	1	289
							352	9							
10		18476 X	16021	-0-	-2455	-0-	769	1	14898	3	Y	322	383	1	228
							354	9							
*11		16350 X	13697	-0-	-2653	-0-	750	1	12650	3	Y	270	190	1	301
							297	9				7	8		
*12		16399 X	13454	-0-	-2945	-0-	737	1	12421	3	Y	269	395	1	175
							296	9							
TOTAL GAS PROD:			186,516				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,813					

OIL AND GAS DIVISION

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 Z	92582	-0-	92582	3038276	90881	3	1701	9	N	1546	1721	1		588
02	0 Z	80315	-0-	80315	3118591	78801	3	1514	9	N	1376	1491	1		473
03	0 Z	84959	-0-	84959	3203550	83382	3	1577	9	N	1434	1359	1		548
04	0 Z	80464	-0-	80464	3284014	78922	3	1542	9	N	1402	1338	1		612
05	14B2 EXT	81378	-0-	81378	3365392	80133	3	1245	9	N	1132	1522	1		222
06	3439126 X	73734	-0-	-3365392	-0-	72737	3	997	9	N	906	935	1		193
07	88908 X	74954	-0-	-13954	-0-	73613	3	1341	9	Y	1219	742	1		670
08	84971 X	74093	-0-	-10878	-0-	73019	3	1074	9	Y	976	1154	1		492
09	80460 X	61594	-0-	-18866	-0-	60762	3	832	9	Y	756	740	1		508
10	81375 X	49115	-0-	-32260	-0-	48400	3	715	9	Y	650	763	1		395
*11	73740 X	55324	-0-	-18416	-0-	54570	3	754	9	Y	685	755	1	8 8	317
*12	74958 X	50888	-0-	-24070	-0-	50121	3	767	9	Y	697	778	1	1 8	235
TOTAL GAS PROD:		859,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,779									

HEFLEY 36		WELL #:		6H		RRCID ->		267853		COMPL. DATE		11/19/2011		TOTAL DEPTH		11532		PERF.11500		- 16220	
01	842425 X	89896	-0-	-752529	-0-	155	1	87812	3	N	1754	1557	1		745						
02	760900 X	72619	-0-	-688281	-0-	1929	9	140	1	71030	3	N	1317	1712	1	350					
03	842425 X	76822	-0-	-765603	-0-	1449	9	155	1	75055	3	N	1465	1148	1	667					
04	815250 X	70067	-0-	-745183	-0-	1612	9	150	1	68535	3	N	1256	1500	1	423					
05	842425 X	58979	-0-	-783446	-0-	1382	9	150	1	57888	3	N	855	1114	1	164					
06	815250 X	50737	-0-	-764513	-0-	941	9	150	1	49930	3	N	597	559	1	3 8 199					
07	80414 X	50364	-0-	-30050	-0-	657	9	155	1	49637	3	Y	520	378	1	8 8 333					
08	76818 X	48063	-0-	-28755	-0-	572	9	155	1	47355	3	Y	503	408	1	3 8 425					
09	70080 X	41551	-0-	-28529	-0-	553	9	150	1	40936	3	Y	423	504	1	344					
10	58993 X	40069	-0-	-18924	-0-	465	9	155	1	39432	3	Y	438	376	1	406					
11	50730 X	37293	-0-	-13437	-0-	482	9	150	1	36618	3	Y	477	749	1	1 8 133					
*12	50375 X	34530	-0-	-15845	-0-	525	9	150	1	33931	3	Y	408	371	1	170					
TOTAL GAS PROD:		670,990		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,013															

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MEADOWS 1 SL WELL #: 2H RRCID -> 267889										COMPL. DATE 12/02/2011	TOTAL DEPTH 11858	PERF.12010	- 16703	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
01	292423 X	49891 -0- -242532	-0-	465 1	47401 3	N	1841	1731 1		607				
				2025 9										
02	264124 X	41760 -0- -222364	-0-	341 1	40042 3	N	1252	1296 1		563				
				1377 9										
03	292423 X	44552 -0- -247871	-0-	409 1	42831 3	N	1193	1184 1		572				
				1312 9										
04	282990 X	36925 -0- -246065	-0-	386 1	35319 3	N	1109	1310 1		371				
				1220 9										
05	292423 X	36001 -0- -256422	-0-	451 1	34363 3	N	1079	1126 1		324				
				1187 9										
06	282990 X	31401 -0- -251589	-0-	428 1	29639 3	N	1213	1127 1	72 8	338				
				1334 9										
07	46221 X	34332 -0- -11889	-0-	377 1	32459 3	N	1360	1284 1	155 8	259				
				1496 9										
08	44547 X	33563 -0- -10984	-0-	392 1	32007 3	N	1058	754 1	21 8	542				
				1164 9										
09	36930 X	31829 -0- -5101	-0-	419 1	30326 3	N	985	751 1	33 8	743				
				1084 9										
10	35991 X	31992 -0- -3999	-0-	463 1	30647 3	N	802	1142 1	16 8	387				
				882 9										
11	33210 X	29629 -0- -3581	-0-	447 1	27925 3	N	1143	1164 1	25 8	341				
				1257 9										
12	34317 X	30420 -0- -3897	-0-	462 1	28727 3	N	1119	1134 1		326				
				1231 9										
TOTAL GAS PROD:		432,295		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,154								

LOTT 1 SL WELL #: 5H RRCID -> 268256										COMPL. DATE 01/13/2012	TOTAL DEPTH 11477	PERF.11330	- 13073	
01	21638 X	4093 -0- -17545	-0-	436 1	3169 3	N	444	202 1		648				
				488 9										
02	19544 X	4459 -0- -15085	-0-	362 1	3721 3	N	342	168 1		822				
				376 9										
03	21638 X	5931 -0- -15707	-0-	434 1	5196 3	N	274	757 1		339				
				301 9										
04	29116 X	29116 -0- -0-	-0-	439 1	28323 3	N	322	195 1		466				
				354 9										
05	21638 X	12544 -0- -9094	-0-	465 1	11741 3	N	307	389 1		384				
				338 9										
06	20940 X	12915 -0- -8025	-0-	450 1	12222 3	N	221	184 1	12 8	409				
				243 9										
07	21638 X	11596 -0- -10042	-0-	465 1	10856 3	Y	250	192 1	20 8	447				
				275 9										
08	21638 X	13132 -0- -8506	-0-	465 1	12425 3	Y	220	371 1	4 8	292				
				242 9										
09	20940 X	9689 -0- -11251	-0-	290 1	9192 3	Y	188	190 1	5 8	285				
				207 9										
10	13361 X	7844 -0- -5517	-0-	155 1	7554 3	Y	123	217 1	3 8	188				
				135 9										
*11	12930 X	7170 -0- -5760	-0-	150 1	6790 3	Y	209	206 1	8 8	183				
				230 9										
*12	13144 X	4775 -0- -8369	-0-	154 1	4436 3	Y	168	6 8		345				
				185 9										
TOTAL GAS PROD:		123,264		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,068								

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HUDSON WELL #: 2HR RRCID -> 268635 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11500 - 16053															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

01		0	107192	-0-	107192	800210	310	1	104824	3	N	1871	1687	1	625
							2058	9							
02		0 W	41494	-0-	41494	841704	170	1	40660	3	N	604	948	1	281
							664	9							
03		0 W	143	-0-	143	841847	130	1	13	9	N	12	184	1	109
04		0 W	447	-0-	447	842294	200	1	247	3	N	-0-			109
05		0 W	23096	-0-	23096	865390	300	1	22226	3	N	518	363	1	264
							570	9							
06		0 W	30255	-0-	30255	895645	280	1	29478	3	N	452	376	1	339
							497	9					1	8	
07		0 W	18046	-0-	18046	913691	200	1	17183	3	Y	603	389	1	359
							663	9					194	8	
08		932333 X	18642	-0-	-913691	-0-	270	1	17588	3	Y	713	549	1	494
							784	9					29	8	
09		30270 X	24398	-0-	-5872	-0-	270	1	23407	3	Y	655	567	1	523
							721	9					59	8	
10		31279 X	17581	-0-	-13698	-0-	310	1	16869	3	Y	365	566	1	290
							402	9					32	8	
*11		30270 X	411	-0-	-29859	-0-	300	1	111	9	Y	101	179	1	165
*12		25203 X	11604	-0-	-13599	-0-	310	1	10954	3	Y	309	185	1	289
							340	9							
TOTAL GAS PROD:			293,309			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,203						

HEFLEY WELL #: 2037 RRCID -> 268698 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11392 - 11844															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

01		0	12915	-0-	12915	236768	12816	2	99	9	N	90		170	
02		0	17736	-0-	17736	254504	17648	2	88	9	N	80	180	1	70
03		272284 X	17780	-0-	-254504	-0-	17758	2	22	9	N	20		90	
04		11550 X	11550	-0-	-0-	-0-	11496	2	54	9	N	49		139	
05		7936 X	4938	-0-	-2998	-0-	4937	3	1	9	N	1		140	
06		7680 X	1413	-0-	-6267	-0-	1406	3	7	9	N	6	1	8	145
07		7936 X	4145	-0-	-3791	-0-	4104	2	41	9	N	37	4	8	178
08		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3148	2	1	9	N	1	152	1	26
09		7680 X	3676	-0-	-4004	-0-	3669	2	7	9	N	6	7	1	25
10		4929 X	3362	-0-	-1567	-0-	3362	2			N	-0-			25
11		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	1595	2	3001	3	N	15	28	1	12
							17	9							
*12		6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	1108	2	5838	3	N	26	19	1	19
							29	9							
TOTAL GAS PROD:			92,252			TOTAL CONDENSATE PROD:			331						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
BROWN 8		WELL #:		5H	RRCID -> 268892	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	11620	PERF.11740	- 16383				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	0	10925	-0-	10925	10925	290	1	9955	3	N	618		618		
02	0	90452	-0-	90452	101377	680	9	86655	3	N	3197	2973	1	842	
03	0	70162	-0-	70162	171539	3517	9	66754	3	N	2816	2995	1	663	
04	0	55974	-0-	55974	227513	310	1	53119	3	N	2332	2447	1	548	
05	0	47631	-0-	47631	275144	3098	9	45147	3	N	1981	2228	1	301	
06	315455 X	40311	-0-	-275144	-0-	290	1	38358	3	N	1507	1276	1	11 8	521
07	156023 X	31777	-0-	-124246	-0-	1658	9	29589	3	N	1766	1849	1	21 8	417
08	156023 X	21575	-0-	-134448	-0-	245	1	19618	3	N	1520	1315	1	8 8	614
09	150990 X	19096	-0-	-131894	-0-	1943	9	17479	3	N	1270	1302	1	4 8	578
10	156023 X	30545	-0-	-125478	-0-	285	1	28947	3	N	1312	1488	1	2 8	400
11	40320 X	27521	-0-	-12799	-0-	1672	9	26153	3	N	1107	1322	1	3 8	182
12	31775 X	25858	-0-	-5917	-0-	220	1	24440	3	N	1149	877	1		454
						1397	9								
						155	1								
						1443	9								
						1218	9								
						154	1								
						1264	9								
TOTAL GAS PROD:		471,827				TOTAL CONDENSATE PROD:		20,575							

BROWN 6		WELL #:		6H	RRCID -> 270425	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	11801	PERF.11860	- 16423				
05	0	65982	-0-	65982	65982	63734	3	2248	9	N	2044	1248	1		796
06	0	118517	-0-	118517	184499	116166	3	2351	9	N	2137	2548	1		385
07	0	68048	-0-	68048	252547	67043	3	1005	9	N	914	734	1		565
08	304453 X	51906	-0-	-252547	-0-	50864	3	1042	9	N	947	1275	1		237
09	232890 X	42761	-0-	-190129	-0-	41933	3	828	9	N	753	893	1		97
10	240653 X	42846	-0-	-197807	-0-	41863	3	983	9	N	894	731	1		260
11	232890 X	37121	-0-	-195769	-0-	36228	3	893	9	N	812	745	1		327
12	240653 X	35623	-0-	-205030	-0-	34800	3	823	9	N	748	535	1		540
TOTAL GAS PROD:		462,804				TOTAL CONDENSATE PROD:		9,249							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 EAGLE ROCK MID-CONTINENT OP, LLC//CONT.// 238718
 BOUCHIER WELL #: 2234 RRCID -> 216821 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12534 - 12918

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	73	-0-	-113	-0-	73	3		N	-0-			78
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	31	3		N	-0-			78
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			78
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			78
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			78
06	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	3		N	-0-			78
07	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3		N	-0-			78
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3		N	-0-			78
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	181	194	1	65
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			65
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	103	103	1	65
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65

TOTAL GAS PROD: 401 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

FRONTIER ALLIANCE, LLC 287100
 HODGES 233 WELL #: 1 RRCID -> 194375 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 4610 - 5110

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

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

JONES ENERGY, LLC 441132
 LOLA 235 WELL #: 14H RRCID -> 261115 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11744 - 15310

01	4867 X	3644	-0-	-1223	-0-	3401	2	243	9	N	221	405	1	359
02	4396 X	-0-	-0-	-4396	-0-					N	157	179	1	337
03	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	165	190	1	312
04	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	176	192	1	296
05	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	105			401
06	3540 X	2668	-0-	-872	-0-	2618	2	50	9	N	45			446
07	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5701	2	67	9	N	61	180	1	327
08	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5701	2	18	9	N	16			343
09	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3377	2	18	9	N	16	186	1	173
10	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5365	2	173	9	N	157			330
11	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	162	366	1	126
12	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT			126

TOTAL GAS PROD: 26,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,281

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132												
ZYBACH 66 WELL #: 23H RRCID -> 263981 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11409 - 15565												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		7657 X	4955	-0-	-2702	-0-	4864	2	91	9	N	809
02		6524 X	3104	-0-	-3420	-0-	3035	2	69	9	N	872
03		7006 X	6620	-0-	-386	-0-	6316	2	304	9	N	957
04		6210 X	5081	-0-	-1129	-0-	4937	2	144	9	N	909
05		6417 X	5192	-0-	-1225	-0-	4952	2	240	9	N	933
06		6420 X	4111	-0-	-2309	-0-	4021	2	90	9	N	1015
07		6634 X	3424	-0-	-3210	-0-	3339	2	85	9	N	1092
08		6634 X	2577	-0-	-4057	-0-	2575	2	2	9	N	1094
09		5070 X	2090	-0-	-2980	-0-	2088	2	2	9	N	912
10		5177 X	1621	-0-	-3556	-0-	1604	2	17	9	N	751
11		4110 X	2986	-0-	-1124	-0-	2907	2	79	9	N	823
12		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	823
TOTAL GAS PROD:		41,761				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,021				

ZYBACH 66 WELL #: 21H RRCID -> 265130 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11584 - 15468												
01		24645 X	19658	-0-	-4987	-0-	19505	2	153	9	N	340
02		22260 X	16906	-0-	-5354	-0-	16788	2	118	9	N	253
03		27404 X	15854	-0-	-11550	-0-	15623	2	231	9	N	270
04		26520 X	16788	-0-	-9732	-0-	16604	2	184	9	N	248
05		27404 X	9058	-0-	-18346	-0-	8846	2	212	9	N	248
06		7950 X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	248
07		8215 X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	248
08		8215 X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	248
09		7950 X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	248
10		8215 X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	248
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	248
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	248
TOTAL GAS PROD:		78,264				TOTAL CONDENSATE PROD:		816				

SHELL FEE 13 WELL #: 8H RRCID -> 268480 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 11298 PERF.11758 - 15888												
01		0	94043	-0-	94043	124852	92011	2	2032	9	N	42
02		0	64333	-0-	64333	189185	20244	1	42898	2	N	-0-
03		220488 X	31303	-0-	-189185	-0-	1191	9				
04		64920 X	53781	-0-	-11139	-0-	11082	1	19024	2	N	-0-
05		67084 X	65003	-0-	-2081	-0-	1197	9				
06		64920 X	45674	-0-	-19246	-0-	11082	1	41892	2	N	-0-
07		67084 X	37767	-0-	-29317	-0-	807	9				
08		55583 X	39555	-0-	-16028	-0-	15557	1	48560	2	N	-0-
09		62910 X	36268	-0-	-26642	-0-	886	9				
10		65007 X	26667	-0-	-38340	-0-	14965	1	30615	2	N	85
11		45660 X	27969	-0-	-17691	-0-	94	9				
12		39556 X	NO RPT	-0-	-39556	-0-	12931	1	24238	2	N	72
							598	9				
							12526	1	26440	2	N	55
							589	9				
							3724	1	31955	2	N	219
							589	9				
							1122	1	25147	2	N	581
							398	9				
							9398	1	18554	2	N	429
							17	9				
TOTAL GAS PROD:		522,363				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,633				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175															
CIRCLE DOT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254298 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10470 - 10520															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	31	1	1307	2	N	-0-			234
02		448 X	337	-0-	-111	-0-	28	1	301	2	N	7			241
							8	9							
03		6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	31	1	6235	2	N	55			296
							61	9							
04		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	30	1	4498	2	N	-0-			296
05		496 X	316	-0-	-180	-0-	30	1	286	2	N	-0-			296
06		480 X	348	-0-	-132	-0-	30	1	252	2	N	60			356
							66	9							
07		496 X	302	-0-	-194	-0-	31	1	263	2	N	7			363
							8	9							
08		496 X	484	-0-	-12	-0-	3	1	445	2	N	33			396
							36	9							
09		480 X	331	-0-	-149	-0-	5	1	308	2	N	16			412
							18	9							
10		388 X	388	-0-	-0-	-0-	3	1	361	2	N	22			434
							24	9							
11		480 X	381	-0-	-99	-0-	1	1	333	2	N	43	193	1	284
							47	9							
*12		654 X	654	-0-	-0-	-0-	31	1	623	2	N	-0-			284
TOTAL GAS PROD:			15,734				TOTAL CONDENSATE PROD:			243					

LE NORMAN OPERATING LLC 491579															
DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048 RRCID -> 151922 COMPL. DATE 10/02/1994 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11044 - 11290															

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

THOMAS 47 WELL #: 1C RRCID -> 172402 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11010 - 11098															

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			4
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
JOHNSON, L. A.		WELL #:		1	RRCID ->	182344	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	14804	PERF.11335 - 11507		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
05	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3		N	-0-			-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	46	3	191 9	N	174	174 1		-0-
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3		N	-0-			-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
09	240 N	127	-0-	-113	-0-	127	3		N	-0-			-0-
*10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
12	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		968		TOTAL CONDENSATE PROD:		174							

BARKER		WELL #:		3053	RRCID ->	190642	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	11775	PERF.11407 - 11669		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1023	3	1 9	Y	1	1 8		13
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	854	3	2 9	Y	2	2 8		13
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	950	3	21 9	Y	19	1 8		31
04	990 N	869	-0-	-121	-0-	837	3	32 9	Y	29	7 8		53
05	961 N	857	-0-	-104	-0-	818	3	39 9	Y	35	1 8		87
06	930 N	804	-0-	-126	-0-	774	3	30 9	Y	27	99 1		15
07	868 N	785	-0-	-83	-0-	779	3	6 9	Y	5	16 1		4
08	868 N	698	-0-	-170	-0-	698	3		Y	-0-			4
09	810 N	661	-0-	-149	-0-	657	3	4 9	Y	4			8
*10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3		Y	-0-			8
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	831	3	13 9	Y	12			20
*12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3		Y	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		10,384		TOTAL CONDENSATE PROD:		134							

WALSER 30		WELL #:		1	RRCID ->	196515	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	14480	PERF.11085 - 11154		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		Y	-0-			3
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		Y	-0-			3
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	541	3	4 9	Y	4	3 5		4
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		Y	-0-			4
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	593	3	2 9	Y	2			6
06	540 N	517	-0-	-23	-0-	517	3		Y	-0-			6
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		Y	-0-			6
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		Y	-0-			6
*09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		Y	-0-	6 1		-0-
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		Y	-0-			-0-
11	600 N	559	-0-	-41	-0-	559	3		Y	-0-			-0-
*12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,807		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579														
JOHNSON, L. A.		WELL #: 2059		RRCID -> 198250	COMPL. DATE 06/18/2012	TOTAL DEPTH 11998	PERF.11182	- 11741								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3	8		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				3						

BARKER		WELL #: 4053		RRCID -> 199276	COMPL. DATE 11/25/2003	TOTAL DEPTH 12170	PERF.11186	- 12100								
01	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1744	3	1 9	Y	1	1 8					21
02	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1520	3	1 9	Y	1	1 8					21
03	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1743	3	29 9	Y	26	1 8					46
04	1680 N	1658	-0-	-22	-0-	1654	3	4 9	Y	4	1 8					49
05	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1660	3	18 9	Y	16	1 8					64
06	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1668	3	70 9	Y	64	106 1					22
07	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1730	3	6 9	Y	5						27
08	1674 N	1634	-0-	-40	-0-	1634	3		Y	-0-						27
09	1740 N	1456	-0-	-284	-0-	1442	3	14 9	Y	13						40
*10	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1436	3	2 9	Y	2						42
*11	1590 N	1433	-0-	-157	-0-	1429	3	4 9	Y	4						46
*12	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1613	3	9 9	Y	8						54
TOTAL GAS PROD:		19,431				TOTAL CONDENSATE PROD:				144						

VISE, JOHN C.		WELL #: 2052		RRCID -> 200250	COMPL. DATE 03/08/2013	TOTAL DEPTH 12323	PERF.11274	- 12305								
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	628	3	2 9	Y	2	2 8					-0-
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	631	3	2 9	Y	2	2 8					-0-
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	779	3	1 9	Y	1	1 8					-0-
04	3000 N	4208	-0-	1208	1208	4087	3	121 9	Y	110	110 8					-0-
05	3100 N	2913	-0-	-187	1021	2594	3	319 9	Y	290	99 1			125 8		66
06	3000 N	2777	-0-	-223	798	2644	3	133 9	Y	121	66 8					121
07	3133 X	2335	-0-	-798	-0-	610	1	1692 3	Y	30	99 1					52
						33	9									
08	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	922	1	1712 3	Y	76						128
						84	9									
09	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	919	1	1732 3	Y	122	193 1					57
						134	9									
10	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	1022	1	2401 3	Y	75	94 1					38
						83	9									
11	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	934	1	2228 3	Y	53						91
						58	9									
12	2728 X	1891	-0-	-837	-0-	880	1	968 3	Y	39						130
						43	9									
TOTAL GAS PROD:		28,396				TOTAL CONDENSATE PROD:				921						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
BARKER		WELL #:		5053	RRCID ->	200251	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	12175	PERF.11170	-	12150
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		277 X	277	-0-	-0-	265 3	12 9	Y		11			41
02		557 X	557	-0-	-0-	505 3	52 9	Y		47	5 8		83
03		518 X	518	-0-	-0-	497 3	21 9	Y		19	65 1	4 8	33
04		660 X	500	-0-	-160	492 3	8 9	Y		7	3 8		37
05		620 X	269	-0-	-351	227 3	42 9	Y		38	1 8		74
06		510 N	253	-0-	-257	219 3	34 9	Y		31	81 1	1 8	23
07		538 N	538	-0-	-0-	521 3	17 9	Y		15	18 1		20
08		513 N	513	-0-	-0-	501 3	12 9	Y		11			31
09		240 N	217	-0-	-23	200 3	17 9	Y		15			46
10		230 N	230	-0-	-0-	217 3	13 9	Y		12			58
11		510 N	260	-0-	-250	206 3	54 9	Y		49	74 1		33
*12		153 N	153	-0-	-0-	144 3	9 9	Y		8			41
TOTAL GAS PROD:		4,285		TOTAL CONDENSATE PROD:		263							

WISE, JOHN C.		WELL #:		3052	RRCID ->	201179	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	12490	PERF.11269	-	12398
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	3201	-0-	101	101	3144 3	57 9	Y	52	30 8		75
02		2800 N	3521	-0-	721	822	3487 3	34 9	Y	31	29 8		77
03		3100 N	3397	-0-	297	1119	3367 3	30 9	Y	27	23 8		81
04		2100 X	696	-0-	-1404	-0-	649 3	47 9	Y	43	10 8		114
05		2170 X	1160	-0-	-1010	-0-	1139 3	21 9	Y	19	84 1		49
06		3780 X	3746	-0-	-34	-0-	3716 3	30 9	Y	27	9 8		67
07		3906 X	3267	-0-	-639	-0-	866 1	2401 3	Y	-0-	59 1		8
08		3410 X	3045	-0-	-365	-0-	706 1	2339 3	Y	-0-			8
09		3720 X	3619	-0-	-101	-0-	823 1	2789 3	Y	6			14
							7 9						
10		3844 X	3210	-0-	-634	-0-	586 1	2624 3	Y	-0-			14
11		4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	652 1	4051 3	Y	60			74
							66 9						
*12		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	693 1	3975 3	Y	93	124 1		43
							102 9						
TOTAL GAS PROD:		38,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		358							

PEAK-BOURASSA		WELL #:		107	RRCID ->	202238	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	12590	PERF. 4454	-	4992
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579												
BARKER		WELL #:		6053	RRCID ->	202524	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	12588	PERF.11278	- 12411				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			Y	-0-				-0-
02		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2172	3	6	9	Y	5	5	8		-0-
03		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2095	3	3	9	Y	3	3	8		-0-
04		2220 N	1810	-0-	-410	-0-	1810	3			Y	-0-				-0-
05		2418 N	2148	-0-	-270	-0-	2146	3	2	9	Y	2	2	8		-0-
06		2340 X	1928	-0-	-412	-0-	1927	3	1	9	Y	1	1	8		-0-
07		2418 X	1995	-0-	-423	-0-	1995	3			Y	-0-				-0-
08		2139 X	1993	-0-	-146	-0-	1993	3			Y	-0-				-0-
09		2070 X	713	-0-	-1357	-0-	713	3			Y	-0-				-0-
10		2139 X	1430	-0-	-709	-0-	1430	3			Y	-0-				-0-
11		1920 X	1706	-0-	-214	-0-	1706	3			Y	-0-				-0-
*12		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		21,270				TOTAL CONDENSATE PROD:						11				

JOHNSON, L.A.		WELL #:		5059	RRCID ->	203652	COMPL. DATE	06/19/2004	TOTAL DEPTH	12245	PERF.11187	- 11998				
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-				-0-
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-				-0-
03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-				-0-
04		180 N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-				-0-
05		217 N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-				-0-
06		180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-				-0-
07		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-				-0-
08		186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-				-0-
09		180 N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-				-0-
*10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-				-0-
11		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-				-0-
*12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,077				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BARKER		WELL #:		1053	RRCID ->	204301	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	12314	PERF.11230	- 12139				
01		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2677	3	4	9	Y	4	4	8		12
02		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2379	3	11	9	Y	10	10	8		12
03		2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2757	3	14	9	Y	13	13	8		12
04		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2585	3	58	9	Y	53	11	8		54
05		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2332	3	70	9	Y	64	91	1	9 8	18
06		2670 X	2095	-0-	-575	-0-	2083	3	12	9	Y	11	6	8		23
07		2759 X	2153	-0-	-606	-0-	2133	3	20	9	Y	18	35	1		6
08		2759 X	1890	-0-	-869	-0-	1890	3			Y	-0-				6
09		2640 X	1849	-0-	-791	-0-	1849	3			Y	-0-				6
10		2387 X	2211	-0-	-176	-0-	2211	3			Y	-0-				6
11		2100 X	2074	-0-	-26	-0-	2065	3	9	9	Y	8				14
12		1860 N	1514	-0-	-346	-0-	1510	3	4	9	Y	4				18
TOTAL GAS PROD:		26,673				TOTAL CONDENSATE PROD:		185								

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
BARKER		WELL #:		9053	RRCID ->	204302	COMPL. DATE	06/27/2004	TOTAL DEPTH	12316	PERF.11050	- 12110	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3		Y	-0-			-0-
02	560 X	556	-0-	-4	-0-	556	3		Y	-0-			-0-
03	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758	3		Y	-0-			-0-
04	1080 X	710	-0-	-370	-0-	710	3		Y	-0-			-0-
05	1116 X	563	-0-	-553	-0-	563	3		Y	-0-			-0-
06	1080 X	658	-0-	-422	-0-	658	3		Y	-0-			-0-
07	744 X	558	-0-	-186	-0-	558	3		Y	-0-			-0-
08	744 X	487	-0-	-257	-0-	487	3		Y	-0-			-0-
09	720 X	456	-0-	-264	-0-	456	3		Y	-0-			-0-
10	682 X	284	-0-	-398	-0-	284	3		Y	-0-			-0-
11	660 X	156	-0-	-504	-0-	156	3		Y	-0-			-0-
*12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,872		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHNSON, L. A.		WELL #:		3059H	RRCID ->	204612	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	11402	PERF.11514	- 15579		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

01	44634 X	44634	-0-	-0-	-0-	44194	3	440	9	Y	400	395	1	294
02	38126 X	38126	-0-	-0-	-0-	37771	3	355	9	Y	323	382	1	235
03	40250 X	40250	-0-	-0-	-0-	39936	3	314	9	Y	285	197	1	323
04	31028 X	31028	-0-	-0-	-0-	30669	3	359	9	Y	326	561	1	88
05	41214 X	41214	-0-	-0-	-0-	40749	3	465	9	Y	423	392	1	119
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				119
07	35287 X	35287	-0-	-0-	-0-	35123	3	164	9	Y	149			268
08	33861 X	33861	-0-	-0-	-0-	33299	3	562	9	Y	511	551	1	228
09	39870 X	32260	-0-	-7610	-0-	31963	3	297	9	Y	270	382	1	116
*10	41199 X	33513	-0-	-7686	-0-	33257	3	256	9	Y	233	184	1	165
11	34140 X	33059	-0-	-1081	-0-	32656	3	403	9	Y	366	364	1	167
12	35278 X	28839	-0-	-6439	-0-	28583	3	256	9	Y	233			400
TOTAL GAS PROD:		392,071		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,519								

JOHNSON, L. A.		WELL #:		7059	RRCID ->	205009	COMPL. DATE	08/17/2004	TOTAL DEPTH	12165	PERF.11108	- 12006		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	653	3	10	9	Y	9	1	8	16
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	572	3	12	9	Y	11			27
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	698	3	15	9	Y	14	30	1	11
04	630 N	538	-0-	-92	-0-	523	3	15	9	Y	14	1	8	24
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	771	3	18	9	Y	16	1	8	39
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		Y	-0-				39
07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	669	3	25	9	Y	23	43	1	19
08	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1162	3	3	9	Y	3			22
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	659	3	8	9	Y	7			29
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	686	3	1	9	Y	1			30
11	1140 N	690	-0-	-450	-0-	675	3	15	9	Y	14			44
*12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		Y	-0-				44
TOTAL GAS PROD:		8,571		TOTAL CONDENSATE PROD:		112								

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
 VISE SWD WELL #: 1052 RRCID -> 207040 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4638 - 5146

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

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

VISE, JOHN C. WELL #: 7052 RRCID -> 207646 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11329 - 12181

01	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	17	12 8		165
02	1120 X	-0-	-0-	-1120	-0-					N	8	8 8		165
03	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	77	15 8		227
04	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	21	193 1	3 8	52
05	1116 X	228	-0-	-888	-0-		228 3			N	-0-			52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6 8		52
07	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-		1521 1	309 3		N	35			87
							39 9							
08	217 N	116	-0-	-101	-0-		108 1	8 9		N	7			94
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85			179
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			185
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	7			192
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18			210

TOTAL GAS PROD: 2,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

JOHNSON, L.A. WELL #: 1359 RRCID -> 208369 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11349 - 12024

01	192 N	192	-0-	-0-	-0-		60 3	132 9		N	120	187 1		73
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58 3			N	-0-			73
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44 3			N	-0-			73
04	180 N	17	-0-	-163	-0-		17 3			N	-0-			73
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-		112 3			N	-0-			73
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-		180 3			N	-0-			73
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-		267 3			N	-0-			73
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-		266 3			N	-0-			73
09	180 N	152	-0-	-28	-0-		152 3			N	-0-			73
*10	206 N	206	-0-	-0-	-0-		206 3			N	-0-			73
11	270 N	91	-0-	-179	-0-		91 3			N	-0-			73
*12	202 N	202	-0-	-0-	-0-		202 3			N	-0-			73

TOTAL GAS PROD: 1,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
BARKER		WELL #:		1253	RRCID ->	208371	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	12290	PERF.	11413 - 12105
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		Y	-0-		-0-
02		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		Y	-0-		-0-
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		Y	-0-		-0-
04		180 N	163	-0-	-17	-0-	163 3		Y	-0-		-0-
05		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		Y	-0-		-0-
06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		Y	-0-		-0-
07		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		Y	-0-		-0-
08		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		Y	-0-		-0-
09		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		Y	-0-		-0-
*10		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		Y	-0-		-0-
*11		300 N	220	-0-	-80	-0-	220 3		Y	-0-		-0-
*12		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,926				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BARKER		WELL #:		8053	RRCID ->	208372	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	12270	PERF.	11286 - 12110
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		2325 X	48	-0-	-2277	-0-	18 1	30 9	Y	27	26 8	55
02		1680 X	69	-0-	-1611	-0-	18 1	28 3	Y	21	47 1 19 8	10
03		1860 X	249	-0-	-1611	-0-	23 9	161 3	Y	17	13 8	14
04		1050 X	204	-0-	-846	-0-	69 1	39 3	Y	14	5 8	23
05		1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	15 9	1153 3	Y	31	19 8	35
06		495 X	495	-0-	-0-	-0-	308 1	325 3	Y	30	27 1 19 8	19
07		611 X	611	-0-	-0-	-0-	34 9	410 3	Y	13	25 1	7
08		1488 X	559	-0-	-929	-0-	137 1	374 3	Y	2		9
09		1440 X	772	-0-	-668	-0-	33 9	554 3	Y	26		35
10		1488 X	711	-0-	-777	-0-	187 1	396 3	Y	9		44
*11		600 X	493	-0-	-107	-0-	14 9	143 3	Y	-0-		44
*12		779 N	779	-0-	-0-	-0-	350 1	4 9	Y	4		48
TOTAL GAS PROD:		6,485				TOTAL CONDENSATE PROD:		194				

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579													
WISE, JOHN C.		WELL #:		6052	RRCID ->	208373	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	12284	PERF.	11298	-	12117			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		303 N	303	-0-	-0-	-0-	302	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02		298 N	298	-0-	-0-	-0-	297	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03		360 N	360	-0-	-0-	-0-	359	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04		3000 N	4371	-0-	1371	1371	4334	3	37	9	Y	34	34	8			-0-
05		1605 N	234	-0-	-1371	-0-	160	3	74	9	Y	67	19	8			48
06		572 N	572	-0-	-0-	-0-	526	3	46	9	Y	42	22	8			68
07		1116 X	94	-0-	-1022	-0-	19	1	53	3	Y	20					88
							22	9									
08		1116 X	490	-0-	-626	-0-	352	1	121	3	Y	15					103
							17	9									
09		1080 X	997	-0-	-83	-0-	745	1	230	3	Y	20	95	1			28
							22	9									
10		1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1095	1	462	3	Y	21					49
							23	9									
11		1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1059	1	869	3	Y	35					84
							39	9									
*12		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	1042	1	1436	3	Y	37	88	1			33
							41	9									
TOTAL GAS PROD:		13,785				TOTAL CONDENSATE PROD:		294									

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		1051	RRCID ->	208374	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	12269	PERF.	10991	-	12102			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-				-0-			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-				-0-			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-				-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-				-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-				-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	9	9	8		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-				-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-				-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-				-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-				-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-				-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-				-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		9									

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		3048	RRCID ->	209147	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	12911	PERF.	10948	-	12739			
01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1201	3	69	9	Y	63	63	8	66			
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	127	3	50	9	Y	45	45	8	66			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	31	66	1	31	8	-0-		
04	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	84	84	8		-0-			
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	977	3	150	9	Y	136	110	8	26			
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	621	3	153	9	Y	139	113	8	52			
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	468	3	3	9	Y	3			55			
08	1116 N	431	-0-	-685	-0-	418	3	13	9	Y	12	56	1	11			
09	750 N	545	-0-	-205	-0-	538	3	7	9	Y	6			17			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	7				24			
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	409	3	17	9	Y	15			39			
*12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	563	3	14	9	Y	13			52			
TOTAL GAS PROD:		5,798				TOTAL CONDENSATE PROD:		554									

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		4048	RRCID ->	209148	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	12885	PERF.10945 - 12747	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BARKER		WELL #:		1153	RRCID ->	209150	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	12265	PERF.11199 - 12089	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3		Y	-0-		-0-
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3		Y	-0-		-0-
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3		Y	-0-		-0-
04	1140 N	901	-0-	-239	-0-	901	3		Y	-0-		-0-
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3		Y	-0-		-0-
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3		Y	-0-		-0-
07	930 N	916	-0-	-14	-0-	916	3		Y	-0-		-0-
08	899 N	897	-0-	-2	-0-	897	3		Y	-0-		-0-
09	930 N	787	-0-	-143	-0-	787	3		Y	-0-		-0-
*10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3		Y	-0-		-0-
11	870 N	812	-0-	-58	-0-	812	3		Y	-0-		-0-
*12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,725				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PEAK-BOURASSA		WELL #:		207	RRCID ->	209151	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL DEPTH	12090	PERF.11058 - 11865	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-		26
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-		26
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-		26
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	470	3	435 9	N	395	1	26
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	476	3	196 9	N	178	1	27
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	507	3	1 9	N	1	1	27
07	930 N	563	-0-	-367	-0-	563	3		N	-0-	1 1	26
08	682 N	596	-0-	-86	-0-	595	3	1 9	N	1		27
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	596	3	1 9	N	1	1	27
*10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-		27
11	570 N	462	-0-	-108	-0-	462	3		N	-0-	1 1	26
12	558 N	441	-0-	-117	-0-	440	3	1 9	N	1	1	26
TOTAL GAS PROD:		6,616				TOTAL CONDENSATE PROD:		577				

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
JOHNSON, L.A.		WELL #:		8059	RRCID ->	209152	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	12209	PERF.11127 - 11954		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-		157	3		N	-0-	-0-	
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-		145	3		N	-0-	-0-	
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-		154	3		N	-0-	-0-	
04	150 N	130	-0-	-20	-0-		130	3		N	-0-	-0-	
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-		179	3		N	-0-	-0-	
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-		173	3		N	-0-	-0-	
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-		173	3		N	-0-	-0-	
08	186 N	166	-0-	-20	-0-		166	3		N	-0-	-0-	
09	180 N	161	-0-	-19	-0-		161	3		N	-0-	-0-	
*10	167 N	167	-0-	-0-	-0-		167	3		N	-0-	-0-	
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-		161	3		N	-0-	-0-	
12	155 N	145	-0-	-10	-0-		145	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WISE, JOHN C		WELL #:		5052	RRCID ->	209154	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	13667	PERF.11483 - 13588		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-		346	3		N	-0-	-0-	
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-		396	3		N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	141	34 8	
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	213	70 8	
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-		434	3	184	9	N	167	188 1
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-		808	3	175	9	N	159	183 1
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-		127	1	353	3	N	28	33 8
							31	9					162
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-		547	1	563	3	N	33	195
							36	9					
09	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-		631	1	647	3	N	90	185 1
							99	9					100
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-		47	1	687	3	N	22	122
							24	9					
11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-		590	1	450	3	N	105	227
							116	9					
*12	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-		467	1	1626	3	N	86	187 1
							95	9					126
TOTAL GAS PROD:		9,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,044							

PEAK-WALSER		WELL #:		3029	RRCID ->	209156	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	12970	PERF.11049 - 12843		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	17	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		17							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579														
PEAK-BOURASSA WELL #: 106 RRCID -> 209349 COMPL. DATE 12/21/2004										TOTAL DEPTH 12000 PERF.11030 - 11879				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		336 N	336	-0-	-0-	-0-	328 3	8 9	N	7			80	
02		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			80	
03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-			80	
04		300 N	284	-0-	-16	-0-	284 3		N	-0-			80	
05		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-			80	
06		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-			80	
07		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-			80	
08		312 N	312	-0-	-0-	-0-	305 3	7 9	N	6	85 1		1	
09		300 N	251	-0-	-49	-0-	251 3		N	-0-	1 1		-0-	
*10		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-			-0-	
11		300 N	237	-0-	-63	-0-	236 3	1 9	N	1	1 1		-0-	
12		248 N	189	-0-	-59	-0-	189 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,344	TOTAL CONDENSATE PROD:							14			

WISE, JOHN C WELL #: 8052 RRCID -> 209944 COMPL. DATE 10/07/2011										TOTAL DEPTH 14200 PERF.12300 - 13515				
01		3968 X	3695	-0-	-273	-0-	3601 3	94 9	N	85	180 1	40 8	110	
02		3248 X	1993	-0-	-1255	-0-	1942 3	51 9	N	46	28 8		128	
03		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3908 3	87 9	N	79	50 8		157	
04		3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-	-3870		N	34	19 8		172	
05		3689 X	1294	-0-	-2395	-0-	1294 3		N	-0-			172	
06		3870 X	1141	-0-	-2729	-0-	1109 3	32 9	N	29	29 8		172	
07		3999 X	2185	-0-	-1814	-0-	561 1	1556 3	N	62	189 1		45	
							68 9							
08		3999 X	2265	-0-	-1734	-0-	550 1	1715 3	N	-0-			45	
09		1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	510 1	1342 3	N	-0-			45	
*10		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	1004 1	1796 3	N	-0-			45	
11		2190 X	957	-0-	-1233	-0-	957 1		N	-0-			45	
*12		2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	1065 1	1819 3	N	15			60	
							17 9							
TOTAL GAS PROD:			25,078	TOTAL CONDENSATE PROD:							350			

WISE, JOHN C. WELL #: 6052 A RRCID -> 211236 COMPL. DATE 01/30/2013										TOTAL DEPTH 13707 PERF.11326 - 13516				
01		490 N	490	-0-	-0-	-0-	487 3	3 9	Y	3	3 8		-0-	
02		366 N	366	-0-	-0-	-0-	365 3	1 9	Y	1	1 8		-0-	
03		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		Y	-0-			-0-	
04		480 N	307	-0-	-173	-0-	259 3	48 9	Y	44	44 8		-0-	
05		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	1978 3	132 9	Y	120	73 8		47	
06		3000 N	3429	-0-	429	429	3311 3	118 9	Y	107	87 8		67	
07		3100 N	3742	-0-	642	1071	986 1	2734 3	Y	20			87	
							22 9							
08		3100 N	3343	-0-	243	1314	838 1	2488 3	Y	15			102	
							17 9							
09		5017 X	3703	-0-	-1314	-0-	871 1	2807 3	Y	23	94 1		31	
							25 9							
10		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	923 1	2866 3	Y	21			52	
							23 9							
11		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	887 1	3602 3	Y	35			87	
							39 9							
*12		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	945 1	3062 3	Y	37	91 1		33	
							41 9							
TOTAL GAS PROD:			30,384	TOTAL CONDENSATE PROD:							426			

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		4051	RRCID ->	211239	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	13878	PERF.11470	- 13537	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	99 3	7 9	Y	6	12 1			1
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	105 3	2 9	Y	2				3
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	109 3	6 9	Y	5	6 1			2
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	218 3	13 9	Y	12				14
05	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2322 3	268 9	Y	244	51 1	109 8		98
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1063 3	69 9	Y	63	54 1	52 8		55
07	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	430 1	2461 3	Y	53	63 1			45
						58 9							
08	3100 N	3596	-0-	496	496	3539 3	57 9	Y	52	64 1			33
09	2445 N	1949	-0-	-496	-0-	758 1	1136 3	Y	50	56 1			27
						55 9							
10	3100 N	3140	-0-	40	40	3078 3	62 9	Y	56				83
11	3221 X	3181	-0-	-40	-0-	535 1	2607 3	Y	35	62 1			56
						39 9							
12	3596 X	2760	-0-	-836	-0-	2708 3	52 9	Y	47				103
TOTAL GAS PROD:		21,856		TOTAL CONDENSATE PROD:		625							

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		5051	RRCID ->	211242	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	13904	PERF.11197	- 13526	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2170 X	915	-0-	-1255	-0-	914 3	1 9	Y	1	1 8			-0-
02	952 X	228	-0-	-724	-0-	228 3		Y	-0-				-0-
03	1054 X	277	-0-	-777	-0-	277 3		Y	-0-				-0-
04	930 X	492	-0-	-438	-0-	492 3		Y	-0-				-0-
05	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2707 3	80 9	Y	73	67 8			6
06	3000 N	3671	-0-	671	671	3605 3	66 9	Y	60	59 8			7
07	3100 N	4980	-0-	1880	2551	741 1	4239 3	Y	-0-				7
08	3100 N	4510	-0-	1410	3961	4510 3		Y	-0-				7
09	7579 X	3618	-0-	-3961	-0-	3618 3		Y	-0-				7
*10	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290 3		Y	-0-				7
11	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	818 1	3987 3	Y	-0-				7
12	4991 X	4861	-0-	-130	-0-	4861 3		Y	-0-				7
TOTAL GAS PROD:		34,434		TOTAL CONDENSATE PROD:		134							

PEAK-WALSER		WELL #:		5030	RRCID ->	211363	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	12870	PERF.10950	- 12508	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		Y	-0-				3
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	22 3	1 9	Y	1	2 1			2
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-				2
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	8 1	43 3	Y	-0-				2
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	124 1	30 3	Y	1	1 1			2
						1 9							
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	120 1	50 3	Y	-0-				2
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	124 1	49 3	Y	-0-				2
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	124 1	63 3	Y	2	2 1			2
						2 9							
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 1		Y	-0-				2
*10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	124 1	24 3	Y	-0-				2
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	120 1	40 3	Y	3	3 1			2
						3 9							
*12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	124 1	48 3	Y	-0-				2
TOTAL GAS PROD:		1,427		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
HELTON		WELL #:		3060	RRCID ->	211393	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	13904	PERF.11190	- 13658		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	140	3	13	9	Y	12	39	1	8
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	142	3	8	9	Y	7			15
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	163	3	11	9	Y	10			25
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	143	3	21	9	Y	19			44
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	155	3	29	9	Y	26	56	1	14
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	145	3	14	9	Y	13	2	8	25
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	122	3	18	9	Y	16	28	1	13
08	186 N	66	-0-	-120	-0-	62	3	4	9	Y	4			17
09	150 N	68	-0-	-82	-0-	59	3	9	9	Y	8			25
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	43	3	7	9	Y	6			31
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	60	3	1	9	Y	1			32
*12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		1,472		TOTAL CONDENSATE PROD:		122								

HELTON		WELL #:		4060	RRCID ->	211394	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	13850	PERF.10886	- 13238		
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	705	3	24	9	Y	22	60	1	34
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	651	3	29	9	Y	26			60
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	777	3	29	9	Y	26	65	1	21
04	720 N	719	-0-	-1	-0-	676	3	43	9	Y	39	45	1	12
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	737	3	9	9	Y	8			20
06	780 X	761	-0-	-19	-0-	754	3	7	9	Y	6			26
07	SHUT IN	383	-0-	383	383	380	3	3	9	Y	3	28	1	1
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	383					Y	-0-	1	1	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	383					Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	383					Y	-0-			-0-
11	383 X	-0-	-0-	-383	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		130								

VISE, JOHN C.		WELL #:		1152	RRCID ->	211509	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	13550	PERF.11431	- 13340		
01	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	124	1	2594	3	Y	34	29	8	98
02	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	112	1	1986	3	Y	140	196	1	31
03	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	154	9	1893	3	Y	94	90	1	35
04	2370 N	615	-0-	-1755	-0-	124	1	489	3	Y	5			40
05	2449 N	1871	-0-	-578	-0-	124	1	1692	3	Y	50	76	1	14
06	2040 N	1372	-0-	-668	-0-	120	1	1185	3	Y	61	47	1	28
07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	124	1	896	3	Y	15			43
08	1860 N	905	-0-	-955	-0-	124	1	762	3	Y	17	43	1	17
09	1380 N	907	-0-	-473	-0-	120	1	781	3	Y	5	13	1	9
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	124	1	852	3	Y	6			15
11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	120	1	987	3	Y	14	24	1	5
*12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	124	1	1131	3	Y	9			14
TOTAL GAS PROD:		17,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		450								

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
WALSER				WELL #: 2029	RRCID -> 211584	COMPL. DATE 10/07/2004	TOTAL DEPTH 12400	PERF.11091	- 12225						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WISE, JOHN C.				WELL #: 1252	RRCID -> 211636	COMPL. DATE 02/12/2012	TOTAL DEPTH 13550	PERF.11413	- 13389						
01	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3010 3	111 9	Y	101	53 8					98
02	2800 X	1952	-0-	-848	-0-	1872 3	80 9	Y	73	66 8					105
03	3100 X	1371	-0-	-1729	-0-	1286 3	85 9	Y	77	82 1	43 8				57
04	3000 X	311	-0-	-2689	-0-	289 3	22 9	Y	20	4 8					73
05	3100 X	754	-0-	-2346	-0-	712 3	42 9	Y	38	78 1					33
06	3030 X	1110	-0-	-1920	-0-	1043 3	67 9	Y	61	48 1	22 8				24
07	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	641 1	1779 3	Y	21						45
08	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	426 1	2516 3	Y	15						60
09	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	751 1	2017 3	Y	23	47 1					36
*10	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	946 1	1726 3	Y	39	44 1					31
*11	2850 X	2565	-0-	-285	-0-	873 1	1653 3	Y	35						66
12	2139 N	1300	-0-	-839	-0-	987 1	272 3	Y	37	46 1					57
TOTAL GAS PROD:		23,394				TOTAL CONDENSATE PROD:		540							

BARKER				WELL #: 7053	RRCID -> 211804	COMPL. DATE 09/04/2004	TOTAL DEPTH 12315	PERF.11301	- 12112						
01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 3		Y	-0-						22
02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1328 3	36 9	Y	33						55
03	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1452 3	22 9	Y	20						75
04	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1413 3	59 9	Y	54						129
05	1519 N	1419	-0-	-100	-0-	1377 3	42 9	Y	38	128 1					39
06	1410 N	1319	-0-	-91	-0-	1316 3	3 9	Y	3						42
07	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1434 3	62 9	Y	56						98
08	1426 N	1366	-0-	-60	-0-	1357 3	9 9	Y	8	87 1					19
09	1320 N	1259	-0-	-61	-0-	1230 3	29 9	Y	26						45
*10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3		Y	-0-						45
11	1320 N	1234	-0-	-86	-0-	1223 3	11 9	Y	10						55
*12	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1364 3	18 9	Y	16						71
TOTAL GAS PROD:		16,418				TOTAL CONDENSATE PROD:		264							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
THOMAS		WELL #:		2047	RRCID ->	211811	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	12821	PERF.	10935	-	12601
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	104	1	2278	3	N	15	15	8	-0-
						17	9							
02	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	112	1	2046	3	N	17	17	8	-0-
						19	9							
03	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	124	1	1988	3	N	16	16	8	-0-
						18	9							
04	2310 N	1815	-0-	-495	-0-	120	1	1675	3	N	18	18	8	-0-
						20	9							
05	2418 N	1992	-0-	-426	-0-	124	1	1856	3	N	11	11	8	-0-
						12	9							
06	2070 N	1722	-0-	-348	-0-	120	1	1592	3	N	9	9	8	-0-
						10	9							
07	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	124	1	1813	3	N	-0-			-0-
08	1984 N	1812	-0-	-172	-0-	124	1	1688	3	N	-0-			-0-
09	1710 N	1583	-0-	-127	-0-	120	1	1463	3	N	-0-			-0-
*10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	124	1	1727	3	N	-0-			-0-
11	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	120	1	1894	3	N	-0-			-0-
*12	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	124	1	1585	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,141		TOTAL CONDENSATE PROD:				86						

WISE, JOHN C.		WELL #:		1352	RRCID ->	211812	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	13950	PERF.	11378	-	13514
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
WISE, JOHN C.		WELL #:		1452	RRCID ->	211813	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	13740	PERF.11451 - 13536		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	155	1	752	3	Y	-0-		102
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	140	1	623	3	Y	-0-		102
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	155	1	485	3	Y	-0-		102
04	870 N	282	-0-	-588	-0-	150	1	132	3	Y	-0-		102
05	837 N	617	-0-	-220	-0-	155	1	462	3	Y	-0-		102
06	630 N	493	-0-	-137	-0-	150	1	343	3	Y	-0-		102
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	155	1	293	3	Y	76	76 1	102
						84	9						
08	620 N	427	-0-	-193	-0-	155	1	272	3	Y	-0-		102
09	480 N	451	-0-	-29	-0-	150	1	301	3	Y	-0-		102
*10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	155	1	371	3	Y	-0-		102
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	150	1	618	3	Y	-0-		102
*12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	155	1	559	3	Y	-0-		102
TOTAL GAS PROD:		7,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		76							

WISE, JOHN C.		WELL #:		2052 A	RRCID ->	211814	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	13710	PERF.11314 - 13513		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-		-0-
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-		-0-
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-		-0-
04	3000 N	3173	-0-	173	-0-	3037	3	136	9	Y	124	124 8	-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	259	92 1	64
06	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1558	3	169	9	Y	154	101 8	117
07	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	661	1	1832	3	Y	30	96 1	51
						33	9						
08	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	1168	1	1296	3	Y	73		124
						80	9						
09	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	1132	1	1768	3	Y	118	187 1	55
						130	9						
10	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	1262	1	1087	3	Y	73	91 1	37
						80	9						
11	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1129	1	745	3	Y	52		89
						57	9						
12	1674 X	904	-0-	-770	-0-	863	1	41	9	Y	37		126
TOTAL GAS PROD:		19,495		TOTAL CONDENSATE PROD:		920							

PEAK-WALSER		WELL #:		1230	RRCID ->	211815	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	13020	PERF.11034 - 11396		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-		32
02	1400 X	-0-	-0-	-1400	-0-					Y	-0-		32
03	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-		32
04	7440 X	16	-0-	-7424	-0-	16	1			Y	-0-		32
05	2759 X	124	-0-	-2635	-0-	124	1			Y	-0-		32
06	T. A.	120	-0-	120	120	120	1			Y	-0-		32
07	T. A.	124	-0-	124	244	124	1			Y	-0-		32
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-		32
09	244 X	-0-	-0-	-244	-0-					Y	-0-		32
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		32
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		32
TOTAL GAS PROD:		384		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
 PEAK-WALSER WELL #: 3030 RRCID -> 211816 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11048 - 12796

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	8			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				9

PEAK-WALSER WELL #: 4029 RRCID -> 211817 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 13056 PERF.11095 - 12868

01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	150	3	4	9	Y	4					6
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-	4	1			2
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	158	3	1	9	Y	1					3
04	150 N	96	-0-	-54	-0-	93	3	3	9	Y	3					6
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-	4	1			2
06	150 N	95	-0-	-55	-0-	94	3	1	9	Y	1					3
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					3
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					3
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	69	3	2	9	Y	2					5
*10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					5
11	120 N	72	-0-	-48	-0-	71	3	1	9	Y	1					6
*12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					6
TOTAL GAS PROD:											1,287	TOTAL CONDENSATE PROD:				12

PEAK-WALSER WELL #: 4030 RRCID -> 211818 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10804 - 12663

01	2883 X	2110	-0-	-773	-0-	248	1	1811	3	Y	46	17	8			111
						51	9									
02	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	330	1	2412	3	Y	66	62	1	19	8	96
						73	9									
03	3069 X	2255	-0-	-814	-0-	370	1	1855	3	Y	27	16	8			107
						30	9									
04	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	481	1	2497	3	Y	53	28	8			132
						58	9									
05	3131 X	2743	-0-	-388	-0-	463	1	2256	3	Y	22	73	1	14	8	67
						24	9									
06	3030 X	2241	-0-	-789	-0-	443	1	1780	3	Y	16	10	8			73
						18	9									
07	3131 X	2607	-0-	-524	-0-	430	1	2173	3	Y	4					77
						4	9									
08	3131 X	2761	-0-	-370	-0-	391	1	2348	3	Y	20	62	1			35
						22	9									
09	3030 X	2445	-0-	-585	-0-	374	1	2071	3	Y	-0-					35
10	2728 X	2691	-0-	-37	-0-	401	1	2290	3	Y	-0-					35
11	2670 X	2559	-0-	-111	-0-	398	1	2106	3	Y	50	60	1			25
						55	9									
12	2728 X	2147	-0-	-581	-0-	362	1	1776	3	Y	8					33
						9	9									
TOTAL GAS PROD:											30,410	TOTAL CONDENSATE PROD:				312

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
 PEAK-WALSER WELL #: 5029 RRCID -> 211819 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11020 - 12726

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	26	3	63	9	Y	57	57	8			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	69	8			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	86	83	8			3
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	35	35	8			3
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			3
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	69	3	3	9	Y	3	2	1			4
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					4
*10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					4
11		60 N	43	-0-	-17	-0-	40	3	3	9	Y	3					7
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	24	3	1	9	Y	1					8
TOTAL GAS PROD:			301			TOTAL CONDENSATE PROD:			257								

PEAK-WALSER WELL #: 8029 RRCID -> 211820 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13109 PERF.11068 - 12849

01		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
02		304 N	304	-0-	-0-	-0-	303	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
04		270 N	251	-0-	-19	-0-	137	3	114	9	Y	104					104
05		341 N	53	-0-	-288	-0-	51	3	2	9	Y	2					106
06		390 N	120	-0-	-270	-0-	120	3			Y	-0-					106
07		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					106
08		381 N	381	-0-	-0-	-0-	367	3	14	9	Y	13	60	0			59
09		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					59
*10		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					59
11		390 N	49	-0-	-341	-0-	46	3	3	9	Y	3					62
12		248 N	104	-0-	-144	-0-	98	3	6	9	Y	5					67
TOTAL GAS PROD:			2,644			TOTAL CONDENSATE PROD:			128								

THOMAS SWD WELL #: 1048 RRCID -> 211940 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4416 - 4886

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579														
BARKER WELL #: 3053A RRCID -> 212038 COMPL. DATE 08/01/2005										TOTAL DEPTH	13500	PERF.11329 - 13312		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3	Y	-0-				14
02		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3	Y	-0-				14
03		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1001	3	Y	19				33
04		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	979	3	Y	23				56
05		992 N	970	-0-	-22	-0-	934	3	Y	33				89
06		990 N	962	-0-	-28	-0-	932	3	Y	27	101	1		15
07		1023 N	994	-0-	-29	-0-	988	3	Y	5	16	1		4
08		961 N	940	-0-	-21	-0-	940	3	Y	-0-				4
09		960 N	899	-0-	-61	-0-	895	3	Y	4				8
*10		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3	Y	-0-				8
11		947 N	947	-0-	-0-	-0-	934	3	Y	12				20
12		930 N	749	-0-	-181	-0-	749	3	Y	-0-				20
TOTAL GAS PROD:			11,361	TOTAL CONDENSATE PROD:						123				

BARKER WELL #: 4053A RRCID -> 212039 COMPL. DATE 09/01/2005										TOTAL DEPTH	13505	PERF.11209 - 13318		
01		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3	Y	-0-				9
02		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3	Y	-0-				9
03		552 N	552	-0-	-0-	-0-	543	3	Y	8				17
04		630 N	482	-0-	-148	-0-	480	3	Y	2				19
05		620 N	558	-0-	-62	-0-	539	3	Y	17				36
06		725 N	725	-0-	-0-	-0-	656	3	Y	63	77	1		22
07		674 N	674	-0-	-0-	-0-	668	3	Y	5				27
08		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3	Y	-0-				27
09		720 N	687	-0-	-33	-0-	673	3	Y	13				40
10		739 N	739	-0-	-0-	-0-	737	3	Y	2				42
11		701 N	701	-0-	-0-	-0-	697	3	Y	4				46
*12		681 N	681	-0-	-0-	-0-	672	3	Y	8				54
TOTAL GAS PROD:			7,690	TOTAL CONDENSATE PROD:						122				

DIXON, IRENE -48- WELL #: 6048 A RRCID -> 212045 COMPL. DATE 09/07/2005										TOTAL DEPTH	12889	PERF.10763 - 12652		
01		600 N	600	-0-	-0-	-0-	599	3	Y	1	1	8		24
02		555 N	555	-0-	-0-	-0-	554	3	Y	1	1	8		24
03		540 N	540	-0-	-0-	-0-	539	3	Y	1	1	8		24
04		570 N	505	-0-	-65	-0-	504	3	Y	1	1	8		24
05		620 N	545	-0-	-75	-0-	545	3	Y	-0-				24
06		510 N	433	-0-	-77	-0-	433	3	Y	-0-				24
07		527 N	505	-0-	-22	-0-	505	3	Y	-0-				24
08		558 N	532	-0-	-26	-0-	532	3	Y	-0-				24
09		420 N	414	-0-	-6	-0-	414	3	Y	-0-				24
*10		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	Y	-0-				24
11		510 N	464	-0-	-46	-0-	464	3	Y	-0-				24
12		434 N	407	-0-	-27	-0-	407	3	Y	-0-				24
TOTAL GAS PROD:			6,006	TOTAL CONDENSATE PROD:						4				

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
DIXON, IRENE		WELL #:		9048A	RRCID ->	212626	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	12930	PERF.10893	- 12674	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3534 X	2887	-0-	-647	-0-	2845	3	42 9	N	38	3 8		183
02	3136 X	3040	-0-	-96	-0-	2972	3	68 9	N	62	196 1	2 8	47
03	3472 X	2559	-0-	-913	-0-	2530	3	29 9	N	26	3 8		70
04	3090 X	2664	-0-	-426	-0-	2606	3	58 9	N	53	5 8		118
05	3379 X	2801	-0-	-578	-0-	2767	3	34 9	N	31	6 8		143
06	3270 X	2672	-0-	-598	-0-	2631	3	41 9	N	37	7 8		173
07	3379 X	3112	-0-	-267	-0-	3112	3		N	-0-			173
08	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2922	3	11 9	N	10	143 1		40
09	2700 X	2588	-0-	-112	-0-	2588	3		N	-0-			40
10	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	10			50
11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-				N	11			61
12	2666 N	2371	-0-	-295	-0-	2359	3	12 9	N	11			72
TOTAL GAS PROD:		27,627				TOTAL CONDENSATE PROD:				289			

WISE, JOHN C.		WELL #:		1852	RRCID ->	212657	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	13550	PERF.11081	- 13426	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	145				Y	3	3 8		2
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-			2
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-			2
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-	2 1		-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				3			

PEAK-WALSER		WELL #:		2030 A	RRCID ->	212659	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	12944	PERF.11024	- 12746	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		Y	-0-			-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		Y	-0-			-0-
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		Y	-0-			-0-
04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3		Y	-0-			-0-
05	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3		Y	-0-			-0-
06	840 X	584	-0-	-256	-0-	584	3		Y	-0-			-0-
07	1581 X	388	-0-	-1193	-0-	388	3		Y	-0-			-0-
08	1581 X	763	-0-	-818	-0-	763	3		Y	-0-			-0-
09	1530 X	478	-0-	-1052	-0-	478	3		Y	-0-			-0-
10	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-				Y	-0-			-0-
11	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3		Y	-0-			-0-
12	496 N	268	-0-	-228	-0-	268	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,795				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) LE NORMAN OPERATING LLC WISE, JOHN C.		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 491579 WELL #: 1752		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	681	3	1	9	Y	1	1	8			27
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	564	3	1	9	Y	1	1	8			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	4	4	8			27
04	3000 N	5343	-0-	2343	2343	5266	3	77	9	Y	70	37	8			60
05	3100 N	1428	-0-	-1672	671	1376	3	52	9	Y	47	47	8			60
06	1852 N	1181	-0-	-671	-0-	1159	3	22	9	Y	20	11	8			69
07	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	333	1	925	3	Y	16					85
08	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	751	1	914	3	Y	5					90
09	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	933	1	1022	3	Y	12					102
10	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1107	1	804	3	Y	2					104
11	1050 X	906	-0-	-144	-0-	886	1	20	9	Y	18					122
12	1984 X	990	-0-	-994	-0-	858	1	132	9	Y	120	198	1			44
TOTAL GAS PROD:		17,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		316										

HELTON		WELL #: 2060		RRCID -> 212797		COMPL. DATE 04/01/2005			TOTAL DEPTH 12800			PERF.11243 - 12617				
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	98	3	15	9	Y	14	12	1	7	8	4
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	43	3	12	9	Y	11	9	8			6
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	49	3	7	9	Y	6	5	1	1	8	6
04	120 N	92	-0-	-28	-0-	80	3	12	9	Y	11	9	1	2	8	6
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	54	3	9	9	Y	8	1	8			13
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	417	3	3	9	Y	3	1	8			15
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	81	3	10	9	Y	9	13	1			11
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	46	3	9	9	Y	8					19
09	420 N	61	-0-	-359	-0-	38	3	23	9	Y	21	16	1			24
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	32	3	10	9	Y	9	16	1			17
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	21	3	6	9	Y	5	14	1			8
*12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	29	3	3	9	Y	3					11
TOTAL GAS PROD:		1,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		108										

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 1148A		RRCID -> 212836		COMPL. DATE 07/03/2012			TOTAL DEPTH 12983			PERF.10955 - 12583				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
BARKER		WELL #:		1353	RRCID ->	212993	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	13440	PERF.11234	- 13309	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1696 3	29 9	Y	26	4 8		102
02		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1591 3	26 9	Y	24	14 8		112
03		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1665 3	11 9	Y	10	8 8		114
04		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1693 3	8 9	Y	7	7 8		114
05		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1703 3	8 9	Y	7	7 8		114
06		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1674 3	47 9	Y	43	140 1	5 8	12
07		1767 N	1714	-0-	-53	-0-	1714 3		Y	-0-	8 1		4
08		1705 N	1659	-0-	-46	-0-	1659 3		Y	-0-			4
09		1710 N	1614	-0-	-96	-0-	1608 3	6 9	Y	5			9
10		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1600 3	4 9	Y	4			13
11		1620 N	1401	-0-	-219	-0-	1401 3		Y	-0-			13
*12		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 3		Y	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		19,870				TOTAL CONDENSATE PROD:				126			

PEAK-WALSER		WELL #:		3029A	RRCID ->	213138	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	13126	PERF.11060	- 12789	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		Y	-0-			-0-
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	40 3	29 9	Y	26			26
05		26 N	26	-0-	-0-	-0-	25 3	1 9	Y	1			27
06		60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3		Y	-0-			27
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-			27
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	15 1		12
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			12
*10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-			12
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		306				TOTAL CONDENSATE PROD:				27			

VISE, JOHN C.		WELL #:		1652	RRCID ->	213202	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	13470	PERF.11348	- 13343	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
 VISE, JOHN C. WELL #: 1652A RRCID -> 213543 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11364 - 13335

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

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

BARKER WELL #: 1553 RRCID -> 213545 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 13497 PERF.11310 - 13416

01	2728	X	2697	-0-	-31	-0-	2594	3	103	9	Y	94	161	1	1	8	65
02	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2291	3	61	9	Y	55					120
03	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2420	3	67	9	Y	61	1	8			180
04	3180	X	2327	-0-	-853	-0-	2277	3	50	9	Y	45	165	1			60
05	2697	X	2328	-0-	-369	-0-	2273	3	55	9	Y	50					110
06	2610	X	2066	-0-	-544	-0-	2027	3	39	9	Y	35	108	1			37
07	2604	X	2197	-0-	-407	-0-	2125	3	72	9	Y	65	86	1			16
08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2281	3	44	9	Y	40					56
09	3000	N	5986	-0-	2986	2986	5803	3	183	9	Y	166	113	1			109
10	3100	N	5785	-0-	2685	2685	5671	3	132	9	Y	120	187	1			42
11	3000	N	5572	-0-	2572	8243	5461	3	111	9	Y	101	92	1			51
*12	13618	X	5375	-0-	-8243	-0-	5286	3	89	9	Y	81					132

TOTAL GAS PROD: 41,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 913

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1448A RRCID -> 213546 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10973 - 12664

01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1138	3	4	9	Y	4					20
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			Y	-0-					20
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1016	3	18	9	Y	16	27	1			9
04	1110	N	906	-0-	-204	-0-	906	3			Y	-0-	2	1			7
05	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	1062	3			Y	-0-					7
06	990	N	897	-0-	-93	-0-	897	3			Y	-0-					7
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			Y	-0-					7
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-					7
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	1	1			14
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1132	3	9	9	Y	8					22
12	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	995	3	10	9	Y	9					31

TOTAL GAS PROD: 11,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																	
PEAK-WALSER WELL #: 5029 A RRCID -> 213630 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11030 - 12744																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1232	3	70	9	Y	64	64	8			-0-
03		739 N	739	-0-	-0-	-0-	658	3	81	9	Y	74	74	8			-0-
04		143 N	143	-0-	-0-	-0-	65	3	78	9	Y	71	53	8			18
05		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	35	35	8			18
06		1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	17	17	8			18
07		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					18
08		744 X	13	-0-	-731	-0-	13	3			Y	-0-	10	1			8
09		150 X	7	-0-	-143	-0-	7	3			Y	-0-					8
*10		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					8
11		25 X	25	-0-	-0-	-0-	23	3	2	9	Y	2					10
*12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	124	3	6	9	Y	5					15
TOTAL GAS PROD:			2,367			TOTAL CONDENSATE PROD:			268								

WISE, JOHN C. WELL #: 4052 RRCID -> 213800 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 13566 PERF.11464 - 13394																	

01		746 N	746	-0-	-0-	-0-	733	3	13	9	Y	12	1	8			26
02		629 N	629	-0-	-0-	-0-	622	3	7	9	Y	6	3	8			29
03		345 N	345	-0-	-0-	-0-	332	3	13	9	Y	12	22	1	3	8	16
04		720 N	167	-0-	-553	-0-	108	3	59	9	Y	54	40	8			30
05		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1628	3	80	9	Y	73	27	1	48	8	28
06		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1715	3	83	9	Y	75	43	1	36	8	24
07		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	475	1	1317	3	Y	21					45
							23	9									
08		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	586	1	1264	3	Y	15					60
							17	9									
09		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	758	1	1136	3	Y	24	47	1			37
							26	9									
*10		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	968	1	1270	3	Y	39	45	1			31
							43	9									
*11		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	987	1	1461	3	Y	35					66
							39	9									
12		1953 N	1750	-0-	-203	-0-	954	1	755	3	Y	37	46	1			57
							41	9									
TOTAL GAS PROD:			17,513			TOTAL CONDENSATE PROD:			403								

BARKER WELL #: 1653 RRCID -> 214017 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 13433 PERF.11320 - 13329																	

01		3317 X	2603	-0-	-714	-0-	2563	3	40	9	Y	36	36	8			47
02		3360 X	2798	-0-	-562	-0-	2758	3	40	9	Y	36	36	8			47
03		3720 X	2892	-0-	-828	-0-	2861	3	31	9	Y	28	28	8			47
04		3600 X	2702	-0-	-898	-0-	2691	3	11	9	Y	10	10	8			47
05		3565 X	3224	-0-	-341	-0-	3215	3	9	9	Y	8	8	8			47
06		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3632	3	11	9	Y	10	7	8			50
07		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			Y	-0-					50
08		3224 X	2990	-0-	-234	-0-	2961	3	29	9	Y	26	35	1			41
09		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4011	3	2	9	Y	2					43
*10		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4121	3	50	9	Y	45					88
*11		3630 X	3531	-0-	-99	-0-	3512	3	19	9	Y	17	90	1			15
12		4154 X	2864	-0-	-1290	-0-	2864	3			Y	-0-					15
TOTAL GAS PROD:			39,053			TOTAL CONDENSATE PROD:			218								

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		8051	RRCID ->	214190	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	13540	PERF.	10973	-	13447
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3255 X	2970	-0-	-285	-0-	52 1	2805 3		Y	103	98 1	38 8		15
02	3388 X	3173	-0-	-215	-0-	113 9								
03	3751 X	2976	-0-	-775	-0-	3118 3	55 9		Y	50	50 8			15
04	3630 X	3568	-0-	-62	-0-	2932 3	44 9		Y	40	40 8			15
05	3503 X	3240	-0-	-263	-0-	3525 3	43 9		Y	39	39 8			15
06	3390 X	863	-0-	-2527	-0-	3184 3	56 9		Y	51	37 8			29
07	3689 X	1024	-0-	-2665	-0-	840 3	23 9		Y	21	13 8			37
						150 1	856 3		Y	16	43 1			10
						18 9								
08	3689 X	706	-0-	-2983	-0-	691 3	15 9		Y	14				24
09	3570 X	525	-0-	-3045	-0-	517 3	8 9		Y	7				31
10	3255 X	551	-0-	-2704	-0-	511 3	40 9		Y	36	43 1			24
*11	990 X	434	-0-	-556	-0-	72 1	348 3		Y	13				37
						14 9								
12	1023 X	13	-0-	-1010	-0-	12 3	1 9		Y	1	26 1			12
TOTAL GAS PROD:		20,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		391								

PEAK-WALSER		WELL #:		6029	RRCID ->	214434	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	13038	PERF.	11097	-	12817
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3			Y	-0-				-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3			Y	-0-				-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3			Y	-0-				-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	53 3	17 9		Y	15				15
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	82 3	3 9		Y	3				18
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3			Y	-0-				18
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3			Y	-0-				18
08	93 N	48	-0-	-45	-0-	46 3	2 9		Y	2	10 1			10
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 3			Y	-0-				10
*10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3			Y	-0-				10
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	45 3	3 9		Y	3				13
*12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	42 3	1 9		Y	1				14
TOTAL GAS PROD:		670		TOTAL CONDENSATE PROD:		24								

HELTON		WELL #:		7060	RRCID ->	214452	COMPL. DATE	12/13/2011	TOTAL DEPTH	13715	PERF.	11319	-	13498
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3			N	-0-				-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3			N	-0-				-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3			N	-0-				-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-				-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3			N	-0-				-0-
06	150 N	102	-0-	-48	-0-	102 3			N	-0-				-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3			N	-0-				-0-
08	155 N	93	-0-	-62	-0-	93 3			N	-0-				-0-
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 3			N	-0-				-0-
*10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3			N	-0-				-0-
11	90 N	46	-0-	-44	-0-	46 3			N	-0-				-0-
12	93 N	42	-0-	-51	-0-	42 3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,020		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
BARKER		WELL #:		1853	RRCID ->	214545	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	13502	PERF.11359	- 13350	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		981 N	981	-0-	-0-	975 3	6 9	Y		5	5 8		-0-
02		809 N	809	-0-	-0-	802 3	7 9	Y		6	6 8		-0-
03		934 N	934	-0-	-0-	927 3	7 9	Y		6	6 8		-0-
04		960 N	930	-0-	-30	926 3	4 9	Y		4	4 8		-0-
05		993 N	993	-0-	-0-	989 3	4 9	Y		4	4 8		-0-
06		900 N	886	-0-	-14	884 3	2 9	Y		2	2 8		-0-
07		961 N	854	-0-	-107	854 3		Y		-0-			-0-
08		992 N	722	-0-	-270	722 3		Y		-0-			-0-
09		900 N	604	-0-	-296	539 3	65 9	Y		59			59
*10		147 N	147	-0-	-0-	64 3	83 9	Y		75	93 1		41
*11		1079 N	1079	-0-	-0-	983 3	96 9	Y		87			128
*12		666 N	666	-0-	-0-	594 3	72 9	Y		65	96 1		97
TOTAL GAS PROD:			9,605		TOTAL CONDENSATE PROD:			313					

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1548A	RRCID ->	214549	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	12988	PERF.11011	- 12866	
01		5022 X	2921	-0-	-2101	2904 3	17 9	Y		15	5 8		93
02		4620 X	3666	-0-	-954	3642 3	24 9	Y		22	22 8		93
03		5115 X	3272	-0-	-1843	3203 3	69 9	Y		63	115 1	12 8	29
04		4890 X	3496	-0-	-1394	3478 3	18 9	Y		16	15 8		30
05		5053 X	3222	-0-	-1831	3205 3	17 9	Y		15	14 8		31
06		3930 X	2694	-0-	-1236	2687 3	7 9	Y		6	6 8		31
07		4061 X	2657	-0-	-1404	2657 3		Y		-0-			31
08		3627 X	3094	-0-	-533	3094 3		Y		-0-			31
09		3510 X	2047	-0-	-1463	2047 3		Y		-0-			31
10		3224 X	2514	-0-	-710	2505 3	9 9	Y		8	6 1		33
*11		3000 X	2133	-0-	-867	2124 3	9 9	Y		8			41
12		2945 X	2129	-0-	-816	2119 3	10 9	Y		9			50
TOTAL GAS PROD:			33,845		TOTAL CONDENSATE PROD:			162					

PEAK-BOURASSA		WELL #:		307	RRCID ->	214763	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	12065	PERF.11033	- 11864	
01		3131 X	2017	-0-	-1114	124 1	1893 3	Y		-0-			47
02		1624 X	1373	-0-	-251	112 1	1261 3	Y		-0-			47
03		1798 X	1158	-0-	-640	124 1	1034 3	Y		-0-			47
04		2940 X	1026	-0-	-1914	120 1	906 3	Y		-0-			47
05		2573 X	1293	-0-	-1280	124 1	1114 3	Y		50	2 1	12 8	83
06		1263 N	1263	-0-	-0-	55 9	36 1	1209 3	Y	16	2 1	3 8	94
07		1054 N	951	-0-	-103	18 9	949 3	2 9	Y	2	2 1		94
08		1302 N	897	-0-	-405	896 3	1 9	Y		1			95
09		1260 N	876	-0-	-384	870 3	6 9	Y		5	64 1		36
*10		770 N	770	-0-	-0-	770 3	770 3	Y		-0-			36
11		870 N	686	-0-	-184	684 3	2 9	Y		2	2 1		36
12		744 N	700	-0-	-44	699 3	1 9	Y		1	1 1		36
TOTAL GAS PROD:			13,010		TOTAL CONDENSATE PROD:			77					

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
PEAK-WALSER				WELL #: 8030	RRCID -> 214764	COMPL. DATE 04/26/2012	TOTAL DEPTH 12835	PERF.10995	- 12747						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

WISE, JOHN C.				WELL #: 1052	RRCID -> 214766	COMPL. DATE 02/07/2012	TOTAL DEPTH 14200	PERF.11361	- 13688						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1198	3	14	9	Y	13	11	8		45
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	940	3	70	9	Y	64	89	1	6	14
03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	903	3	51	9	Y	46	40	1	4	16
04	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	2960	3	6	9	Y	5	3	8		18
05	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	1986	3	64	9	Y	58	57	1	3	16
06	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1593	3	86	9	Y	78	56	1	4	34
07	2976 N	1920	-0-	-1056	-0-	503	1	1395	3	Y	20				54
						22	9								
08	2046 N	1807	-0-	-239	-0-	585	1	1156	3	Y	60	57	1		57
						66	9								
09	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	662	1	1281	3	Y	15	43	1		29
						17	9								
*10	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	909	1	1469	3	Y	22				51
						24	9								
*11	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	864	1	1015	3	Y	49	82	1		18
						54	9								
*12	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	996	1	1017	3	Y	29				47
						32	9								

TOTAL GAS PROD: 21,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

HELTON				WELL #: 1160	RRCID -> 215012	COMPL. DATE 01/14/2006	TOTAL DEPTH 13700	PERF.11286	- 13277						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	381	3	37	9	Y	34	77	1		19
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	349	3	11	9	Y	10				29
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	517	3	31	9	Y	28				57
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	431	3	48	9	Y	44	82	1		19
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	584	3	61	9	Y	55				74
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	533	3	42	9	Y	38				112
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	657	3	30	9	Y	27				139
08	651 N	370	-0-	-281	-0-	337	3	33	9	Y	30	112	1		57
09	540 N	349	-0-	-191	-0-	328	3	21	9	Y	19				76
*10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	278	3	34	9	Y	31				107
*11	360 N	262	-0-	-98	-0-	192	3	70	9	Y	64	113	1		58
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				58

TOTAL GAS PROD: 5,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		6051	RRCID ->	215065	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	13564	PERF.	11432	-	12866
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		543 N	543	-0-	-0-	524 3	19 9	Y	17	20 1	4 8	3		
02		361 N	361	-0-	-0-	358 3	3 9	Y	3	3 8		3		
03		375 N	375	-0-	-0-	374 3	1 9	Y	1	1 8		3		
04		540 N	459	-0-	-81	458 3	1 9	Y	1	1 8		3		
05		3100 N	4152	-0-	1052	4041 3	111 9	Y	101	83 8		21		
06		3000 N	3940	-0-	940	3791 3	149 9	Y	135	101 8		55		
07		3100 N	3964	-0-	864	580 1	3316 3	Y	62	80 1		37		
08		5346 X	2490	-0-	-2856	68 9								
*09		1633 X	1633	-0-	-0-	2434 3	56 9	Y	51			88		
10		961 X	-0-	-0-	-961	1610 3	23 9	Y	21			109		
*11		930 X	373	-0-	-557			Y	-0-	109 1		-0-		
12		2046 X	1214	-0-	-832	373 3		Y	-0-			-0-		
						1181 3	33 9	Y	30	8 1		22		
TOTAL GAS PROD:		19,504				TOTAL CONDENSATE PROD:		422						

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		3051	RRCID ->	215357	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	13570	PERF.	11112	-	13149
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHNSON, L. A.		WELL #:		1459	RRCID ->	215688	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11341	-	13199
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	54 3	76 9	Y	69	111 1		35		
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		Y	-0-			35		
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		Y	-0-			35		
04	120 N	67	-0-	-53	-0-	58 3	9 9	Y	8			43		
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	144 3	7 9	Y	6			49		
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	347 3	53 9	Y	48	69 1		28		
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	350 3	17 9	Y	15	10 1		33		
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	347 3	3 9	Y	3			36		
09	390 N	344	-0-	-46	-0-	344 3		Y	-0-			36		
*10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		Y	-0-			36		
11	330 N	96	-0-	-234	-0-	96 3		Y	-0-			36		
12	341 N	326	-0-	-15	-0-	326 3		Y	-0-			36		
TOTAL GAS PROD:		2,618				TOTAL CONDENSATE PROD:		149						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579													
HELTON		WELL #:		1460	RRCID ->	215694	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	13690	PERF.	11281	- 11659				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	1774	3	249	9	N	226	199	1	27	8	-0-
02		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1595	3	41	9	N	37	37	8			-0-
03		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1397	3	25	9	N	23	23	8			-0-
04		1950 N	369	-0-	-1581	-0-	365	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05		1798 N	452	-0-	-1346	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06		1380 N	418	-0-	-962	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07		372 N	247	-0-	-125	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08		465 N	137	-0-	-328	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*09		672 N	672	-0-	-0-	-0-	658	3	14	9	N	13					13
*10		293 N	293	-0-	-0-	-0-	280	3	13	9	N	12					25
*11		439 N	439	-0-	-0-	-0-	436	3	3	9	N	3					28
12		682 N	409	-0-	-273	-0-	409	3			N	-0-					28
TOTAL GAS PROD:				8,517		TOTAL CONDENSATE PROD:						318					

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		8048A	RRCID ->	215717	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	10968	- 12640				
01		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2873	3	32	9	Y	29	108	1	12	8	20
02		2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2591	3	36	9	Y	33	14	8			39
03		2852 X	2597	-0-	-255	-0-	2558	3	39	9	Y	35	15	8			59
04		2820 X	2427	-0-	-393	-0-	2402	3	25	9	Y	23	14	8			68
05		2914 X	2661	-0-	-253	-0-	2646	3	15	9	Y	14	6	8			76
06		2820 X	2225	-0-	-595	-0-	2215	3	10	9	Y	9	5	8			80
07		2914 X	2554	-0-	-360	-0-	2554	3			Y	-0-					80
08		2666 X	2563	-0-	-103	-0-	2561	3	2	9	Y	2	78	1			4
09		2580 X	2072	-0-	-508	-0-	2065	3	7	9	Y	6					10
10		2666 X	2419	-0-	-247	-0-	2419	3			Y	-0-					10
11		2490 X	2278	-0-	-212	-0-	2276	3	2	9	Y	2					12
12		2139 N	1987	-0-	-152	-0-	1985	3	2	9	Y	2					14
TOTAL GAS PROD:				29,315		TOTAL CONDENSATE PROD:						155					

BARKER		WELL #:		1753	RRCID ->	215718	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	11296	- 13285				
01		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3693	3	28	9	Y	25	25	8			-0-
02		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3287	3	36	9	Y	33	33	8			-0-
03		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3859	3	32	9	Y	29	29	8			-0-
04		3930 X	3694	-0-	-236	-0-	3666	3	28	9	Y	25	25	8			-0-
05		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3773	3	25	9	Y	23	23	8			-0-
06		3780 X	3653	-0-	-127	-0-	3634	3	19	9	Y	17	17	8			-0-
07		3906 X	3772	-0-	-134	-0-	3772	3			Y	-0-					-0-
08		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3			Y	-0-					-0-
09		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4460	3	20	9	Y	18					18
*10		4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4875	3	50	9	Y	45					63
*11		4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4391	3	40	9	Y	36					99
12		4619 X	568	-0-	-4051	-0-	528	3	40	9	Y	36	91	1			44
TOTAL GAS PROD:				44,239		TOTAL CONDENSATE PROD:						287					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579							
HELTON		WELL #:		8060	RRCID ->	215719	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	13805	PERF.11574 - 13624
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		404 N	404	-0-	-0-	404 3		Y	-0-		-0-
02		575 N	575	-0-	-0-	575 3		Y	-0-		-0-
03		221 N	221	-0-	-0-	221 3		Y	-0-		-0-
04		390 N	77	-0-	-313	77 3		Y	-0-		-0-
05		434 N	81	-0-	-353	81 3		Y	-0-		-0-
06		210 N	64	-0-	-146	64 3		Y	-0-		-0-
07		97 N	97	-0-	-0-	97 3		Y	-0-		-0-
08		93 N	37	-0-	-56	37 3		Y	-0-		-0-
09		60 N	50	-0-	-10	50 3		Y	-0-		-0-
*10		20 N	20	-0-	-0-	20 3		Y	-0-		-0-
11		30 N	29	-0-	-1	29 3		Y	-0-		-0-
12		62 N	38	-0-	-24	38 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,693	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		7048A	RRCID ->	215927	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10927 - 12645
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1296 N	1296	-0-	-0-	1296 3		Y	-0-		-0-
02		1027 N	1027	-0-	-0-	1025 3	2 9	Y	2	2 8	-0-
03		1029 N	1029	-0-	-0-	1029 3		Y	-0-		-0-
04		1260 N	955	-0-	-305	955 3		Y	-0-		-0-
05		1147 N	968	-0-	-179	968 3		Y	-0-		-0-
06		990 N	740	-0-	-250	740 3		Y	-0-		-0-
07		992 N	822	-0-	-170	822 3		Y	-0-		-0-
08		961 N	786	-0-	-175	786 3		Y	-0-		-0-
09		750 N	702	-0-	-48	702 3		Y	-0-		-0-
*10		834 N	834	-0-	-0-	834 3		Y	-0-		-0-
11		791 N	791	-0-	-0-	791 3		Y	-0-		-0-
*12		804 N	804	-0-	-0-	804 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,754	TOTAL CONDENSATE PROD:			2				

PEAK BOURASSA		WELL #:		1007	RRCID ->	216816	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	12875	PERF.10974 - 12743
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579												
WISE, JOHN C. WELL #: 3052A RRCID -> 216820 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11330 - 13361												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3751 X	2862	-0-	-889	-0-	2862 3		Y	-0-		11
02		2800 X	2303	-0-	-497	-0-	2303 3		Y	-0-		11
03		3100 X	2979	-0-	-121	-0-	2979 3		Y	-0-		11
04		3150 X	790	-0-	-2360	-0-	790 3		Y	-0-		11
05		2976 X	2023	-0-	-953	-0-	1918 3	105 9	Y	95	101 1	5
06		2940 X	2446	-0-	-494	-0-	2446 3		Y	-0-		5
07		3038 X	2706	-0-	-332	-0-	717 1	1989 3	Y	-0-		5
08		3038 X	2316	-0-	-722	-0-	425 1	1891 3	Y	-0-		5
09		2490 X	2277	-0-	-213	-0-	523 1	1751 3	Y	3		8
							3 9					
10		2573 X	2217	-0-	-356	-0-	708 1	1509 3	Y	-0-		8
11		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	625 1	2766 3	Y	30		38
							33 9					
*12		3100 N	3263	-0-	163	163	675 1	2536 3	Y	47	63 1	22
							52 9					
TOTAL GAS PROD:			29,606			TOTAL CONDENSATE PROD:			175			

BUCKTHAL WELL #: 1025 RRCID -> 216826 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10808 - 11155													
01		5022 X	4959	-0-	-63	-0-	124 1	4777 3	N	53	188 1	3 8	57
							58 9						
02		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	112 1	4578 3	N	12	1 8		68
							13 9						
03		5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	124 1	5076 3	N	136	177 1	5 8	22
							150 9						
04		4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	120 1	4817 3	N	24	3 8		43
							26 9						
05		5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	124 1	5120 3	N	13	3 8		53
							14 9						
06		5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	36 1	5110 2	N	119			172
							131 9						
07		5270 X	5185	-0-	-85	-0-	5176 3	9 9	N	8			180
08		5270 X	4935	-0-	-335	-0-	4847 3	88 9	N	80	203 1		57
*09		5100 X	4693	-0-	-407	-0-	4642 3	51 9	N	46			103
10		5270 X	4774	-0-	-496	-0-	40 1	4706 3	N	25			128
							28 9						
*11		5100 X	4403	-0-	-697	-0-	120 1	4238 3	N	41	152 1		17
							45 9						
*12		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	124 1	4971 3	N	8			25
							9 9						
TOTAL GAS PROD:			59,604			TOTAL CONDENSATE PROD:			565				

HELTON WELL #: 9060 RRCID -> 216909 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.11308 - 13579													
01		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1916 3	76 9	Y	69	34 1	32 8	22
02		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1543 3	70 9	Y	64	39 8		47
03		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1670 3	52 9	Y	47	37 1	28 8	29
04		1920 N	1397	-0-	-523	-0-	1328 3	69 9	Y	63	37 1	36 8	19
05		1798 N	1194	-0-	-604	-0-	1144 3	50 9	Y	45	24 8		40
06		1920 X	1554	-0-	-366	-0-	1526 3	28 9	Y	25	20 8		45
07		1798 X	1445	-0-	-353	-0-	1427 3	18 9	Y	16	37 1		24
08		1736 X	894	-0-	-842	-0-	875 3	19 9	Y	17			41
*09		1560 X	881	-0-	-679	-0-	831 3	50 9	Y	45	35 1		51
10		1612 X	660	-0-	-952	-0-	641 3	19 9	Y	17	34 1		34
*11		1560 X	545	-0-	-1015	-0-	534 3	11 9	Y	10	29 1		15
12		899 N	488	-0-	-411	-0-	480 3	8 9	Y	7			22
TOTAL GAS PROD:			14,385			TOTAL CONDENSATE PROD:			425				

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579													
WALSER WELL #: 2030 RRCID -> 217232 COMPL. DATE 02/11/2005										TOTAL DEPTH 12936	PERF.11021 - 12732		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1803 3	10 9	Y	9	9 8		16
02		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1395 3	11 9	Y	10	10 8		16
03		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1531 3	25 9	Y	23	16 5	11 8	12
04		1740 N	1141	-0-	-599	-0-	1129 3	12 9	Y	11	11 8		12
05		1550 N	918	-0-	-632	-0-	910 3	8 9	Y	7	5 8		14
06		1740 X	711	-0-	-1029	-0-	707 3	4 9	Y	4	4 8		14
07		1550 X	714	-0-	-836	-0-	714 3		Y	-0-			14
08		1550 X	603	-0-	-947	-0-	603 3		Y	-0-			14
09		1140 X	449	-0-	-691	-0-	449 3		Y	-0-			14
10		930 X	437	-0-	-493	-0-	437 3		Y	-0-			14
*11		720 X	368	-0-	-352	-0-	368 3		Y	-0-			14
12		465 N	318	-0-	-147	-0-	318 3		Y	-0-	14 7		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,434				TOTAL CONDENSATE PROD:				64			

BARKER WELL #: 1453 RRCID -> 217269 COMPL. DATE 03/27/2006										TOTAL DEPTH 13455	PERF.11313 - 13253		
01		4309 X	3223	-0-	-1086	-0-	3223 3		N	-0-			-0-
02		3556 X	3203	-0-	-353	-0-	3203 3		N	-0-			-0-
03		3937 X	3809	-0-	-128	-0-	3807 3	2 9	N	2	2 8		-0-
04		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3949 3	1 9	N	1	1 8		-0-
05		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4011 3	1 9	N	1	1 8		-0-
06		3690 X	3678	-0-	-12	-0-	3677 3	1 9	N	1	1 8		-0-
07		4092 X	3861	-0-	-231	-0-	3861 3		N	-0-			-0-
08		4092 X	3472	-0-	-620	-0-	3472 3		N	-0-			-0-
*09		5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5618 3	117 9	N	106			106
*10		5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	5321 3	140 9	N	127	183 1		50
*11		4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4831 3	99 9	N	90			140
12		5518 X	5251	-0-	-267	-0-	5138 3	113 9	N	103	188 1		55
TOTAL GAS PROD:		50,585				TOTAL CONDENSATE PROD:				431			

JOHNSON, L.A. WELL #: 1059 RRCID -> 217752 COMPL. DATE 06/01/2006										TOTAL DEPTH 13400	PERF.11238 - 13251		
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 8		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				2			

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1048A	RRCID ->	218131	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	12658	PERF.10922	- 12409	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3131 X	2370	-0-	-761	-0-	2361 3	9 9	Y	8	8 8		112
02		2660 X	2240	-0-	-420	-0-	2226 3	14 9	Y	13	13 8		112
03		2945 X	2062	-0-	-883	-0-	1979 3	83 9	Y	75	124 1	11 8	52
04		2520 X	1806	-0-	-714	-0-	1795 3	11 9	Y	10	10 8		52
05		2604 X	1946	-0-	-658	-0-	1891 3	55 9	Y	50	8 8		94
06		2010 N	1605	-0-	-405	-0-	1564 3	41 9	Y	37	3 8		128
07		1860 N	1759	-0-	-101	-0-	1753 3	6 9	Y	5			133
08		1953 N	1750	-0-	-203	-0-	1733 3	17 9	Y	15	134 1		14
*09		1560 N	1407	-0-	-153	-0-	1397 3	10 9	Y	9			23
*10		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 3		Y	-0-			23
*11		1680 N	1543	-0-	-137	-0-	1510 3	33 9	Y	30			53
12		1457 N	1317	-0-	-140	-0-	1298 3	19 9	Y	17			70
TOTAL GAS PROD:				21,415		TOTAL CONDENSATE PROD:				269			

JOHNSON, L. A.		WELL #:		1559	RRCID ->	218200	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	13465	PERF.11322	- 13223	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		932 N	932	-0-	-0-	-0-	781 3	151 9	Y	137	176 1	1 8	92
02		775 N	775	-0-	-0-	-0-	767 3	8 9	Y	7	2 8		97
03		806 N	806	-0-	-0-	-0-	786 3	20 9	Y	18	1 8		114
04		900 N	635	-0-	-265	-0-	614 3	21 9	Y	19	1 8		132
05		868 N	810	-0-	-58	-0-	800 3	10 9	Y	9	1 8		140
06		780 N	777	-0-	-3	-0-	740 3	37 9	Y	34	150 1		24
07		740 N	740	-0-	-0-	-0-	719 3	21 9	Y	19	20 1		23
08		806 N	718	-0-	-88	-0-	718 3		Y	-0-			23
09		780 N	697	-0-	-83	-0-	694 3	3 9	Y	3			26
*10		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3		Y	-0-			26
11		690 N	664	-0-	-26	-0-	664 3		Y	-0-			26
12		713 N	705	-0-	-8	-0-	705 3		Y	-0-			26
TOTAL GAS PROD:				8,956		TOTAL CONDENSATE PROD:				246			

HELTON		WELL #:		4060A	RRCID ->	218205	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11344	- 13461	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		152 N	152	-0-	-0-	-0-	146 3	6 9	Y	5	20 1		9
02		234 N	234	-0-	-0-	-0-	225 3	9 9	Y	8			17
03		262 N	262	-0-	-0-	-0-	252 3	10 9	Y	9	19 1		7
04		282 N	282	-0-	-0-	-0-	242 3	40 9	Y	36	31 1		12
05		273 N	273	-0-	-0-	-0-	264 3	9 9	Y	8			20
06		265 N	265	-0-	-0-	-0-	258 3	7 9	Y	6			26
07		279 N	187	-0-	-92	-0-	184 3	3 9	Y	3	28 1		1
08		279 N	117	-0-	-162	-0-	117 3		Y	-0-	1 1		-0-
09		270 N	174	-0-	-96	-0-	174 3		Y	-0-			-0-
*10		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		Y	-0-			-0-
11		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		Y	-0-			-0-
*12		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				2,753		TOTAL CONDENSATE PROD:				75			

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579													
PEAK-WALSER		WELL #:		1129	RRCID ->	218313	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11084 -	12603					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

HELTON		WELL #:		1060A	RRCID ->	218979	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	13780	PERF.11370 -	13618					
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	671	3	65	9	Y	59	110	1				33
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	599	3	20	9	Y	18						51
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	620	3	36	9	Y	33						84
04	720 N	394	-0-	-326	-0-	350	3	44	9	Y	40	105	1	3	8		16
05	682 N	609	-0-	-73	-0-	553	3	56	9	Y	51						67
06	630 N	376	-0-	-254	-0-	356	3	20	9	Y	18						85
07	403 N	297	-0-	-106	-0-	285	3	12	9	Y	11						96
08	620 N	259	-0-	-361	-0-	241	3	18	9	Y	16	77	1				35
*09	360 N	221	-0-	-139	-0-	209	3	12	9	Y	11						46
*10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	212	3	31	9	Y	28						74
*11	240 N	174	-0-	-66	-0-	139	3	35	9	Y	32	75	1				31
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-						31
TOTAL GAS PROD:		4,796				TOTAL CONDENSATE PROD:					317						

JOHNSON, L.A.		WELL #:		3059A	RRCID ->	219018	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	13410	PERF.11302 -	13233					
01	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			Y	-0-						-0-
02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			Y	-0-						-0-
03	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			Y	-0-						-0-
04	1650 N	796	-0-	-854	-0-	796	3			Y	-0-						-0-
05	1457 N	963	-0-	-494	-0-	963	3			Y	-0-						-0-
06	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			Y	-0-						-0-
07	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			Y	-0-						-0-
08	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			Y	-0-						-0-
09	2160 N	1795	-0-	-365	-0-	1795	3			Y	-0-						-0-
*10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			Y	-0-						-0-
11	1890 N	1441	-0-	-449	-0-	1441	3			Y	-0-						-0-
12	1767 N	1232	-0-	-535	-0-	1232	3			Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		18,352				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579													
WISE, JOHN C.		WELL #:		1452A	RRCID ->	219019	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11365 - 13375					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HELTON		WELL #:		1260	RRCID ->	219021	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	12595	PERF.	11185 - 12461					
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	543	3	52	9	Y	47	119	1	32			
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	521	3	29	9	Y	26			58			
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	655	3	44	9	Y	40			98			
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	537	3	20	9	Y	18			116			
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	619	3	30	9	Y	27	129	1	14			
06	690 N	589	-0-	-101	-0-	577	3	12	9	Y	11			25			
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	583	3	18	9	Y	16	28	1	13			
08	651 N	390	-0-	-261	-0-	386	3	4	9	Y	4			17			
*09	570 N	420	-0-	-150	-0-	411	3	9	9	Y	8			25			
*10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	337	3	7	9	Y	6			31			
*11	390 N	307	-0-	-83	-0-	305	3	2	9	Y	2			33			
12	434 N	345	-0-	-89	-0-	345	3			Y	-0-			33			
TOTAL GAS PROD:		6,046				TOTAL CONDENSATE PROD:		205									

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1048A	RRCID ->	219027	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	12625	PERF.	10968 - 12475					
01	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2182	3	4	9	Y	4	4	8	89			
02	2016 X	1803	-0-	-213	-0-	1799	3	4	9	Y	4	4	8	89			
03	2232 X	1746	-0-	-486	-0-	1703	3	43	9	Y	39	124	1	4 8 -0-			
04	2130 X	1517	-0-	-613	-0-	1511	3	6	9	Y	5	5	8	-0-			
05	2201 X	1659	-0-	-542	-0-	1656	3	3	9	Y	3	3	8	-0-			
06	1710 N	1388	-0-	-322	-0-	1385	3	3	9	Y	3	3	8	-0-			
07	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			Y	-0-			-0-			
08	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			Y	-0-			-0-			
09	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			Y	-0-			-0-			
*10	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			Y	-0-			-0-			
11	1650 N	1526	-0-	-124	-0-	1526	3			Y	-0-			-0-			
12	1488 N	1334	-0-	-154	-0-	1334	3			Y	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:		19,547				TOTAL CONDENSATE PROD:		58									

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		2048A	RRCID ->	219079	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	12655	PERF.10980	- 12508	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WISE, JOHN C.		WELL #:		1352A	RRCID ->	219082	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11388	- 13315
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	730	3	18	9	Y	16	129
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	722	3	8	9	Y	7	136
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	750	3	61	9	Y	55	191
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	569	3	184	9	Y	167	78
05	3100 N	3366	-0-	266	266	3184	3	182	9	Y	165	108
06	2769 N	2503	-0-	-266	-0-	2371	3	132	9	Y	120	137
07	3100 N	3721	-0-	621	621	986	1	2735	3	Y	-0-	137
08	3330 X	2709	-0-	-621	-0-	643	1	2066	3	Y	-0-	137
*09	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	759	1	2377	3	Y	86	223
						95	9					
*10	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	2980	3	34	9	Y	31	82
*11	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	941	1	2679	3	Y	80	162
						88	9					
*12	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	934	1	2214	3	Y	97	52
						107	9					
TOTAL GAS PROD:		28,549				TOTAL CONDENSATE PROD:		824				

WISE, JOHN C.		WELL #:		8052A	RRCID ->	219083	COMPL. DATE	02/22/2013	TOTAL DEPTH	13615	PERF.11374	- 13389
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	876	-0-	876	876	850	1	26	3	Y	-0-	-0-
07	T. A.	872	-0-	872	1748	788	1	84	3	Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1748				Y	-0-		-0-
09	T. A.	888	-0-	888	2636	888	1		Y	-0-		-0-
10	T. A.	1062	-0-	1062	3698	1062	1		Y	-0-		-0-
*11	4800 X	1102	-0-	-3698	-0-	1102	1		Y	-0-		-0-
*12	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	1		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,900				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
 JOHNSON, L. A. WELL #: 1659A RRCID -> 219121 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.11294 - 13503

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		526 N	526	-0-	-0-	-0-	463	3	63	9	Y	57	15	1	33	8	9
02		213 N	213	-0-	-0-	-0-	143	3	70	9	Y	64	58	8			15
03		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2451	3	9	9	Y	8	15	1	8	8	-0-
04		480 N	170	-0-	-310	-0-	138	3	32	9	Y	29	29	8			-0-
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	42	42	8			-0-
06		960 N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	38	38	8			-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

PEAK-BOURASSA WELL #: 707 RRCID -> 219339 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12885 PERF.11063 - 12675

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1228	3	1	9	Y	1	1	8			16
02		2800 N	2920	-0-	120	120	2899	3	21	9	Y	19	1	8			34
03		3100 N	3322	-0-	222	342	3236	3	86	9	Y	78	12	8			100
04		2348 N	2006	-0-	-342	-0-	1983	3	23	9	Y	21	3	8			118
05		1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1379	3	9	9	Y	8	66	1	3	8	57
06		3210 X	991	-0-	-2219	-0-	985	3	6	9	Y	5	2	1	1	8	59
07		3317 X	924	-0-	-2393	-0-	917	3	7	9	Y	6	2	1			63
08		3317 X	1029	-0-	-2288	-0-	1023	3	6	9	Y	5	46	1			22
09		2010 X	1007	-0-	-1003	-0-	1005	3	2	9	Y	2	2	1			22
10		1395 X	961	-0-	-434	-0-	961	3			Y	-0-					22
*11		990 X	925	-0-	-65	-0-	925	3			Y	-0-					22
*12		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1851	3	6	9	Y	5	3	1			24

TOTAL GAS PROD: 18,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

BARKER WELL #: 7053A RRCID -> 219450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11310 - 13353

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					2
02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	215	3	6	9	Y	5					7
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	216	3	3	9	Y	3					10
04		210 N	182	-0-	-28	-0-	135	3	47	9	Y	43					53
05		248 N	94	-0-	-154	-0-	87	3	7	9	Y	6	53	1			6
06		210 N	143	-0-	-67	-0-	143	3			Y	-0-					6
07		206 N	206	-0-	-0-	-0-	198	3	8	9	Y	7					13
08		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-	11	1			2
09		150 N	46	-0-	-104	-0-	42	3	4	9	Y	4					6
*10		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					6
11		148 N	148	-0-	-0-	-0-	146	3	2	9	Y	2					8
*12		280 N	280	-0-	-0-	-0-	278	3	2	9	Y	2					10

TOTAL GAS PROD: 1,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
 DIXON, IRENE -48- WELL #: 1648A RRCID -> 220007 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11090 - 12765

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2032	3	4	9	Y	4				30		
02		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1622	3	23	9	Y	21	3	8		48		
03		597 N	597	-0-	-0-	-0-	593	3	4	9	Y	4	2	8		50		
04		1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-				50		
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50		
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50		
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50		
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	41	1		9		
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9		
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9		
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9		
TOTAL GAS PROD:			4,278											TOTAL CONDENSATE PROD:	29			

WISE, JOHN C. WELL #: 1152A RRCID -> 220022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11382 - 13502

01		545 N	545	-0-	-0-	-0-	535	3	10	9	Y	9				19		
02		496 N	496	-0-	-0-	-0-	494	3	2	9	Y	2				21		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	16	1	3	8		
04		540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	17	7	8		18		
05		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	42	16	1	18	8		
06		319 N	319	-0-	-0-	-0-	273	3	46	9	Y	42	42	1	2	8		
07		3100 N	3382	-0-	282	282	890	1	2469	3	Y	21				45		
							23	9										
08		2761 N	2479	-0-	-282	-0-	2462	3	17	9	Y	15				60		
*09		2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	13	1	2761	3	Y	24	47	1		37		
							26	9										
*10		2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2780	3	43	9	Y	39	45	1		31		
*11		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	2987	3	39	9	Y	35				66		
12		3286 X	2828	-0-	-458	-0-	2787	3	41	9	Y	37	46	1		57		
TOTAL GAS PROD:			18,698											TOTAL CONDENSATE PROD:	289			

PEAK BOURASSA 6 WELL #: 1606 RRCID -> 220026 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10998 - 12767

01		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-				80		
02		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-				80		
03		663 N	663	-0-	-0-	-0-	662	3	1	9	N	1	1	8		80		
04		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-				80		
05		625 N	625	-0-	-0-	-0-	623	3	2	9	N	2	1	1		81		
06		600 N	584	-0-	-16	-0-	583	3	1	9	N	1	1	1		81		
07		620 N	593	-0-	-27	-0-	592	3	1	9	N	1	1	1		81		
08		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-	80	1		1		
09		685 N	685	-0-	-0-	-0-	684	3	1	9	N	1	1	1		1		
*10		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-				1		
11		685 N	685	-0-	-0-	-0-	683	3	2	9	N	2	2	1		1		
*12		870 N	870	-0-	-0-	-0-	868	3	2	9	N	2	2	1		1		
TOTAL GAS PROD:			7,856											TOTAL CONDENSATE PROD:	10			

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		4048A	RRCID ->	220288	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	12575	PERF.	10881	-	12315
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	INC G-10	1364	-0-	1364	2718	1360 3	4 9	N	4	4	4 8			-0-
02	1000 N	1215	-0-	215	2933	1209 3	6 9	N	5	5	5 8			-0-
03	3100 N	1215	-0-	-1885	1048	1208 3	7 9	N	6	6	6 8			-0-
04	2188 N	1140	-0-	-1048	-0-	1133 3	7 9	N	6	6	6 8			-0-
05	1333 N	1213	-0-	-120	-0-	1210 3	3 9	N	3	3	3 8			-0-
06	1170 N	1011	-0-	-159	-0-	1008 3	3 9	N	3	3	3 8			-0-
07	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	1163 3		N	-0-	-0-				-0-
08	1209 N	1187	-0-	-22	-0-	1187 3		N	-0-	-0-				-0-
09	1020 N	945	-0-	-75	-0-	945 3		N	-0-	-0-				-0-
*10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 3		N	-0-	-0-				-0-
11	1140 N	1091	-0-	-49	-0-	1091 3		N	-0-	-0-				-0-
12	992 N	929	-0-	-63	-0-	929 3		N	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		13,630		TOTAL CONDENSATE PROD:		27								

HELTON		WELL #:		1360	RRCID ->	220362	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	11240	-	13587
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VISE, JOHN C.		WELL #:		7052A	RRCID ->	220672	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	13595	PERF.	11367	-	13333
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
BARKER		WELL #:		1353A	RRCID ->	221231	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	13453	PERF.	11320 - 13337			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		256 N	256	-0-	-0-	-0-	253 3	3 9	Y	3			18		
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	222 3	2 9	Y	2			20		
03		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		Y	-0-			20		
04		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		Y	-0-			20		
05		248 N	202	-0-	-46	-0-	202 3		Y	-0-			20		
06		240 N	238	-0-	-2	-0-	195 3	43 9	Y	39	47 1		12		
07		279 N	179	-0-	-100	-0-	179 3		Y	-0-	8 1		4		
08		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		Y	-0-			4		
*09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	5			9		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4			13		
*11		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 3		Y	-0-			13		
*12		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393 3		Y	-0-			13		
TOTAL GAS PROD:				5,164		TOTAL CONDENSATE PROD:						53			

BARKER		WELL #:		6053A	RRCID ->	222865	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	13460	PERF.	11288 - 13299			
01		348 N	348	-0-	-0-	-0-	345 3	3 9	Y	3	3 8		-0-		
02		367 N	367	-0-	-0-	-0-	364 3	3 9	Y	3	3 8		-0-		
03		267 N	267	-0-	-0-	-0-	265 3	2 9	Y	2	2 8		-0-		
04		439 N	439	-0-	-0-	-0-	436 3	3 9	Y	3	3 8		-0-		
05		403 N	237	-0-	-166	-0-	236 3	1 9	Y	1	1 8		-0-		
06		270 N	236	-0-	-34	-0-	236 3		Y	-0-			-0-		
07		465 N	211	-0-	-254	-0-	211 3		Y	-0-			-0-		
08		248 N	195	-0-	-53	-0-	195 3		Y	-0-			-0-		
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			-0-		
*10		3100 N	5978	-0-	2878	-0-	5978 3		Y	-0-			-0-		
11		3000 N	4371	-0-	1371	-0-	4249		Y	-0-			-0-		
*12		3100 N	5330	-0-	2230	-0-	6479		Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:				17,979		TOTAL CONDENSATE PROD:						12			

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		6048	RRCID ->	222868	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	12680	PERF.	10898 - 12439			
01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y	-0-			2		
02		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		Y	-0-			2		
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		Y	-0-			2		
04		120 N	57	-0-	-63	-0-	57 3		Y	-0-			2		
05		155 N	68	-0-	-87	-0-	68 3		Y	-0-			2		
06		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		Y	-0-			2		
07		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		Y	-0-			2		
08		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		Y	-0-			2		
09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		Y	-0-			2		
*10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-			2		
11		120 N	91	-0-	-29	-0-	91 3		Y	-0-			2		
12		124 N	57	-0-	-67	-0-	57 3		Y	-0-			2		
TOTAL GAS PROD:				1,136		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579													
BARKER		WELL #:		1653A	RRCID ->	223096	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	13458	PERF.11298	- 13331					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2700	3	4	9	Y	4	4	8		37	
02		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1858	3	2	9	Y	2	2	8		37	
03		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2006	3	1	9	Y	1	1	8		37	
04		2340 N	2096	-0-	-244	-0-	2095	3	1	9	Y	1	1	8		37	
05		2046 N	1867	-0-	-179	-0-	1866	3	1	9	Y	1	1	8		37	
06		1950 N	1621	-0-	-329	-0-	1617	3	4	9	Y	4	1	8		40	
07		2170 N	1592	-0-	-578	-0-	1592	3			Y	-0-				40	
08		1860 N	1638	-0-	-222	-0-	1609	3	29	9	Y	26	28	1		38	
*09		3000 N	3586	-0-	586	586	3584	3	2	9	Y	2				40	
*10		3100 N	2900	-0-	-200	386	2850	3	50	9	Y	45				85	
*11		2882 N	2496	-0-	-386	-0-	2477	3	19	9	Y	17	87	1		15	
12		3720 X	3028	-0-	-692	-0-	3028	3			Y	-0-				15	
TOTAL GAS PROD:		27,395				TOTAL CONDENSATE PROD:		103									

PEAK-WALSER		WELL #:		1530	RRCID ->	223097	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	12810	PERF.11010	- 12581	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		64	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		64	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		64	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		64	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		64	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		64	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		64	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		64	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		64	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		64	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		64	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		64	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DIXON, IRENE		WELL #:		8048	RRCID ->	223326	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	12894	PERF.10976	- 12811					
01		2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	2832	3	32	9	Y	29	88	1	13	8	19
02		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1835	3	30	9	Y	27	13	8			33
03		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1791	3	31	9	Y	28	15	8			46
04		2430 N	1624	-0-	-806	-0-	1604	3	20	9	Y	18	12	8			52
05		2077 N	1704	-0-	-373	-0-	1685	3	19	9	Y	17	11	8			58
06		1770 N	1421	-0-	-349	-0-	1409	3	12	9	Y	11	9	8			60
07		1674 N	1636	-0-	-38	-0-	1636	3			Y	-0-					60
08		1705 N	1628	-0-	-77	-0-	1625	3	3	9	Y	3	59	1			4
09		1410 N	1300	-0-	-110	-0-	1293	3	7	9	Y	6					10
*10		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			Y	-0-					10
11		1590 N	898	-0-	-692	-0-	897	3	1	9	Y	1					11
12		1333 N	884	-0-	-449	-0-	881	3	3	9	Y	3					14
TOTAL GAS PROD:		18,837				TOTAL CONDENSATE PROD:		143									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579													
WISE, JOHN C.				WELL #: 1052A	RRCID -> 223327	COMPL. DATE 10/15/2006	TOTAL DEPTH 13580	PERF.11410	- 13477								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DIXON, IRENE				WELL #: 1348A	RRCID -> 223328	COMPL. DATE 05/17/2012	TOTAL DEPTH 12900	PERF.11111	- 12795								
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	8		Y	-0-				-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	8		Y	-0-				-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	8		Y	-0-				-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	8		Y	-0-				-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	8		Y	-0-				-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	8		Y	-0-				-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	8		Y	-0-				-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8		Y	-0-				-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8		Y	-0-				-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8		Y	-0-				-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8		Y	-0-				-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8		Y	-0-				-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BARKER				WELL #: 8053A	RRCID -> 223331	COMPL. DATE 01/05/2012	TOTAL DEPTH 13400	PERF.11337	- 13323								
01	3162 X	879	-0-	-2283	-0-	837 1	42 9	Y	38	4 8							178
02	2660 X	2054	-0-	-606	-0-	772 1	1183 3	Y	90	152 1	30 8						86
03	2945 X	2836	-0-	-109	-0-	828 1	1927 3	Y	74	20 8							140
04	3120 X	990	-0-	-2130	-0-	728 1	190 3	Y	65	36 8							169
05	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	622 1	2329 3	Y	54	23 8							200
06	2730 X	2608	-0-	-122	-0-	763 1	1810 3	Y	32	153 1	10 8						69
07	2821 X	2398	-0-	-423	-0-	743 1	1626 3	Y	26	81 1							14
08	3007 X	2283	-0-	-724	-0-	747 1	1530 3	Y	5								19
*09	2910 X	2645	-0-	-265	-0-	658 1	1929 3	Y	53								72
10	3007 X	1379	-0-	-1628	-0-	590 1	768 3	Y	19								91
*11	2610 X	742	-0-	-1868	-0-	527 1	215 3	Y	-0-								91
12	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-			Y	7								98
TOTAL GAS PROD:		21,824				TOTAL CONDENSATE PROD:		463									

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
PEAK BOURASSA		WELL #:		607	RRCID ->	223333	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	12885	PERF.	10935	- 12680
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4106	3	10 9	N	9	9 8		-0-
02	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	6980	3	4 9	N	4	4 8		-0-
03	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	8223	3	18 9	N	16	16 8		-0-
04	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4045	3	3 9	N	3	3 8		-0-
05	1984 X	1619	-0-	-365	-0-	1612	3	7 9	N	6	4 1	2 8	-0-
06	1920 X	1258	-0-	-662	-0-	1256	3	2 9	N	2	2 1		-0-
07	1984 X	1187	-0-	-797	-0-	1187	3		N	-0-			-0-
08	1984 X	1086	-0-	-898	-0-	1084	3	2 9	N	2			2
*09	1920 X	1017	-0-	-903	-0-	1017	3		N	-0-	2 1		-0-
10	1612 X	1020	-0-	-592	-0-	1020	3		N	-0-			-0-
*11	1260 X	1158	-0-	-102	-0-	1158	3		N	-0-			-0-
*12	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,973		TOTAL CONDENSATE PROD:		42							

BARKER		WELL #:		1553A	RRCID ->	224071	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	13458	PERF.	11330	- 13330
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	420	3	17 9	Y	15	23 1		11
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	426	3	11 9	Y	10			21
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	620	3	17 9	Y	15			36
04	420 N	246	-0-	-174	-0-	212	3	34 9	Y	31	33 1		34
05	496 N	98	-0-	-398	-0-	43 3	55 9	Y	50				84
06	630 X	143	-0-	-487	-0-	114 3	29 9	Y	26	83 1			27
07	651 X	268	-0-	-383	-0-	220 3	48 9	Y	44	60 1			11
08	651 X	315	-0-	-336	-0-	301 3	14 9	Y	13				24
*09	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	2904 3	171 9	Y	155	77 1			102
*10	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4479 3	132 9	Y	120	180 1			42
*11	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4477 3	111 9	Y	101	92 1			51
*12	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4021 3	89 9	Y	81				132
TOTAL GAS PROD:		18,965		TOTAL CONDENSATE PROD:		661							

BARKER		WELL #:		1053A	RRCID ->	224073	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	13463	PERF.	11310	- 13292
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3		Y	-0-			15
02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		Y	-0-			15
03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3		Y	-0-			15
04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1234	3	46 9	Y	42			57
05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1223	3	61 9	Y	55	94 1		18
06	1230 N	1194	-0-	-36	-0-	1188	3	6 9	Y	5			23
07	1271 N	1256	-0-	-15	-0-	1236	3	20 9	Y	18	35 1		6
08	1271 N	1187	-0-	-84	-0-	1187	3		Y	-0-			6
09	1200 N	1029	-0-	-171	-0-	1029	3		Y	-0-			6
*10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3		Y	-0-			6
11	1140 N	991	-0-	-149	-0-	980 3	11 9	Y	10				16
*12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1116 3	3 9	Y	3				19
TOTAL GAS PROD:		13,962		TOTAL CONDENSATE PROD:		133							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//	491579								
PEAK BOURASSA		WELL #:	306	RRCID ->	224298	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	12835	PERF.11015 -	12683
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			7	1	1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					1
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

DIXON, IRENE		WELL #:	5048A	RRCID ->	224302	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	13120	PERF.11114 -	12973	
01		977 N	977	-0-	-0-	-0-	963 3	14 9	Y	13	8 8	26
02		936 N	936	-0-	-0-	-0-	857 3	79 9	Y	72	7 8	91
03		833 N	833	-0-	-0-	-0-	810 3	23 9	Y	21	8 8	104
04		960 N	707	-0-	-253	-0-	675 3	32 9	Y	29	8 8	125
05		1023 N	769	-0-	-254	-0-	738 3	31 9	Y	28	5 8	148
06		810 N	626	-0-	-184	-0-	607 3	19 9	Y	17	4 8	161
07		713 N	686	-0-	-27	-0-	684 3	2 9	Y	2		163
08		775 N	692	-0-	-83	-0-	662 3	30 9	Y	27	162 1	28
09		600 N	598	-0-	-2	-0-	598 3		Y	-0-		28
10		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3		Y	-0-		28
11		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2300 3	6 9	Y	5		33
*12		977 N	977	-0-	-0-	-0-	974 3	3 9	Y	3		36
TOTAL GAS PROD:			11,042				TOTAL CONDENSATE PROD:			217		

GEORGE		WELL #:	208	RRCID ->	224308	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	12821	PERF.11147 -	12704	
01		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
HELTON		WELL #:		1560	RRCID ->	224875	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11263	- 13607		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	402	3	14	9	Y	13	39	1	21
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	388	3	17	9	Y	15			36
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	476	3	18	9	Y	16	39	1	13
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	433	3	40	9	Y	36	37	1	12
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	558	3	9	9	Y	8			20
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	579	3	7	9	Y	6			26
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	566	3	9	9	Y	8	31	1	3
08	558 N	374	-0-	-184	-0-	371	3	3	9	Y	3	5	1	1
09	570 N	356	-0-	-214	-0-	354	3	2	9	Y	2	2	1	1
*10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	213	3	2	9	Y	2	2	1	1
11	360 N	221	-0-	-139	-0-	219	3	2	9	Y	2	2	1	1
12	372 N	270	-0-	-102	-0-	268	3	2	9	Y	2	2	1	1
TOTAL GAS PROD:		4,952				TOTAL CONDENSATE PROD:				113				

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		5048	RRCID ->	224987	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	12971	PERF.11117	- 12849		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	755	3	6	9	Y	5	1	8	25
02	SHUT IN	82	-0-	82	82	75	3	7	9	Y	6			31
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-			31
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-			31
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-			31
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-			31
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-			31
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-			31
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-	31	1	-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		843				TOTAL CONDENSATE PROD:				11				

WISE, JOHN C.		WELL #:		4052A	RRCID ->	225054	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	13590	PERF.11345	- 13351		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	942	3	4	9	Y	4	2	8	39
02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	936	3	66	9	Y	60	83	1	14
03	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1081	3	62	9	Y	56	45	1	19
04	930 N	41	-0-	-889	-0-	8	3	33	9	Y	30	30	8	19
05	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2563	3	169	9	Y	154	70	1	20
06	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2448	3	217	9	Y	197	82	1	52
07	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	744	1	2063	3	Y	30			82
						33	9							
08	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	674	1	1804	3	Y	187	91	1	178
						206	9							
*09	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	801	1	2097	3	Y	48	134	1	92
						53	9							
*10	3100 N	3355	-0-	255	255	3281	3	74	9	Y	67			159
*11	3000 N	3316	-0-	316	571	796	1	2352	3	Y	153	257	1	55
						168	9							
*12	3100 N	3556	-0-	456	1027	811	1	2642	3	Y	94			149
						103	9							
TOTAL GAS PROD:		27,231				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,080				

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
 DIXON, IRENE -48- WELL #: 3048A RRCID -> 225095 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12875 PERF.10996 - 12657

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2883 X	2217	-0-	-666	-0-	2210	3	7 9	Y	6	2 8	37	
02		2548 X	2065	-0-	-483	-0-	2035	3	30 9	Y	27	4 8	60	
03		2821 X	2089	-0-	-732	-0-	2072	3	17 9	Y	15	9 8	66	
04		2160 X	1957	-0-	-203	-0-	1936	3	21 9	Y	19	7 8	78	
05		2294 X	1835	-0-	-459	-0-	1829	3	6 9	Y	5	1 8	82	
06		2010 N	1408	-0-	-602	-0-	1408	3		Y	-0-		82	
07		2015 N	1546	-0-	-469	-0-	1546	3		Y	-0-		82	
08		1829 N	1575	-0-	-254	-0-	1575	3		Y	-0-	67 1	15	
09		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3		Y	-0-		15	
*10		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3		Y	-0-		15	
*11		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3		Y	-0-		15	
*12		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3		Y	-0-		15	

TOTAL GAS PROD: 22,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

BARKER WELL #: 9053A RRCID -> 225369 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 13526 PERF.11254 - 13305

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		Y	-0-		-0-	
02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		Y	-0-		-0-	
03		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		Y	-0-		-0-	
04		540 N	525	-0-	-15	-0-	525	3		Y	-0-		-0-	
05		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		Y	-0-		-0-	
06		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		Y	-0-		-0-	
07		558 N	543	-0-	-15	-0-	543	3		Y	-0-		-0-	
08		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		Y	-0-		-0-	
09		510 N	354	-0-	-156	-0-	354	3		Y	-0-		-0-	
*10		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		Y	-0-		-0-	
11		570 N	248	-0-	-322	-0-	248	3		Y	-0-		-0-	
12		372 N	198	-0-	-174	-0-	198	3		Y	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 5,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER WELL #: 5053A RRCID -> 227398 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 13490 PERF.11278 - 13273

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1079	3	52 9	Y	47	1 8	110	
02		566 N	566	-0-	-0-	-0-	518	3	48 9	Y	44		154	
03		382 N	382	-0-	-0-	-0-	371	3	11 9	Y	10	120 1	44	
04		1080 N	366	-0-	-714	-0-	358	3	8 9	Y	7		51	
05		620 N	425	-0-	-195	-0-	377	3	48 9	Y	44		95	
06		417 N	417	-0-	-0-	-0-	369	3	48 9	Y	44	106 1	33	
07		384 N	384	-0-	-0-	-0-	363	3	21 9	Y	19	26 1	26	
08		434 N	369	-0-	-65	-0-	349	3	20 9	Y	18		44	
*09		578 N	578	-0-	-0-	-0-	554	3	24 9	Y	22		66	
*10		557 N	557	-0-	-0-	-0-	535	3	22 9	Y	20		86	
*11		559 N	559	-0-	-0-	-0-	500	3	59 9	Y	54	104 1	36	
12		589 N	580	-0-	-9	-0-	568	3	12 9	Y	11		47	

TOTAL GAS PROD: 6,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
BARKER		WELL #:		1853A	RRCID ->	227710	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11330	- 13397		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		649 N	649	-0-	-0-	-0-		648 3		1 9	Y	1	1 8	-0-
02		250 N	250	-0-	-0-	-0-		250 3			Y	-0-		-0-
03		376 N	376	-0-	-0-	-0-		376 3			Y	-0-		-0-
04		630 N	284	-0-	-346	-0-		284 3			Y	-0-		-0-
05		305 N	305	-0-	-0-	-0-		305 3			Y	-0-		-0-
06		360 N	313	-0-	-47	-0-		313 3			Y	-0-		-0-
07		321 N	321	-0-	-0-	-0-		321 3			Y	-0-		-0-
08		515 N	515	-0-	-0-	-0-		515 3			Y	-0-		-0-
*09		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-		1866 3	66 9	Y	60			60
*10		3100 N	4142	-0-	1042	1042		4063 3	79 9	Y	72	92 1		40
*11		3000 N	3727	-0-	727	1769		3631 3	96 9	Y	87			127
*12		5145 X	3376	-0-	-1769	-0-		3303 3	73 9	Y	66	96 1		97
TOTAL GAS PROD:		16,190				TOTAL CONDENSATE PROD:		286						

DIXON, IRENE		WELL #:		1348	RRCID ->	227785	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10986	- 12669	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VISE, JOHN C.		WELL #:		1752A	RRCID ->	227860	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	13594	PERF.10985	- 13486	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
 JOHN C. VISE WELL #: 1852A RRCID -> 227892 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11524 - 13533

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1126	3	6	9	Y	5		44
02		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1217	3	18	9	Y	16		60
03		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1112	3	31	9	Y	28	13 8	75
04		1110 N	903	-0-	-207	-0-	833	3	70	9	Y	64	68 1 34 8	37
05		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			Y	-0-		37
06		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	18	18 8	37
07		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	32 1	5
08		1736 N	805	-0-	-931	-0-	805	1			Y	-0-		5
*09		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	1			Y	-0-		5
*10		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	1			Y	-0-	5 1	-0-
*11		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	1			Y	-0-		-0-
12		992 N	647	-0-	-345	-0-	647	1			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 10,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

BARKER WELL #: 1253A RRCID -> 227933 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11292 - 13311

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		659 N	659	-0-	-0-	-0-	658	3	1	9	Y	1	1 8	-0-
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-		-0-
03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-		-0-
04		630 N	441	-0-	-189	-0-	440	3	1	9	Y	1	1 8	-0-
05		341 N	145	-0-	-196	-0-	145	3			Y	-0-		-0-
06		240 N	40	-0-	-200	-0-	40	3			Y	-0-		-0-
07		465 N	253	-0-	-212	-0-	253	3			Y	-0-		-0-
08		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-		-0-
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-		-0-
*10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-		-0-
11		420 N	207	-0-	-213	-0-	207	3			Y	-0-		-0-
*12		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PEAK BOURASSA WELL #: 506A RRCID -> 227962 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11000 - 12670

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2945 X	2758	-0-	-187	-0-	2752	3	6	9	N	5	5 8	58
02		2772 X	2605	-0-	-167	-0-	2603	3	2	9	N	2	2 8	58
03		3069 X	2785	-0-	-284	-0-	2778	3	7	9	N	6	6 8	58
04		2910 X	2684	-0-	-226	-0-	2681	3	3	9	N	3	3 8	58
05		2883 X	2686	-0-	-197	-0-	2677	3	9	9	N	8	4 1 4 8	58
06		2790 X	2587	-0-	-203	-0-	2577	3	10	9	N	9	4 1 1 8	62
07		2883 X	2702	-0-	-181	-0-	2698	3	4	9	N	4	5 1	61
08		2790 X	2643	-0-	-147	-0-	2640	3	3	9	N	3		64
09		2670 X	2533	-0-	-137	-0-	2530	3	3	9	N	3	5 1	62
10		2697 X	2603	-0-	-94	-0-	2603	3			N	-0-		62
11		2610 X	2559	-0-	-51	-0-	2552	3	7	9	N	6	6 1	62
*12		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2699	3	6	9	N	5	5 1	62

TOTAL GAS PROD: 31,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
PEAK BOURASSA		WELL #:		707A	RRCID ->	228140	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	12925	PERF.11116 -	12645	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 3		Y	-0-			17
02		885 N	885	-0-	-0-	-0-	878 3	7 9	Y	6			23
03		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1008 3	22 9	Y	20			43
04		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1067 3	12 9	Y	11	2 8		52
05		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1070 3	9 9	Y	8	30 1		28
06		990 N	951	-0-	-39	-0-	947 3	4 9	Y	4	2 1	1 8	29
07		1116 N	1053	-0-	-63	-0-	1045 3	8 9	Y	7	2 1		34
08		1085 N	974	-0-	-111	-0-	968 3	6 9	Y	5	24 1		15
09		960 N	955	-0-	-5	-0-	953 3	2 9	Y	2	2 1		15
*10		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 3		Y	-0-			15
11		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1020 3	2 9	Y	2	2 1		15
12		992 N	963	-0-	-29	-0-	960 3	3 9	Y	3	2 1		16
TOTAL GAS PROD:		11,948				TOTAL CONDENSATE PROD:				68			

DOBBS, FINSTERWALD		WELL #:		4051A	RRCID ->	228159	COMPL. DATE	02/17/2013	TOTAL DEPTH	13728	PERF.11252 -	13597	
01		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1616 3	121 9	Y	110	175 1		24
02		969 N	969	-0-	-0-	-0-	946 3	23 9	Y	21	3 8		42
03		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1411 3	64 9	Y	58	79 1	1 8	20
04		1680 N	1612	-0-	-68	-0-	1594 3	18 9	Y	16			36
05		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1114 3	191 9	Y	174	78 1	25 8	107
06		1680 X	1260	-0-	-420	-0-	1227 3	33 9	Y	30	60 1	18 8	59
07		1643 X	1364	-0-	-279	-0-	194 1	1112 3	Y	53	67 1		45
							58 9						
08		1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1682 3	57 9	Y	52	64 1		33
*09		1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1705 3	55 9	Y	50	56 1		27
*10		1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738 3		Y	-0-			27
*11		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	718 1	3500 3	Y	91	62 1		56
							100 9						
*12		3100 N	3127	-0-	27	27	3075 3	52 9	Y	47			103
TOTAL GAS PROD:		22,404				TOTAL CONDENSATE PROD:				702			

BARKER		WELL #:		1153A	RRCID ->	228338	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11172 -	13295	
01		3844 X	3488	-0-	-356	-0-	3475 3	13 9	Y	12	12 8		-0-
02		3220 X	2718	-0-	-502	-0-	2708 3	10 9	Y	9	9 8		-0-
03		3565 X	2751	-0-	-814	-0-	2740 3	11 9	Y	10	10 8		-0-
04		4080 X	2741	-0-	-1339	-0-	2735 3	6 9	Y	5	5 8		-0-
05		3751 X	2435	-0-	-1316	-0-	2427 3	8 9	Y	7	7 8		-0-
06		3390 X	2332	-0-	-1058	-0-	2329 3	3 9	Y	3	3 8		-0-
07		3007 X	2334	-0-	-673	-0-	2334 3		Y	-0-			-0-
08		2821 X	2301	-0-	-520	-0-	2301 3		Y	-0-			-0-
09		2730 X	1954	-0-	-776	-0-	1954 3		Y	-0-			-0-
10		2449 X	1933	-0-	-516	-0-	1933 3		Y	-0-			-0-
11		2340 X	1981	-0-	-359	-0-	1981 3		Y	-0-			-0-
*12		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,702				TOTAL CONDENSATE PROD:				46			

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
DIXON, IRENE		WELL #:		1548	RRCID ->	228344	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	12936	PERF.11037	- 12726		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	4154 X	3300	-0-	-854	-0-	3222	3	78	9	Y	71	59	8	64
02	4116 X	3181	-0-	-935	-0-	3112	3	69	9	Y	63	63	8	64
03	4557 X	2264	-0-	-2293	-0-	2178	3	86	9	Y	78	79	1	20
04	4230 X	88	-0-	-4142	-0-	88	3			Y	-0-	43	8	20
05	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	1			21
06	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	5992	3	103	9	Y	94	94	8	21
07	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	3			Y	-0-			21
08	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	3			Y	-0-			21
*09	6090 X	4776	-0-	-1314	-0-	4776	3			Y	-0-			21
10	6293 X	5418	-0-	-875	-0-	5400	3	18	9	Y	16	4	1	33
*11	6090 X	3673	-0-	-2417	-0-	3656	3	17	9	Y	15			48
12	4929 X	4492	-0-	-437	-0-	4471	3	21	9	Y	19			67
TOTAL GAS PROD:		42,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		357								

JOHN C. VISE		WELL #:		5052A	RRCID ->	228409	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	13655	PERF.11380	- 13455		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	2635 X	2303	-0-	-332	-0-	2260	3	43	9	Y	39	28	8	94
02	2380 X	275	-0-	-2105	-0-	247	3	28	9	Y	25	22	8	97
03	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1703	3	85	9	Y	77	29	8	145
04	2220 N	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	91	131	1	93
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	937	3	9	9	Y	8	12	8	101
06	2220 X	1930	-0-	-290	-0-	1289	1	533	3	Y	98	10	8	189
						108	9							
07	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	46	163	1	72
08	1798 X	424	-0-	-1374	-0-	399	1	25	9	Y	23			95
*09	930 X	688	-0-	-242	-0-	600	1	88	9	Y	80			175
*10	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1045	1	74	9	Y	67	169	1	73
*11	1920 X	1187	-0-	-733	-0-	1142	1	45	9	Y	41			114
*12	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1173	1	47	9	Y	43			157
TOTAL GAS PROD:		11,880		TOTAL CONDENSATE PROD:		638								

JOHNSON, L. A.		WELL #:		1459A	RRCID ->	228444	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	13507	PERF.11276	- 13306		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	606	3	14	9	Y	13	45	1	16
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	593	3	28	9	Y	25			41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	112	48	1	61
04	3000 N	12037	-0-	9037	9037	11824	3	213	9	Y	194	161	1	28
05	3100 N	1830	-0-	-1270	7767	1617	3	213	9	Y	194	77	1	59
06	3000 N	2004	-0-	-996	6771	1855	3	149	9	Y	135	76	1	62
07	10335 X	3564	-0-	-6771	-0-	679	1	2844	3	Y	37	56	8	99
						41	9							
08	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	498	1	2589	3	Y	139	155	1	83
						153	9							
09	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	609	1	2491	3	Y	85	78	1	90
						94	9							
*10	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2368	3	73	9	Y	66	74	1	82
11	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	1920	3	133	9	Y	121	143	1	60
*12	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	2999	3	50	9	Y	45			105
TOTAL GAS PROD:		34,653		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,166								

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579														
WISE, JOHN C. WELL #: 1252A RRCID -> 228606 COMPL. DATE 11/09/2011										TOTAL DEPTH 13600 PERF.11446 - 13514				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2852 X	1323	-0-	-1529	-0-	1259	3	64	9	Y	58	39	8	65
02	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2832	3	53	9	Y	48	36	8	77
03	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3070	3	65	9	Y	59	60	1	51
04	3180 X	930	-0-	-2250	-0-	904	3	26	9	Y	24	2	8	73
05	3193 X	2230	-0-	-963	-0-	2202	3	28	9	Y	25	66	1	32
06	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	6983	3	59	9	Y	54	47	1	24
07	11230 X	11230	-0-	-0-	-0-	2970	1	8237	3	Y	21			45
						23	9							
08	8798 X	8798	-0-	-0-	-0-	953	1	7828	3	Y	15			60
						17	9							
*09	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	1133	1	6010	3	Y	24	47	1	37
						26	9							
10	7285 X	7146	-0-	-139	-0-	7103	3	43	9	Y	39	45	1	31
*11	7080 X	3728	-0-	-3352	-0-	721	1	2968	3	Y	35			66
						39	9							
12	7781 X	5149	-0-	-2632	-0-	927	1	4181	3	Y	37	46	1	57
						41	9							
TOTAL GAS PROD:		60,765		TOTAL CONDENSATE PROD:		439								

JOHNSON, L. A. WELL #: 1559A RRCID -> 228753 COMPL. DATE 01/30/2013										TOTAL DEPTH 13470 PERF.11250 - 13297				
01	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1497	3	28	9	Y	25	103	1	37
02	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1337	3	72	9	Y	65	8	8	94
03	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1595	3	140	9	Y	127	99	1	39
04	1650 X	1448	-0-	-202	-0-	1301	3	147	9	Y	134	105	1	18
05	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2434	3	156	9	Y	142	50	1	39
06	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4144	3	128	9	Y	116	50	1	40
07	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	1114	1	4664	3	Y	25	65	8	65
						28	9							
08	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	731	1	3801	3	Y	90	101	1	54
						99	9							
09	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	1099	1	4497	3	Y	55	51	1	58
						61	9							
*10	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4343	3	47	9	Y	43	48	1	53
11	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3738	3	87	9	Y	79	93	1	39
12	5456 X	3856	-0-	-1600	-0-	3823	3	33	9	Y	30			69
TOTAL GAS PROD:		41,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		931								

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 7051A RRCID -> 228755 COMPL. DATE 11/03/2011										TOTAL DEPTH 13646 PERF.11276 - 13527				
01	3689 X	2912	-0-	-777	-0-	2795	3	117	9	Y	106	39	8	114
02	3276 X	2901	-0-	-375	-0-	2767	3	134	9	Y	122	105	1	92
03	3627 X	3327	-0-	-300	-0-	3204	3	123	9	Y	112	106	1	64
04	3270 X	2940	-0-	-330	-0-	2921	3	19	9	Y	17	64	1	-0-
05	3255 X	1710	-0-	-1545	-0-	1696	3	14	9	Y	13	13	8	-0-
06	3210 X	2778	-0-	-432	-0-	2768	3	10	9	Y	9	9	8	-0-
07	3317 X	2319	-0-	-998	-0-	345	1	1974	3	Y	-0-			-0-
08	3317 X	1215	-0-	-2102	-0-	1215	3			Y	-0-			-0-
09	2940 X	1907	-0-	-1033	-0-	1907	3			Y	-0-			-0-
10	2883 X	1448	-0-	-1435	-0-	1448	3			Y	-0-			-0-
11	2790 X	1560	-0-	-1230	-0-	266	1	1294	3	Y	-0-			-0-
12	1984 N	1417	-0-	-567	-0-	1417	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,434		TOTAL CONDENSATE PROD:		379								

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
MEEK				WELL #: 3045	RRCID -> 228790	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	13516	PERF.11274	- 13281				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	2268	3	61	9	Y	55	41	8	43
02		2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2208	3	59	9	Y	54	46	8	51
03		2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2323	3	68	9	Y	62	54	1	18
04		2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2392	3	41	9	Y	37	33	8	22
05		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2607	3	57	9	Y	52	30	8	44
06		2430 X	2053	-0-	-377	-0-	2030	3	23	9	Y	21	11	8	54
07		2511 X	2230	-0-	-281	-0-	2217	3	13	9	Y	12			66
08		2666 X	2187	-0-	-479	-0-	2176	3	11	9	Y	10			76
09		2580 X	1887	-0-	-693	-0-	1880	3	7	9	Y	6	63	1	19
10		2666 X	1613	-0-	-1053	-0-	1610	3	3	9	Y	3			22
11		2160 X	1492	-0-	-668	-0-	1477	3	15	9	Y	14			36
12		2232 X	1750	-0-	-482	-0-	1738	3	12	9	Y	11			47
TOTAL GAS PROD:		25,296				TOTAL CONDENSATE PROD:		337							

FINSTERWALD DOBBS				WELL #: 1151A	RRCID -> 228820	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11446	- 13471				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3472 X	2313	-0-	-1159	-0-	2232	3	81	9	Y	74	20	8	90
02		2548 X	2135	-0-	-413	-0-	2039	3	96	9	Y	87	83	1	68
03		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2863	3	105	9	Y	95	81	1	57
04		2460 X	2318	-0-	-142	-0-	2134	3	184	9	Y	167	136	1	72
05		2542 X	1269	-0-	-1273	-0-	1049	3	220	9	Y	200	181	1	75
06		2880 X	2293	-0-	-587	-0-	2225	3	68	9	Y	62	8	8	129
07		2976 X	2869	-0-	-107	-0-	416	1	2378	3	Y	68			197
08		2976 X	992	-0-	-1984	-0-	713	3	279	9	Y	254	184	1	267
*09		2310 X	2126	-0-	-184	-0-	1972	3	154	9	Y	140	208	1	199
10		2294 X	1389	-0-	-905	-0-	1233	3	156	9	Y	142	189	1	152
*11		2790 X	404	-0-	-2386	-0-	228	3	176	9	Y	160	188	1	124
12		2201 N	952	-0-	-1249	-0-	883	3	69	9	Y	63			187
TOTAL GAS PROD:		22,028				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,512							

IRENE DIXON				WELL #: 7048	RRCID -> 228847	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	12920	PERF.10954	- 12811				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3937 X	2342	-0-	-1595	-0-	2328	3	14	9	Y	13	13	8	-0-
02		2716 X	1956	-0-	-760	-0-	1942	3	14	9	Y	13	13	8	-0-
03		3007 X	2122	-0-	-885	-0-	2107	3	15	9	Y	14	14	8	-0-
04		2280 X	1958	-0-	-322	-0-	1939	3	19	9	Y	17	17	8	-0-
05		2356 X	1917	-0-	-439	-0-	1907	3	10	9	Y	9	9	8	-0-
06		2040 N	1659	-0-	-381	-0-	1650	3	9	9	Y	8	8	8	-0-
07		2015 N	1906	-0-	-109	-0-	1906	3			Y	-0-			-0-
08		1922 N	1902	-0-	-20	-0-	1902	3			Y	-0-			-0-
09		1650 N	1456	-0-	-194	-0-	1456	3			Y	-0-			-0-
*10		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			Y	-0-			-0-
11		1830 N	1829	-0-	-1	-0-	1829	3			Y	-0-			-0-
*12		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,439				TOTAL CONDENSATE PROD:		74							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
L.A. JOHNSON		WELL #:		9059A	RRCID ->	229560	COMPL. DATE	07/04/2012	TOTAL DEPTH	13664	PERF.11266	- 13487
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	3999	3	107 9	Y	97	39 8	185
02	4816 X	2738	-0-	-2078	-0-	2626	3	112 9	Y	102	188 1	32
03	5332 X	3808	-0-	-1524	-0-	3684	3	124 9	Y	113	60 8	85
04	5400 X	3146	-0-	-2254	-0-	3122	3	24 9	Y	22	22 8	85
05	5580 X	3298	-0-	-2282	-0-	3243	3	55 9	Y	50	10 8	125
06	3960 X	2850	-0-	-1110	-0-	2783	3	67 9	Y	61	24 8	162
07	3813 X	3170	-0-	-643	-0-	609	1	2551 3	Y	9	143 1	28
						10	9					
08	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	642	1	3336 3	Y	3		31
						3	9					
09	3180 X	2909	-0-	-271	-0-	566	1	2318 3	Y	23		54
						25	9					
10	3286 X	2345	-0-	-941	-0-	2330	3	15 9	Y	14		68
11	3840 X	2240	-0-	-1600	-0-	2084	3	156 9	Y	142		210
12	2914 X	2735	-0-	-179	-0-	2735	3		Y	-0-		210

TOTAL GAS PROD: 37,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 636

PEAK WALSER		WELL #:		1429	RRCID ->	230133	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	13115	PERF.11068	- 12382
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2445	3	79 9	Y	72	14 8	108
02	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2157	3	24 9	Y	22	72 1	42
03	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2117	3	32 9	Y	29	18 8	53
04	2400 N	2085	-0-	-315	-0-	1997	3	88 9	Y	80	22 8	111
05	2418 N	2096	-0-	-322	-0-	2072	3	24 9	Y	22	82 1	41
06	2070 N	1760	-0-	-310	-0-	1729	3	31 9	Y	28	7 8	62
07	2077 N	1962	-0-	-115	-0-	1962	3		Y	-0-		62
08	2108 N	1945	-0-	-163	-0-	1945	3		Y	-0-		62
09	1740 N	1646	-0-	-94	-0-	1604	3	42 9	Y	38		100
*10	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3		Y	-0-		100
11	1890 N	1731	-0-	-159	-0-	1710	3	21 9	Y	19		119
12	1705 N	1402	-0-	-303	-0-	1401	3	1 9	Y	1		120

TOTAL GAS PROD: 23,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

DIXON, IRENE		WELL #:		1148	RRCID ->	230141	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	12835	PERF.11010	- 12764
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	2635 X	2384	-0-	-251	-0-	2374	3	10 9	Y	9	9 8	-0-
02	2268 X	2218	-0-	-50	-0-	2203	3	15 9	Y	14	14 8	-0-
03	2511 X	2086	-0-	-425	-0-	2074	3	12 9	Y	11	11 8	-0-
04	2340 X	1899	-0-	-441	-0-	1881	3	18 9	Y	16	16 8	-0-
05	2449 X	2066	-0-	-383	-0-	2055	3	11 9	Y	10	10 8	-0-
06	2010 N	1823	-0-	-187	-0-	1815	3	8 9	Y	7	7 8	-0-
07	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3		Y	-0-		-0-
08	2077 N	2063	-0-	-14	-0-	2063	3		Y	-0-		-0-
09	1830 N	1696	-0-	-134	-0-	1696	3		Y	-0-		-0-
*10	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3		Y	-0-		-0-
11	2010 N	1901	-0-	-109	-0-	1901	3		Y	-0-		-0-
12	1767 N	1629	-0-	-138	-0-	1629	3		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 23,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HELTON WELL #: 9060A RRCID -> 230221 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 13540 PERF.11246 - 13466

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5629	3	108	9	Y	98	63 1	38
02		5964 X	5474	-0-	-490	-0-	5379	3	95	9	Y	86	42 8	82
03		6603 X	6142	-0-	-461	-0-	6066	3	76	9	Y	69	64 1	50
04		6360 X	5137	-0-	-1223	-0-	5049	3	88	9	Y	80	65 1	33
05		6386 X	6165	-0-	-221	-0-	6088	3	77	9	Y	70	32 8	71
06		5940 X	5726	-0-	-214	-0-	5692	3	34	9	Y	31	23 8	79
07		6138 X	5836	-0-	-302	-0-	5805	3	31	9	Y	28	65 1	42
08		6169 X	3792	-0-	-2377	-0-	3760	3	32	9	Y	29		71
*09		5970 X	3903	-0-	-2067	-0-	3816	3	87	9	Y	79	62 1	88
10		6169 X	3269	-0-	-2900	-0-	3234	3	35	9	Y	32	60 1	60
*11		5730 X	3506	-0-	-2224	-0-	3485	3	21	9	Y	19	52 1	27
12		5456 X	3435	-0-	-2021	-0-	3421	3	14	9	Y	13		40

TOTAL GAS PROD: 58,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 634

MEEK WELL #: 5045 RRCID -> 230401 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13547 PERF.11351 - 13238

01		2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2386	3	19	9	N	17	17 8	42
02		2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2062	3	26	9	N	24	24 8	42
03		2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2353	3	24	9	N	22	22 8	42
04		2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2374	3	20	9	N	18	18 8	42
05		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2628	3	14	9	N	13	13 8	42
06		2340 X	2296	-0-	-44	-0-	2285	3	11	9	N	10	10 8	42
07		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-		42
08		2635 X	2487	-0-	-148	-0-	2487	3			N	-0-		42
09		2550 X	2545	-0-	-5	-0-	2545	3			N	-0-		42
*10		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-		42
11		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-		42
12		2635 N	2056	-0-	-579	-0-	2056	3			N	-0-		42

TOTAL GAS PROD: 29,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

PEAK BOURASSA WELL #: 406 RRCID -> 230409 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12848 PERF.10974 - 12667

01		3100 N	3691	-0-	591	591	3685	3	6	9	N	5	5 8	55
02		2800 N	2491	-0-	-309	282	2490	3	1	9	N	1	1 8	55
03		3100 N	2821	-0-	-279	3	2814	3	7	9	N	6	6 8	55
04		2620 X	2617	-0-	-3	-0-	2614	3	3	9	N	3	3 8	55
05		2387 X	2172	-0-	-215	-0-	2164	3	8	9	N	7	4 1	55
06		SHUT IN	348	-0-	348	348	345	3	3	9	N	3	3 1	55
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	348					N	-0-		55
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	348					N	-0-		55
09		348 X	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-		55
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55

TOTAL GAS PROD: 14,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
PEAK BOURASSA		WELL #:		1207	RRCID ->	230444	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	12989	PERF.	11236 - 12812		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3		Y	-0-			12	
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3		Y	-0-			12	
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		Y	-0-			12	
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		Y	-0-			12	
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	746	3	25 9	Y	23			34	
06	750 N	746	-0-	-4	-0-	738	3	8 9	Y	7	1 1		40	
07	775 N	747	-0-	-28	-0-	746	3	1 9	Y	1	1 1		40	
08	775 N	735	-0-	-40	-0-	735	3		Y	-0-			40	
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	747	3	6 9	Y	5	27 1		18	
*10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3		Y	-0-			18	
*11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	811	3	2 9	Y	2	2 1		18	
*12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	855	3	2 9	Y	2	2 1		18	
TOTAL GAS PROD:		9,250				TOTAL CONDENSATE PROD:				40				

RAMP ET AL		WELL #:		5023	RRCID ->	230741	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	12415	PERF.	11474 - 12334		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3534 X	2471	-0-	-1063	-0-	175	1	2251 3	N	41	173 1		43	
02	3472 X	2800	-0-	-672	-0-	168	1	2628 3	N	4			47	
03	3844 X	3048	-0-	-796	-0-	186	1	2852 3	N	9	1 8		55	
04	3630 X	3136	-0-	-494	-0-	180	1	2945 3	N	10			65	
05	3131 X	2700	-0-	-431	-0-	96	1	2598 3	N	5			70	
06	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3466	3	28 9	N	25			95	
07	3255 X	3023	-0-	-232	-0-	2997	3	26 9	N	24			119	
08	3255 X	2910	-0-	-345	-0-	2900	3	10 9	N	9			128	
09	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3		N	-0-			128	
*10	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3133	3	20 9	N	18	119 1		27	
11	3480 X	2267	-0-	-1213	-0-	2261	3	6 9	N	5			32	
12	3286 X	2907	-0-	-379	-0-	2878	3	29 9	N	26			58	
TOTAL GAS PROD:		35,089				TOTAL CONDENSATE PROD:				176				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
RAMP		WELL #:		2050	RRCID ->	230907	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	12417	PERF.11060	- 12357		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	90 1	1129 3	N	29	175 1			61
							32 9							
02		871 N	871	-0-	-0-	-0-	84 1	779 3	N	7				68
							8 9							
03		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	93 1	989 3	N	4	2 8			70
							4 9							
04		1200 N	973	-0-	-227	-0-	90 1	869 3	N	13				83
							14 9							
05		999 N	999	-0-	-0-	-0-	54 1	927 3	N	16				99
							18 9							
06		1050 N	945	-0-	-105	-0-	934 3	11 9	N	10				109
07		992 N	952	-0-	-40	-0-	927 3	25 9	N	23				132
08		992 N	700	-0-	-292	-0-	697 3	3 9	N	3				135
09		679 N	679	-0-	-0-	-0-	649 3	30 9	N	27				162
*10		427 N	427	-0-	-0-	-0-	420 3	7 9	N	6	121 1			47
11		690 N	359	-0-	-331	-0-	359 3		N	-0-				47
12		713 N	616	-0-	-97	-0-	616 3		N	-0-				47
TOTAL GAS PROD:			9,858	TOTAL CONDENSATE PROD:			138							

WALKER 52		WELL #:		4	RRCID ->	230927	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	12493	PERF.11032	- 12377		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1490 3	9 9	N	8				98
02		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1621 3	24 9	N	22				120
03		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1671 3	30 9	N	27	5 8			142
04		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1677 3	18 9	N	16				158
05		1829 N	1651	-0-	-178	-0-	1629 3	22 9	N	20				178
06		1650 N	1605	-0-	-45	-0-	1590 3	15 9	N	14				192
07		1767 N	1453	-0-	-314	-0-	1441 3	12 9	N	11				203
*08		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1737 3	46 9	N	42	175 1			70
*09		3000 N	5781	-0-	2781	-0-	5781 3		N	-0-				70
*10		3100 N	1708	-0-	-1392	-0-	1696 3	12 9	N	11	34 1			47
*11		2952 N	1563	-0-	-1389	-0-	1563 3		N	-0-				47
12		1550 N	1541	-0-	-9	-0-	1496 3	45 9	N	41				88
TOTAL GAS PROD:			23,625	TOTAL CONDENSATE PROD:			212							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
DOBBS, FINSTERWALD		WELL #:		1351A	RRCID ->	230946	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	12649	PERF.11287	- 12474	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1101 N	1101	-0-	-0-	1091 3	10 9	Y		9			22
02		1100 N	1100	-0-	-0-	1091 3	9 9	Y		8			30
03		1480 N	1480	-0-	-0-	1463 3	17 9	Y		15	31 1		14
04		1131 N	1131	-0-	-0-	1131 3		Y		-0-			14
05		1570 N	1570	-0-	-0-	1479 3	91 9	Y		83	32 8		65
06		1962 N	1962	-0-	-0-	1916 3	46 9	Y		42	75 1	16 8	16
07		3100 N	3223	-0-	123	475 1	2718 3	Y		27			43
						30 9							
08		2686 N	2563	-0-	-123	2556 3	7 9	Y		6			49
*09		2242 N	2242	-0-	-0-	2242 3		Y		-0-			49
*10		2373 N	2373	-0-	-0-	2365 3	8 9	Y		7			56
*11		2007 X	2007	-0-	-0-	50 1	1940 3	Y		15			71
						17 9							
12		2852 X	1238	-0-	-1614	1236 3	2 9	Y		2			73
TOTAL GAS PROD:		21,990				TOTAL CONDENSATE PROD:				214			

HELTON		WELL #:		5060A	RRCID ->	230967	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	13512	PERF.11321	- 13352	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2909 N	2909	-0-	-0-	2822 3	87 9	N		79	18 8		98
02		2171 N	2171	-0-	-0-	2096 3	75 9	N		68	28 8		138
03		2237 N	2237	-0-	-0-	2152 3	85 9	N		77	162 1	26 8	27
04		3000 N	3204	-0-	204	3197 3	7 9	N		6			33
05		2437 N	2233	-0-	-204	2177 3	56 9	N		51	6 8		78
06		2160 N	1479	-0-	-681	1433 3	46 9	N		42	12 8		108
07		SHUT IN	6	-0-	6	6 3		N		-0-			108
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	6		N		-0-			108
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	6		N		-0-			108
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	6		N		-0-			108
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	6		N		-0-			108
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	6		N		-0-			108
TOTAL GAS PROD:		14,239				TOTAL CONDENSATE PROD:				323			

DIXON, IRENE		WELL #:		1648	RRCID ->	231010	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	13120	PERF.11124	- 12990	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3162 X	2465	-0-	-697	2447 3	18 9	Y		16	11 8		40
02		2576 X	2270	-0-	-306	2229 3	41 9	Y		37	12 8		65
03		3010 X	3010	-0-	-0-	2988 3	22 9	Y		20	12 8		73
04		2400 X	1481	-0-	-919	1453 3	28 9	Y		25	16 8		82
05		2511 X	2335	-0-	-176	2328 3	7 9	Y		6			88
06		2910 X	1865	-0-	-1045	1859 3	6 9	Y		5	5 8		88
07		3007 X	1975	-0-	-1032	1975 3		Y		-0-			88
08		3007 X	2104	-0-	-903	2103 3	1 9	Y		1	72 1		17
*09		2250 X	1777	-0-	-473	1777 3		Y		-0-			17
10		2325 X	1939	-0-	-386	1929 3	10 9	Y		9			26
*11		2040 X	1733	-0-	-307	1733 3		Y		-0-			26
12		1829 N	1723	-0-	-106	1722 3	1 9	Y		1			27
TOTAL GAS PROD:		24,677				TOTAL CONDENSATE PROD:				120			

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579												
HELTON WELL #: 1360A RRCID -> 231056 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11228 - 13098												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-	16 1	3
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	27 3	1 9	Y	1		4
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	14 3	1 9	Y	1	5 1	-0-
04		79 N	79	-0-	-0-	-0-	46 3	33 9	Y	30	20 1	10
05		87 N	87	-0-	-0-	-0-	78 3	9 9	Y	8		18
06		140 N	140	-0-	-0-	-0-	134 3	6 9	Y	5		23
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	98 3	4 9	Y	4	26 1	1
08		93 N	51	-0-	-42	-0-	51 3		Y	-0-	1 1	-0-
09		120 N	62	-0-	-58	-0-	62 3		Y	-0-		-0-
*10		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		Y	-0-		-0-
*11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		Y	-0-		-0-
*12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			818			TOTAL CONDENSATE PROD:			49			

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 1451A RRCID -> 231664 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11488 - 13540												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	58 3	7 9	Y	6	6 1 2 8	1
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	52 3	3 9	Y	3	2 8	2
03		265 N	265	-0-	-0-	-0-	250 3	15 9	Y	14	8 1 5 8	3
04		432 N	432	-0-	-0-	-0-	423 3	9 9	Y	8	2 8	9
05		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2143 3	315 9	Y	286	50 1 138 8	107
06		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2344 3	131 9	Y	119	60 1 107 8	59
07		3100 N	3765	-0-	665	665	552 1	3155 3	Y	53	67 1	45
08		3100 N	3619	-0-	519	1184	3562 3	57 9	Y	52	64 1	33
*09		3000 N	4153	-0-	1153	2337	4098 3	55 9	Y	50	56 1	27
*10		3100 N	4074	-0-	974	3311	4012 3	62 9	Y	56		83
*11		6781 X	3470	-0-	-3311	-0-	584 1	2847 3	Y	35	62 1	56
12		4278 X	2939	-0-	-1339	-0-	39 9	2887 3	Y	47		103
TOTAL GAS PROD:			27,770			TOTAL CONDENSATE PROD:			729			

DEREK 12 WELL #: 3 RRCID -> 232199 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11035 - 12314												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

01		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-		54
02		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3		N	-0-		54
03		927 N	927	-0-	-0-	-0-	925 3	2 9	N	2	2 8	54
04		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3		N	-0-		54
05		899 N	756	-0-	-143	-0-	755 3	1 9	N	1	1 8	54
06		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3		N	-0-		54
07		775 N	725	-0-	-50	-0-	725 3		N	-0-		54
08		744 N	703	-0-	-41	-0-	703 3		N	-0-		54
09		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3		N	-0-		54
*10		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3		N	-0-		54
*11		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3		N	-0-		54
*12		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3		N	-0-		54
TOTAL GAS PROD:			9,814			TOTAL CONDENSATE PROD:			3			

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
 HELTON WELL #: 1560A RRCID -> 232581 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 13640 PERF.10684 - 10880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	747	3	25	9	Y	23	64	1		36
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	704	3	31	9	Y	28				64
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	838	3	32	9	Y	29	70	1		23
04	750 N	689	-0-	-61	-0-	649	3	40	9	Y	36	47	1		12
05	806 N	785	-0-	-21	-0-	776	3	9	9	Y	8				20
06	840 N	698	-0-	-142	-0-	691	3	7	9	Y	6				26
07	3100 N	7685	-0-	4585	4585	7278	3	407	9	Y	370	267	1		129
08	3100 N	13819	-0-	10719	15304	13498	3	321	9	Y	292	361	1		60
09	26537 X	11233	-0-	-15304	-0-	10976	3	257	9	Y	234	179	1		115
*10	12628 X	12628	-0-	-0-	-0-	12446	3	182	9	Y	165	176	1		104
11	11074 X	11074	-0-	-0-	-0-	10884	3	190	9	Y	173	182	1		95
*12	9554 X	9554	-0-	-0-	-0-	9326	3	228	9	Y	207	191	1		111
TOTAL GAS PROD:		70,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,571									

WALSER WELL #: 1729 RRCID -> 232587 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 12992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1423	3	1	9	N	1	1	8		54
02	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1237	3	111	9	N	101	1	8		154
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1181	3	4	9	N	4	4	8		154
04	1380 N	1063	-0-	-317	-0-	1060	3	3	9	N	3	3	8		154
05	1488 N	1268	-0-	-220	-0-	1244	3	24	9	N	22	3	8		173
06	1140 N	1080	-0-	-60	-0-	1071	3	9	9	N	8	2	8		179
07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-				179
08	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1277	3	53	9	N	48	144	1		83
09	1080 N	1075	-0-	-5	-0-	1075	3			N	-0-				83
*10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-				83
11	1290 N	1161	-0-	-129	-0-	1159	3	2	9	N	2				85
12	1116 N	1045	-0-	-71	-0-	1043	3	2	9	N	2				87
TOTAL GAS PROD:		14,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		191									

WALSER WELL #: 730 RRCID -> 233378 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10829 - 12837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	642	1	4694	3	Y	136	62	8		180
02	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	150	9	527	1	Y	143	101	1	61 8	161
03	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	157	9	479	1	Y	84	64	8		181
04	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	92	9	514	1	Y	105	71	8		215
05	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	116	9	574	1	Y	60	119	1	47 8	109
06	5310 X	3767	-0-	-1543	-0-	66	9	570	1	Y	48	38	8		119
07	5425 X	4905	-0-	-520	-0-	53	9	604	1	Y	9				128
08	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	10	9	652	1	Y	44	102	1		70
09	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	48	9	646	1	Y	-0-				70
*10	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	653	1	5265	3	Y	-0-				70
11	6210 X	5463	-0-	-747	-0-	622	1	5392	3	Y	107	124	1		53
12	6417 X	5758	-0-	-659	-0-	118	9	677	1	Y	22				75
TOTAL GAS PROD:		61,499		TOTAL CONDENSATE PROD:		758									

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579												
MEEK		WELL #:		1045A	RRCID ->	233464	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	13573	PERF.	11469	- 13438			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	936	3	72	9	N	65	188	1	12	8	43
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	844	3	26	9	N	24	17	8			50
03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	818	3	41	9	N	37	10	8			77
04	990 N	910	-0-	-80	-0-	874	3	36	9	N	33	3	8			107
05	961 N	714	-0-	-247	-0-	714	3			N	-0-					107
06	840 N	752	-0-	-88	-0-	748	3	4	9	N	4	1	8			110
07	899 N	851	-0-	-48	-0-	760	3	91	9	N	83	183	1			10
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1063	3	3	9	N	3					13
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					13
*10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	924	3	8	9	N	7					20
11	1020 N	741	-0-	-279	-0-	741	3			N	-0-					20
12	1054 X	554	-0-	-500	-0-	554	3			N	-0-					20
TOTAL GAS PROD:		10,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		256										

PEAK BOURASSA		WELL #:		907	RRCID ->	233475	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11200	- 12681			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DOBBS, FINSTERWALD		WELL #:		1351	RRCID ->	234039	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	13740	PERF.	11492	- 13513			
01	2852 X	2538	-0-	-314	-0-	2493	3	45	9	Y	41	20	8	48		
02	2632 X	2522	-0-	-110	-0-	2477	3	45	9	Y	41	24	8	65		
03	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3055	3	58	9	Y	53	68	1	21	8	29
04	2880 X	2459	-0-	-421	-0-	2455	3	4	9	Y	4	4	8			29
05	2790 X	1944	-0-	-846	-0-	1865	3	79	9	Y	72	20	8			81
06	3000 X	1566	-0-	-1434	-0-	1527	3	39	9	Y	35	91	1	9	8	16
07	3100 X	1746	-0-	-1354	-0-	255	1	1461	3	Y	27					43
						30	9									
08	3100 X	1659	-0-	-1441	-0-	1652	3	7	9	Y	6					49
09	2460 X	1445	-0-	-1015	-0-	1445	3			Y	-0-					49
10	1953 X	1346	-0-	-607	-0-	1338	3	8	9	Y	7					56
11	1680 X	1058	-0-	-622	-0-	4	1	1037	3	Y	15					71
						17	9									
12	1488 N	783	-0-	-705	-0-	781	3	2	9	Y	2					73
TOTAL GAS PROD:		22,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		303										

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		251	RRCID ->	234091	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11446	- 13538		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		412 N	412	-0-	-0-	-0-	408 3	4 9	Y	4		4 8		-0-
02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	208 3	3 9	Y	3		3 8		-0-
03		134 N	134	-0-	-0-	-0-	133 3	1 9	Y	1		1 8		-0-
04		390 N	291	-0-	-99	-0-	291 3		Y	-0-				-0-
05		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1369 3	70 9	Y	64		61 8		3
06		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1363 3	63 9	Y	57		57 8		3
07		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	402 1	2300 3	Y	-0-				3
08		3058 N	3058	-0-	-0-	-0-	3058 3		Y	-0-				3
09		3000 N	3436	-0-	436	-0-	436 3		Y	-0-				3
*10		3100 N	3612	-0-	512	-0-	948 3		Y	-0-				3
11		3000 N	4684	-0-	1684	-0-	2632 3	798 1	Y	-0-				3
*12		5364 X	2732	-0-	-2632	-0-	2732 3	3886 3	Y	-0-				3
TOTAL GAS PROD:				24,137		TOTAL CONDENSATE PROD:				129				

SHELL FEE 57		WELL #:		2	RRCID ->	234109	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11512	- 12363		
01		6386 X	4393	-0-	-1993	-0-	147 1	4130 3	N	105				253
							116 9							
02		5516 X	4044	-0-	-1472	-0-	162 1	3761 3	N	110		196 1		167
							121 9							
03		6107 X	4863	-0-	-1244	-0-	186 1	4497 3	N	164		191 1		140
							180 9							
04		5610 X	3798	-0-	-1812	-0-	72 1	3635 3	N	83				223
							91 9							
05		5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	5560 3	169 9	N	154		207 1		170
06		5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5627 3	135 9	N	123		200 1		93
07		4867 X	4107	-0-	-760	-0-	4009 3	98 9	N	89				182
08		5735 X	5136	-0-	-599	-0-	5051 3	85 9	N	77		164 1		95
09		5550 X	3438	-0-	-2112	-0-	3372 3	66 9	N	60				155
10		5735 X	4948	-0-	-787	-0-	4809 3	139 9	N	126		209 1		72
11		5760 X	2448	-0-	-3312	-0-	2415 3	33 9	N	30				102
*12		4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	27 1	4252 3	N	136				238
							150 9							
TOTAL GAS PROD:				53,095		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,257				

HELTON		WELL #:		860A	RRCID ->	234517	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	13466	PERF.12078	- 13276		
01		3875 X	3103	-0-	-772	-0-	3006 3	97 9	Y	88		72 1	13 8	44
02		3668 X	2189	-0-	-1479	-0-	2120 3	69 9	Y	63		17 8		90
03		4061 X	2543	-0-	-1518	-0-	2487 3	56 9	Y	51		71 1	15 8	55
04		3870 X	2994	-0-	-876	-0-	2909 3	85 9	Y	77		70 1	27 8	35
05		3751 X	3244	-0-	-507	-0-	3180 3	64 9	Y	58		16 8		77
06		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3101 3	15 9	Y	14		5 8		86
07		3100 X	1871	-0-	-1229	-0-	1836 3	35 9	Y	32		71 1		47
08		3255 X	1762	-0-	-1493	-0-	1725 3	37 9	Y	34				81
09		3150 X	1324	-0-	-1826	-0-	1225 3	99 9	Y	90		70 1		101
10		3255 X	1086	-0-	-2169	-0-	1046 3	40 9	Y	36		69 1		68
11		3120 X	1414	-0-	-1706	-0-	1391 3	23 9	Y	21		59 1		30
12		1860 X	1222	-0-	-638	-0-	1205 3	17 9	Y	15				45
TOTAL GAS PROD:				25,868		TOTAL CONDENSATE PROD:				579				

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579												
DODD WELL #: 3046 RRCID -> 234519 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13720 PERF.11037 - 13498												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		639 N	639	-0-	-0-	-0-	627 3	12 9	N	11	11 8	133
02		432 N	432	-0-	-0-	-0-	419 3	13 9	N	12	12 8	133
03		276 N	276	-0-	-0-	-0-	269 3	7 9	N	6	6 8	133
04		630 N	269	-0-	-361	-0-	262 3	7 9	N	6	6 8	133
05		465 N	335	-0-	-130	-0-	309 3	26 9	N	24	6 8	151
06		446 N	446	-0-	-0-	-0-	324 3	122 9	N	111	182 1	76
07		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-	48 1	28
08		341 N	267	-0-	-74	-0-	267 3		N	-0-		28
09		450 N	238	-0-	-212	-0-	238 3		N	-0-		28
*10		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-		28
11		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-		28
12		248 N	240	-0-	-8	-0-	240 3		N	-0-		28
TOTAL GAS PROD:			4,020			TOTAL CONDENSATE PROD:			170			

PEAK BOURASSA WELL #: 906 RRCID -> 234771 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11004 - 12691												

01		3069 X	2719	-0-	-350	-0-	821 1	1823 3	Y	68	3 8	208
02		3052 X	2461	-0-	-591	-0-	75 9	710 1	Y	19	185 1	41
03		3379 X	1864	-0-	-1515	-0-	21 9	771 1	Y	43	2 8	82
04		3000 X	2812	-0-	-188	-0-	47 9	900 1	Y	25	1 8	106
05		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	28 9	885 1	Y	32	5 1	131
06		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	35 9	771 1	Y	44	5 1	170
07		2883 X	2189	-0-	-694	-0-	48 9	820 1	Y	44	190 1	24
08		3472 X	3252	-0-	-220	-0-	23 9	875 1	Y	21	40 1	5
*09		3360 X	3193	-0-	-167	-0-	13 9	880 1	Y	12	5 1	12
10		3472 X	3188	-0-	-284	-0-	12 9	878 1	Y	11		23
*11		3180 X	2504	-0-	-676	-0-	29 9	890 1	Y	26	7 1	42
12		3255 X	696	-0-	-2559	-0-	689 1	7 9	Y	6	4 1	44
TOTAL GAS PROD:			31,512			TOTAL CONDENSATE PROD:			351			

BARKER WELL #: 1753A RRCID -> 234789 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11342 - 13346												

01		3224 X	2920	-0-	-304	-0-	2900 3	20 9	Y	18	18 8	-0-
02		2548 X	2363	-0-	-185	-0-	2340 3	23 9	Y	21	21 8	-0-
03		2821 X	2561	-0-	-260	-0-	2543 3	18 9	Y	16	16 8	-0-
04		3120 X	2245	-0-	-875	-0-	2245 3		Y	-0-		-0-
05		2914 X	2166	-0-	-748	-0-	2165 3	1 9	Y	1	1 8	-0-
06		2640 X	2028	-0-	-612	-0-	2028 3		Y	-0-		-0-
07		2604 X	1998	-0-	-606	-0-	1998 3		Y	-0-		-0-
08		2170 N	1763	-0-	-407	-0-	1763 3		Y	-0-		-0-
09		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2427 3	20 9	Y	18		18
*10		3100 N	3107	-0-	7	7	3057 3	50 9	Y	45		63
11		3000 N	3598	-0-	598	605	3558 3	40 9	Y	36		99
*12		2907 N	2302	-0-	-605	-0-	2262 3	40 9	Y	36	91 1	44
TOTAL GAS PROD:			29,498			TOTAL CONDENSATE PROD:			191			

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579														
FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 351A RRCID -> 234795 COMPL. DATE 02/05/2013										TOTAL DEPTH	13710	PERF.11254 - 13569		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		385 N	385	-0-	-0-	-0-	365 3	20 9	Y	18			35	
02		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1105 3	48 9	Y	44	24 8		55	
03		388 N	388	-0-	-0-	-0-	382 3	6 9	Y	5	45 1		15	
04		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1326 3	142 9	Y	129	78 8		66	
05		3100 N	4078	-0-	978	978	3852 3	226 9	Y	205	51 1	172 8	48	
06		5453 X	4475	-0-	-978	-0-	4317 3	158 9	Y	144	48 1	111 8	33	
07		6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	963 1	5507 3	Y	35			68	
							39 9							
08		6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	5991 3	54 9	Y	49			117	
09		5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	5346 3	72 9	Y	65	168 1		14	
*10		6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	5972 3	34 9	Y	31			45	
11		5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	910 1	4436 3	Y	37	53 1		29	
							41 9							
12		6510 X	4391	-0-	-2119	-0-	4360 3	31 9	Y	28			57	
TOTAL GAS PROD:			45,703					TOTAL CONDENSATE PROD:			790			

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 1051A RRCID -> 234814 COMPL. DATE 02/08/2013										TOTAL DEPTH	13765	PERF.11463 - 13587		
01		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1375 3	80 9	Y	73	2 8		138	
02		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1532 3	36 9	Y	33	6 8		165	
03		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1246 3	26 9	Y	24	135 1	7 8	47	
04		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1703 3	179 9	Y	163	41 8		169	
05		3031 N	3031	-0-	-0-	-0-	2794 3	237 9	Y	215	131 1	131 8	122	
06		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	2940 3	167 9	Y	152	120 1	71 8	83	
07		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	612 1	3498 3	Y	86			169	
							95 9							
08		4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4279 3	136 9	Y	124			293	
09		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4248 3	177 9	Y	161	420 1		34	
*10		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4415 3	86 9	Y	78			112	
11		5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	841 1	4097 3	Y	93	132 1		73	
							102 9							
12		4588 X	3248	-0-	-1340	-0-	3172 3	76 9	Y	69			142	
TOTAL GAS PROD:			38,149					TOTAL CONDENSATE PROD:			1,271			

MEEK WELL #: 1145 RRCID -> 234815 COMPL. DATE 12/21/2007										TOTAL DEPTH	13515	PERF.11262 - 13272		
01		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2578 3	106 9	N	96	26 8		138	
02		2408 X	2237	-0-	-171	-0-	2156 3	81 9	N	74	24 8		188	
03		2666 X	2339	-0-	-327	-0-	2277 3	62 9	N	56	177 1	19 8	48	
04		2640 X	1302	-0-	-1338	-0-	1296 3	6 9	N	5			53	
05		2697 X	1072	-0-	-1625	-0-	1050 3	22 9	N	20	1 8		72	
06		2610 X	2292	-0-	-318	-0-	2201 3	91 9	N	83	12 8		143	
07		2480 X	1800	-0-	-680	-0-	1772 3	28 9	N	25			168	
08		2325 X	2208	-0-	-117	-0-	2173 3	35 9	N	32			200	
09		2220 X	1962	-0-	-258	-0-	1918 3	44 9	N	40	182 1		58	
10		2294 X	1879	-0-	-415	-0-	1865 3	14 9	N	13			71	
11		2280 X	1802	-0-	-478	-0-	1655 3	147 9	N	134			205	
12		2201 X	1752	-0-	-449	-0-	1708 3	44 9	N	40	194 1		51	
TOTAL GAS PROD:			23,329					TOTAL CONDENSATE PROD:			618			

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
 FINSTERWALD DOBBS WELL #: 851A RRCID -> 235161 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13644 PERF.11280 - 13509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387 X	1688	-0-	-699	-0-	1646 3	42 9	Y	38	61 1		9
02	2156 X	333	-0-	-1823	-0-	331 3	2 9	Y	2	2 8		9
03	2387 X	27	-0-	-2360	-0-	27 3		Y	-0-			9
04	2310 X	258	-0-	-2052	-0-	245 3	13 9	Y	12	12 8		9
05	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2623 3	117 9	Y	106	95 8		20
06	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2654 3	133 9	Y	121	96 8		45
07	3100 N	4187	-0-	1087	1087	612 1	3503 3	Y	65	70 1		40
						72 9						
08	3100 N	3409	-0-	309	1396	3333 3	76 9	Y	69			109
09	3000 N	2814	-0-	-186	1210	2774 3	40 9	Y	36			145
*10	3100 N	3046	-0-	-54	1156	2823 3	223 9	Y	203	215 1		133
*11	4193 X	3037	-0-	-1156	-0-	500 1	2435 3	Y	93			226
						102 9						
12	4092 X	1760	-0-	-2332	-0-	1731 3	29 9	Y	26	155 1		97
TOTAL GAS PROD:		26,086							771			
						TOTAL CONDENSATE PROD:						

JOHNSON, L. A. WELL #: 1059A RRCID -> 235544 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 13247

01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	58 3	81 9	Y	74	86 1		38
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-			38
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-			38
04	120 N	57	-0-	-63	-0-	48 3	9 9	Y	8			46
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	231 3	7 9	Y	6			52
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	472 3	119 9	Y	108	97 1		63
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	434 3	30 9	Y	27	22 1		68
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	692 3	7 9	Y	6			74
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		Y	-0-			74
*10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		Y	-0-			74
11	420 N	235	-0-	-185	-0-	233 3	2 9	Y	2			76
*12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		Y	-0-			76
TOTAL GAS PROD:		3,911							231			
						TOTAL CONDENSATE PROD:						

WALKER 29 WELL #: 4 RRCID -> 235639 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11437 - 12504

01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	998 3	100 9	N	91	3 8		128
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	790 3	15 9	N	14	2 8		140
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	831 3	10 9	N	9	4 8		145
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1058 3	7 9	N	6	1 8		150
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1010 3	2 9	N	2	2 8		150
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	939 3	13 9	N	12			162
07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	990 3	23 9	N	21			183
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	937 3	33 9	N	30	181 1		32
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	792 3	29 9	N	26			58
*10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	733 3	11 9	N	10			68
11	870 N	800	-0-	-70	-0-	750 3	50 9	N	45	85 1		28
12	837 N	711	-0-	-126	-0-	701 3	10 9	N	9			37
TOTAL GAS PROD:		10,832							275			
						TOTAL CONDENSATE PROD:						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579														
L.A. JOHNSON WELL #: 259A RRCID -> 235739 COMPL. DATE 03/01/2008										TOTAL DEPTH 13500	PERF.11075	- 13184		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1246 3	18 9	Y	16				36
02		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1075 3	22 9	Y	20				56
03		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1246 3	28 9	Y	25	62	1		19
04		1230 N	975	-0-	-255	-0-	961 3	14 9	Y	13				32
05		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1198 3	17 9	Y	15				47
06		1230 N	1178	-0-	-52	-0-	1168 3	10 9	Y	9				56
07		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1203 3	15 9	Y	14	50	1		20
08		1209 N	1167	-0-	-42	-0-	1164 3	3 9	Y	3				23
09		1170 N	1137	-0-	-33	-0-	1129 3	8 9	Y	7				30
*10		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1169 3	1 9	Y	1				31
11		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1138 3	15 9	Y	14				45
12		1178 N	1145	-0-	-33	-0-	1145 3		Y	-0-				45
TOTAL GAS PROD:			13,993			TOTAL CONDENSATE PROD:			137					

PEAK BOURASSA WELL #: 806 RRCID -> 235964 COMPL. DATE 04/06/2008										TOTAL DEPTH 12915	PERF.10985	- 12762		
01		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1244 3	4 9	N	4	4	8		152
02		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1703 3	28 9	N	25	1	8		176
03		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1773 3	91 9	N	83	175	1	5 8	79
04		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1726 3	13 9	N	12	2	8		89
05		1922 N	1583	-0-	-339	-0-	1552 3	31 9	N	28	3	1	2 8	112
06		1800 N	1464	-0-	-336	-0-	1453 3	11 9	N	10	2	1	1 8	119
07		1798 N	1373	-0-	-425	-0-	1358 3	15 9	N	14	2	1		131
08		1581 N	1311	-0-	-270	-0-	1292 3	19 9	N	17	132	1		16
09		1470 N	1207	-0-	-263	-0-	1206 3	1 9	N	1	2	1		15
*10		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1167 3	3 9	N	3				18
11		1260 N	1172	-0-	-88	-0-	1169 3	3 9	N	3	3	1		18
12		1240 N	1151	-0-	-89	-0-	1149 3	2 9	N	2	2	1		18
TOTAL GAS PROD:			17,013			TOTAL CONDENSATE PROD:			202					

RAMP 30 WELL #: 2 RRCID -> 236011 COMPL. DATE 10/30/2007										TOTAL DEPTH 12800	PERF.11377	- 12727		
01		571 N	571	-0-	-0-	-0-	54 1	477 3	N	36				145
							40 9							
02		578 N	578	-0-	-0-	-0-	132 1	425 3	N	19				164
							21 9							
03		495 N	495	-0-	-0-	-0-	36 1	411 3	N	44	1	8		207
							48 9							
04		540 N	432	-0-	-108	-0-	379 3	53 9	N	48				255
05		651 N	449	-0-	-202	-0-	404 3	45 9	N	41	192	1		104
06		555 N	555	-0-	-0-	-0-	535 3	20 9	N	18				122
07		434 N	417	-0-	-17	-0-	393 3	24 9	N	22				144
08		470 N	470	-0-	-0-	-0-	422 3	48 9	N	44				188
09		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3		N	-0-	188	1		-0-
*10		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3		N	-0-				-0-
11		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3		N	-0-				-0-
*12		903 X	903	-0-	-0-	-0-	802 3	101 9	N	92				92
TOTAL GAS PROD:			7,279			TOTAL CONDENSATE PROD:			364					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579												
COURTNEY		WELL #:		2031	RRCID ->	236012	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11799	-	12960		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73				125
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88				213
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	188	1		85
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43				128
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25				153
06		5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5301	2	11	9	N	10				163
07		5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5276	3	4	9	N	4				167
08		5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	4986	3	23	9	N	21				188
09		5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	5036	3	2	9	N	2				190
*10		4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4990	3	8	9	N	7	164	1		33
11		5310 X	4937	-0-	-373	-0-	4916	3	21	9	N	19				52
*12		5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5081	3	25	9	N	23				75
TOTAL GAS PROD:		35,680		TOTAL CONDENSATE PROD:		375										

SHELL FEE 57		WELL #:		3	RRCID ->	236257	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	13013	PERF.	10748	-	12901		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		787 N	787	-0-	-0-	-0-	96	1	689	3	N	2				52
02		824 N	824	-0-	-0-	-0-	168	1	639	3	N	15				67
03		983 N	983	-0-	-0-	-0-	186	1	778	3	N	17	1	8		83
*04		750 N	746	-0-	-4	-0-	180	1	530	3	N	33	2	8		114
*05		0 %	404	-0-	404	404	72	1	332	3	N	-0-				114
*06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	404					N	-0-				114
*07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	404					N	-0-				114
*08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	404					N	-0-				114
*09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	404					N	-0-				114
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	404					N	-0-	114	1		-0-
*11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	404					N	-0-				-0-
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	404					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,744		TOTAL CONDENSATE PROD:		67										

PEAK BOURASSA		WELL #:		1407	RRCID ->	236265	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	11014	-	12790		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1931	3	50	9	N	45	2	8		181
02		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2196	3	48	9	N	44	1	8		224
03		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2312	3	43	9	N	39	187	1	3	73
04		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2107	3	51	9	N	46	1	8		118
05		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1940	3	31	9	N	28	100	1		46
06		1890 N	1876	-0-	-14	-0-	1861	3	15	9	N	14	3	1		57
07		1953 N	1914	-0-	-39	-0-	1910	3	4	9	N	4	3	1		58
08		1953 N	1913	-0-	-40	-0-	1910	3	3	9	N	3	3	1		58
09		1860 N	1513	-0-	-347	-0-	1509	3	4	9	N	4				62
*10		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1482	3	67	9	N	61				123
*11		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1424	3	61	9	N	55				178
12		1581 N	1508	-0-	-73	-0-	1464	3	44	9	N	40	191	1		27
TOTAL GAS PROD:		22,467		TOTAL CONDENSATE PROD:		383										

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
 JOHNSON, L. A. WELL #: 7059A RRCID -> 236266 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 13443 PERF.11246 - 13250

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1876	3	58	9	Y	53	30 8
02		1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	1487	3	68	9	Y	62	33 8
03		1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	1554	3	69	9	Y	63	90 1 31 8
04		1860 X	1229	-0-	-631	-0-	1215	3	14	9	Y	13	37
05		1922 X	1675	-0-	-247	-0-	1629	3	46	9	Y	42	27 8
06		1560 N	996	-0-	-564	-0-	973	3	23	9	Y	21	12 8
07		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1474	3	15	9	Y	14	55 1
08		1674 N	1365	-0-	-309	-0-	1362	3	3	9	Y	3	23
09		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1294	3	8	9	Y	7	30
*10		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1220	3	2	9	Y	2	32
11		1320 N	1191	-0-	-129	-0-	1177	3	14	9	Y	13	45
12		1302 N	1175	-0-	-127	-0-	1175	3			Y	-0-	45

TOTAL GAS PROD: 16,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

DODD WELL #: 1346 RRCID -> 236907 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.11549 - 44787

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3782 X	3687	-0-	-95	-0-	3637	3	50	9	N	45	162
02		3360 X	3291	-0-	-69	-0-	3285	3	6	9	N	5	167
03		3720 X	3703	-0-	-17	-0-	3679	3	24	9	N	22	163 1 26
04		3660 X	3584	-0-	-76	-0-	3584	3			N	-0-	26
05		3751 X	1392	-0-	-2359	-0-	1392	3			N	-0-	26
06		3570 X	920	-0-	-2650	-0-	920	3			N	-0-	26
07		3689 X	929	-0-	-2760	-0-	873	3	56	9	N	51	77
08		3689 X	887	-0-	-2802	-0-	876	3	11	9	N	10	87
09		3570 X	1047	-0-	-2523	-0-	978	3	69	9	N	63	150
*10		1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1419	3	6	9	N	5	155
11		1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1596	3	78	9	N	71	192 1 34
*12		1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1824	3	2	9	N	2	36

TOTAL GAS PROD: 24,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

MEEK WELL #: 9045 RRCID -> 236931 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11469 - 13435

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3348 X	1861	-0-	-1487	-0-	1822	3	39	9	Y	35	148 1 24 8 47
02		3024 X	2212	-0-	-812	-0-	2134	3	78	9	Y	71	26 8 92
03		3348 X	1636	-0-	-1712	-0-	1602	3	34	9	Y	31	25 8 98
04		3120 X	1631	-0-	-1489	-0-	1594	3	37	9	Y	34	16 8 116
05		2542 X	1262	-0-	-1280	-0-	1243	3	19	9	Y	17	7 8 126
06		2370 X	1917	-0-	-453	-0-	1855	3	62	9	Y	56	128 1 15 8 39
07		2449 X	1701	-0-	-748	-0-	1697	3	4	9	Y	4	16 1 27
08		1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1767	3	1	9	Y	1	28
09		1920 X	1707	-0-	-213	-0-	1707	3			Y	-0-	28
10		1984 X	1827	-0-	-157	-0-	1827	3			Y	-0-	28
11		1920 X	1687	-0-	-233	-0-	1657	3	30	9	Y	27	55
12		1767 N	1467	-0-	-300	-0-	1461	3	6	9	Y	5	60

TOTAL GAS PROD: 20,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
SMITH		WELL #:		5038	RRCID ->	236975	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	13737	PERF.	11558	-	13614
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	2790 X	2616	-0-	-174	-0-	2550	3	66	9	Y	60	90 1	23 8	52
02	2632 X	2089	-0-	-543	-0-	2006	3	83	9	Y	75	45 8		82
03	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2854	3	99	9	Y	90	85 1	35 8	52
04	2730 X	2454	-0-	-276	-0-	2396	3	58	9	Y	53	19 8		86
05	2821 X	2341	-0-	-480	-0-	2299	3	42	9	Y	38	85 1	12 8	27
06	2850 X	1805	-0-	-1045	-0-	1785	3	20	9	Y	18	1 8		44
07	2945 X	2324	-0-	-621	-0-	2299	3	25	9	Y	23			67
08	2945 X	2425	-0-	-520	-0-	2400	3	25	9	Y	23			90
09	2460 X	2399	-0-	-61	-0-	2384	3	15	9	Y	14	76 1		28
10	2356 X	2349	-0-	-7	-0-	2332	3	17	9	Y	15			43
11	2340 X	2329	-0-	-11	-0-	2297	3	32	9	Y	29			72
12	2263 N	2170	-0-	-93	-0-	2136	3	34	9	Y	31	88 1		15

TOTAL GAS PROD: 28,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

RAMP ET AL		WELL #:		4023	RRCID ->	237066	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11500	-	12820
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	5053 X	3419	-0-	-1634	-0-	186	1	3201	3	N	29	183 1		49
02	4564 X	2908	-0-	-1656	-0-	168	1	2737	3	N	3			52
03	4371 X	1461	-0-	-2910	-0-	186	1	1271	3	N	4			56
04	3570 X	2920	-0-	-650	-0-	2903	3	17	9	N	15			71
05	3689 X	2944	-0-	-745	-0-	2915	2	29	9	N	26			97
06	3300 X	3007	-0-	-293	-0-	2935	3	72	9	N	65			162
07	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3479	2	33	9	N	30			192
08	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3084	2	1	9	N	1			193
09	2910 X	2577	-0-	-333	-0-	2573	3	4	9	N	4			197
10	2945 X	2939	-0-	-6	-0-	2935	2	4	9	N	4	153 1		48
11	3390 X	3188	-0-	-202	-0-	3188	2			N	-0-			48
12	3255 X	3139	-0-	-116	-0-	3060	2	79	9	N	72			120

TOTAL GAS PROD: 35,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

DONALDSON		WELL #:		518	RRCID ->	237246	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	12915	PERF.	10828	-	12852
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	2914 X	1768	-0-	-1146	-0-	1745	3	23	9	N	21			193
02	2212 X	1908	-0-	-304	-0-	1895	3	13	9	N	12	180 1		25
03	2449 X	2159	-0-	-290	-0-	2151	3	8	9	N	7			32
04	2100 X	1604	-0-	-496	-0-	1592	3	12	9	N	11			43
05	2108 X	1484	-0-	-624	-0-	1478	3	6	9	N	5			48
06	2100 X	1382	-0-	-718	-0-	1382	3			N	-0-			48
07	2170 X	1573	-0-	-597	-0-	1573	3			N	-0-			48
08	2170 X	1483	-0-	-687	-0-	1464	3	19	9	N	17			65
09	1590 X	1326	-0-	-264	-0-	1315	3	11	9	N	10			75
10	1488 X	1297	-0-	-191	-0-	1297	3			N	-0-			75
11	1530 X	1083	-0-	-447	-0-	1081	3	2	9	N	2			77
12	1271 N	1136	-0-	-135	-0-	1136	3			N	-0-			77

TOTAL GAS PROD: 18,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
MEEK WELL #: 1645 RRCID -> 237601 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11460 - 13373

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01		827 N	827	-0-	-0-	-0-	821	3	6	9	Y	5		39	1		15			
02		721 N	721	-0-	-0-	-0-	706	3	15	9	Y	14					29			
03		822 N	822	-0-	-0-	-0-	819	3	3	9	Y	3					32			
04		845 N	845	-0-	-0-	-0-	834	3	11	9	Y	10					42			
05		899 N	899	-0-	-0-	-0-	891	3	8	9	Y	7					49			
06		810 N	772	-0-	-38	-0-	753	3	19	9	Y	17	50	1			16			
07		868 N	809	-0-	-59	-0-	807	3	2	9	Y	2	7	1			11			
08		899 N	767	-0-	-132	-0-	766	3	1	9	Y	1					12			
09		780 N	749	-0-	-31	-0-	749	3			Y	-0-					12			
*10		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					12			
11		750 N	750	-0-	-0-	-0-	737	3	13	9	Y	12					24			
12		744 N	682	-0-	-62	-0-	680	3	2	9	Y	2					26			
TOTAL GAS PROD:			9,399														TOTAL CONDENSATE PROD:	73		

RAMP WELL #: 5008 RRCID -> 238380 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13217 PERF.11109 - 13086

01		832 N	832	-0-	-0-	-0-	6	1	826	3	N	-0-					75			
02		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	14	1	1882	3	N	4	2	8			77			
03		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	12	1	1670	3	N	2	2	8			77			
04		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	14	1	1844	3	N	-0-					77			
05		1922 N	1668	-0-	-254	-0-	7	1	1661	3	N	-0-					77			
06		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					77			
07		1922 N	1547	-0-	-375	-0-	1541	3	6	9	N	5					82			
08		1674 N	1627	-0-	-47	-0-	1596	3	31	9	N	28					110			
09		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					110			
*10		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1419	3	1	9	N	1	62	1			49			
11		1590 N	1326	-0-	-264	-0-	1326	3			N	-0-					49			
12		1457 N	1298	-0-	-159	-0-	1298	3			N	-0-					49			
TOTAL GAS PROD:			18,220														TOTAL CONDENSATE PROD:	40		

MACIAS WELL #: 3024 RRCID -> 238726 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10854 - 12589

01		473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					126			
02		280 X	157	-0-	-123	-0-	155	3	2	9	N	2	2	8			126			
03		310 X	209	-0-	-101	-0-	181	3	28	9	N	25	3	8			148			
04		450 X	345	-0-	-105	-0-	336	3	9	9	N	8	2	8			154			
05		465 X	29	-0-	-436	-0-	28	3	1	9	N	1	1	8			154			
06		450 X	145	-0-	-305	-0-	145	3			N	-0-					154			
07		372 X	42	-0-	-330	-0-	42	3			N	-0-					154			
08		372 X	144	-0-	-228	-0-	141	3	3	9	N	3					157			
09		360 X	157	-0-	-203	-0-	148	3	9	9	N	8	145	1			20			
*10		63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					20			
11		150 X	46	-0-	-104	-0-	46	3			N	-0-					20			
*12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					20			
TOTAL GAS PROD:			2,016														TOTAL CONDENSATE PROD:	47		

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579												
HELTON				WELL #: 1260A	RRCID -> 239147	COMPL. DATE 06/12/2008	TOTAL DEPTH 13634	PERF.10654	- 13438							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	1			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PEAK WALSER				WELL #: 1529	RRCID -> 239148	COMPL. DATE 06/29/2008	TOTAL DEPTH 13170	PERF.11100	- 13000							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1452	3	40	9	Y	36	1	8			64
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1104	3	3	9	Y	3	42	1	1	8	24
03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	994	3	7	9	Y	6	1	8			29
04	1440 N	957	-0-	-483	-0-	926	3	31	9	Y	28	1	8			56
05	1240 N	954	-0-	-286	-0-	946	3	8	9	Y	7	42	1	1	8	20
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1060	3	10	9	Y	9					29
07	961 N	873	-0-	-88	-0-	873	3			Y	-0-					29
08	961 N	795	-0-	-166	-0-	795	3			Y	-0-					29
09	810 N	668	-0-	-142	-0-	650	3	18	9	Y	16					45
*10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					45
11	780 N	612	-0-	-168	-0-	604	3	8	9	Y	7					52
12	682 N	511	-0-	-171	-0-	511	3			Y	-0-					52
TOTAL GAS PROD:		10,732				TOTAL CONDENSATE PROD:		112								

JOHNSON, L. A.				WELL #: 1359A	RRCID -> 239413	COMPL. DATE 01/30/2013	TOTAL DEPTH 13470	PERF.11819	- 13372							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	481	3	41	9	Y	37	24	1	2	8	11
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	113	3	8	9	Y	7	2	8			16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	127	22	1	71	8	50
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	473	3	189	9	Y	172	133	1	66	8	23
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	145	63	1	56	8	49
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	43	3	120	9	Y	109	63	1	44	8	51
07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	234	1	982	3	Y	31					82
						34	9									
08	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	247	1	1285	3	Y	114	128	1			68
						125	9									
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	201	1	823	3	Y	70	64	1			74
						77	9									
*10	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1855	3	61	9	Y	55	61	1			68
11	1590 N	946	-0-	-644	-0-	837	3	109	9	Y	99	118	1			49
12	1147 N	546	-0-	-601	-0-	504	3	42	9	Y	38					87
TOTAL GAS PROD:		8,884				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,004								

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
MEEK		WELL #:		4045	RRCID ->	241228	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	13490	PERF.11658	- 13352
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4619 3	58 9	Y	53	22 8		109
02	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3374 3	40 9	Y	36	24 8		121
03	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4311 3	66 9	Y	60	125 1	22 8	34
04	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	3994 3	29 9	Y	26	20 8		40
05	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4109 3	61 9	Y	55	19 8		76
06	4530 X	3660	-0-	-870	-0-	3625 3	35 9	Y	32	15 8		93
07	4371 X	3805	-0-	-566	-0-	3782 3	23 9	Y	21			114
08	4371 X	3823	-0-	-548	-0-	3804 3	19 9	Y	17			131
09	4050 X	3455	-0-	-595	-0-	3443 3	12 9	Y	11	109 1		33
10	4185 X	3929	-0-	-256	-0-	3916 3	13 9	Y	12			45
11	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4017 3	21 9	Y	19			64
*12	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4748 3	26 9	Y	24			88
TOTAL GAS PROD:		48,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		366						

CROWNCOVER		WELL #:		2018	RRCID ->	241290	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	12879	PERF.11026	- 12746
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543 3		Y	-0-			41
02	3080 X	2793	-0-	-287	-0-	2770 3	23 9	Y	21	4 8		58
03	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3760 3	35 9	Y	32	19 8		71
04	3450 X	3421	-0-	-29	-0-	3399 3	22 9	Y	20	9 8		82
05	3565 X	3527	-0-	-38	-0-	3505 3	22 9	Y	20	12 8		90
06	3660 X	3331	-0-	-329	-0-	3312 3	19 9	Y	17	4 8		103
07	3782 X	3338	-0-	-444	-0-	3334 3	4 9	Y	4			107
08	3782 X	3037	-0-	-745	-0-	3019 3	18 9	Y	16	87 1		36
09	3420 X	2831	-0-	-589	-0-	2829 3	2 9	Y	2			38
*10	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3918 3	8 9	Y	7			45
11	3330 X	2729	-0-	-601	-0-	2719 3	10 9	Y	9			54
12	3007 X	2862	-0-	-145	-0-	2848 3	14 9	Y	13			67
TOTAL GAS PROD:		39,133		TOTAL CONDENSATE PROD:		161						

PEAK BOURASSA		WELL #:		1607	RRCID ->	241399	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	13020	PERF.11257	- 12950
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	422 3	2 9	N	2	1 8		8
02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1473 3	33 9	N	30	14 1	14 8	10
03	3100 N	4514	-0-	1414	1414	4407 3	107 9	N	97	46 8		61
04	3000 N	3079	-0-	79	1493	3025 3	54 9	N	49	63 1	22 8	25
05	3100 N	3152	-0-	52	1545	3113 3	39 9	N	35	5 1	19 8	36
06	4826 X	3281	-0-	-1545	-0-	3261 3	20 9	N	18	6 8		48
07	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3841 3	25 9	N	23	56 1		15
08	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4010 3	10 9	N	9			24
09	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4016 3	58 9	N	53	43 1		34
*10	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3931 3	10 9	N	9			43
*11	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2523 3	23 9	N	21	53 1		11
12	4092 X	3874	-0-	-218	-0-	3833 3	41 9	N	37	6 1		42
TOTAL GAS PROD:		38,277		TOTAL CONDENSATE PROD:		383						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
DODD		WELL #:		1046	RRCID ->	241400	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	13640	PERF.11014	- 13500	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	T. A.	2181	-0-	2181	4613	2119	3	62	9	N	56		118
02	T. A.	2518	-0-	2518	7131	2426	3	92	9	N	84	30	172
03	9547 X	2416	-0-	-7131	-0-	2324	3	92	9	N	84	173	67
04	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2209	3	58	9	N	53	17	103
05	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3077	3	107	9	N	97	23	177
06	3000 N	3134	-0-	134	134	3072	3	62	9	N	56	184	32
07	2485 N	2351	-0-	-134	-0-	2315	3	36	9	N	33		65
08	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-		65
09	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-		65
*10	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-		65
11	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-		65
12	2356 X	1924	-0-	-432	-0-	1924	3			N	-0-		65
TOTAL GAS PROD:		29,246		TOTAL CONDENSATE PROD:		463							

PEAK BOURASSA		WELL #:		1206	RRCID ->	241731	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11198	- 12730	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1569	3	2	9	N	2	2	148
02	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1749	3	6	9	N	5	1	152
03	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1633	3	55	9	N	50	2	200
04	1530 N	1481	-0-	-49	-0-	1471	3	10	9	N	9	1	208
05	1705 N	1571	-0-	-134	-0-	1561	3	10	9	N	9	181	35
06	1620 N	1467	-0-	-153	-0-	1465	3	2	9	N	2	2	35
07	1519 N	1483	-0-	-36	-0-	1479	3	4	9	N	4	3	36
08	1581 N	1463	-0-	-118	-0-	1463	3			N	-0-	33	3
09	1470 N	1391	-0-	-79	-0-	1389	3	2	9	N	2	3	2
*10	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-		2
11	1410 N	1369	-0-	-41	-0-	1366	3	3	9	N	3	3	2
12	1426 N	1276	-0-	-150	-0-	1273	3	3	9	N	3	3	2
TOTAL GAS PROD:		17,931		TOTAL CONDENSATE PROD:		89							

HOOVER		WELL #:		1918	RRCID ->	241803	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10861	- 12525	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	2635 X	2608	-0-	-27	-0-	141	1	2417	3	N	45		203
02	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	168	1	2146	3	N	40		243
03	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	186	1	2348	3	N	10	198	50
04	2550 X	2424	-0-	-126	-0-	180	1	2213	3	N	28		78
05	2604 X	2549	-0-	-55	-0-	144	1	2359	3	N	42		120
06	2520 X	2278	-0-	-242	-0-	2250	3	28	9	N	25		145
07	2604 X	2070	-0-	-534	-0-	2059	3	11	9	N	10		155
08	2542 X	2278	-0-	-264	-0-	2159	3	119	9	N	108	190	73
09	2460 X	1698	-0-	-762	-0-	1679	3	19	9	N	17	60	30
10	2542 X	1555	-0-	-987	-0-	1555	3			N	-0-		30
11	2280 X	2044	-0-	-236	-0-	1975	3	69	9	N	63		93
*12	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-		93
TOTAL GAS PROD:		26,491		TOTAL CONDENSATE PROD:		388							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579														
WALKER RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 241804 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12914														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	2139 X	1470	-0-	-669	-0-	1430	3	40	9	N	36			198
02	1876 X	1077	-0-	-799	-0-	1054	3	23	9	N	21	188	1	31
03	1984 X	448	-0-	-1536	-0-	416	3	32	9	N	29	5	8	55
04	1710 X	1500	-0-	-210	-0-	1467	3	33	9	N	30			85
05	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	1856	3	8	9	N	7			92
06	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1542	3	70	9	N	64	126	1	30
07	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1638	3	8	9	N	7			37
08	1860 N	1605	-0-	-255	-0-	1582	3	23	9	N	21			58
*09	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1528	3	48	9	N	44			102
*10	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-	102	1	-0-
*11	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1562	3	28	9	N	25			25
*12	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1632	3	46	9	N	42			67
TOTAL GAS PROD:		17,520		TOTAL CONDENSATE PROD:		326								

BUCKTHAL WELL #: 225 RRCID -> 241806 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10694 - 12772														

01	5549 X	4893	-0-	-656	-0-	93	1	4769	3	N	28	1	8	120
02	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	31	9	84	1	N	37	4	8	153
03	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	41	9	93	1	N	29	15	8	167
04	5550 X	5120	-0-	-430	-0-	32	9	90	1	N	15	4	8	178
05	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	17	9	93	1	N	19	7	8	190
06	INC G-10	5262	-0-	5262	5262	21	9	93	1	N	17	182	1	25
07	INC G-10	6506	-0-	6506	11768	27	1	19	9	N	2			27
08	INC G-10	6062	-0-	6062	17830	19	9	6018	3	N	40			67
09	INC G-10	6066	-0-	6066	23896	44	9	5917	3	N	135			202
10	INC G-10	6318	-0-	6318	30214	29	9	6289	3	N	26	180	1	48
*11	36120 X	5906	-0-	-30214	-0-	5891	3	15	9	N	14			62
12	6510 X	5794	-0-	-716	-0-	3	1	5769	3	N	20			82
TOTAL GAS PROD:		68,807		TOTAL CONDENSATE PROD:		382								

SHELL FEE 57 WELL #: 9 RRCID -> 242146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 13047 PERF.11490 - 12889														

01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	420	3	17	9	N	15			173
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	282	3	2	9	N	2			175
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			175
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	437	3	13	9	N	12			187
05	310 N	160	-0-	-150	-0-	143	3	17	9	N	15	174	1	28
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			28
07	465 N	248	-0-	-217	-0-	242	3	6	9	N	5			33
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	483	3	35	9	N	32			65
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	599	3	6	9	N	5			70
*10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	583	3	13	9	N	12	82	1	-0-
*11	510 N	416	-0-	-94	-0-	416	3			N	-0-			-0-
*12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,881		TOTAL CONDENSATE PROD:		98								

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) LE NORMAN OPERATING LLC RAMP		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 491579		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 1312		RRCID -> 242770	COMPL. DATE 07/24/2008	TOTAL DEPTH 13200	PERF.10786	- 12905				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891 X	1314	-0-	-577	-0-	186 1	1127 3	N	1			154
02	1288 X	1262	-0-	-26	-0-	168 1	1094 3	N	-0-			154
03	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	186 1	1364 3	N	-0-			154
04	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	180 1	1365 3	N	-0-			154
05	1581 X	1453	-0-	-128	-0-	96 1	1309 3	N	44			198
06	1500 N	1272	-0-	-228	-0-	1239 3	33 9	N	30	183 1		45
07	1612 N	1277	-0-	-335	-0-	1274 3	3 9	N	3			48
08	1457 N	1295	-0-	-162	-0-	1250 3	45 9	N	41			89
09	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1194 3	1 9	N	1			90
*10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1169 3	45 9	N	41	88 1		43
11	1260 N	1166	-0-	-94	-0-	1166 3		N	-0-			43
12	1240 N	1176	-0-	-64	-0-	1139 3	37 9	N	34			77
TOTAL GAS PROD:		15,719				TOTAL CONDENSATE PROD:		195				

WALKER RANCH		WELL #: 1810		RRCID -> 242774	COMPL. DATE 08/22/2008	TOTAL DEPTH 13117	PERF.11067	- 13026				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3503 X	2724	-0-	-779	-0-	2695 3	29 9	N	26			110
02	3724 X	2332	-0-	-1392	-0-	2321 3	11 9	N	10			120
03	4123 X	805	-0-	-3318	-0-	762 3	43 9	N	39			159
04	3480 X	3137	-0-	-343	-0-	3098 3	39 9	N	35			194
05	3162 X	2920	-0-	-242	-0-	2884 3	36 9	N	33	177 1		50
06	2640 X	2459	-0-	-181	-0-	2455 3	4 9	N	4			54
07	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3207 3	58 9	N	53			107
08	3255 X	2981	-0-	-274	-0-	2928 3	53 9	N	48			155
*09	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3194 3	15 9	N	14			169
10	2914 X	2499	-0-	-415	-0-	2499 3		N	-0-	142 1		27
11	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3184 3	17 9	N	15			42
12	3255 X	2974	-0-	-281	-0-	2921 3	53 9	N	48			90
TOTAL GAS PROD:		32,506				TOTAL CONDENSATE PROD:		325				

WALKER		WELL #: 8011		RRCID -> 242775	COMPL. DATE 07/31/2008	TOTAL DEPTH 13003	PERF.10796	- 12924				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	162 1	1306 3	N	60	202 1		49
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	168 1	995 3	N	8			57
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	186 1	1153 3	N	33			90
04	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	180 1	1555 3	N	18			108
05	1302 N	1138	-0-	-164	-0-	96 1	1025 3	N	15			123
06	1320 N	987	-0-	-333	-0-	976 3	11 9	N	10			133
07	1829 N	1707	-0-	-122	-0-	1694 3	13 9	N	12			145
*08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 3		N	-0-			145
*09	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 3		N	-0-			145
*10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1692 3	1 9	N	1	116 1		30
11	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 3		N	-0-			30
*12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1711 3	8 9	N	7			37
TOTAL GAS PROD:		18,161				TOTAL CONDENSATE PROD:		164				

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) LE NORMAN OPERATING LLC MEEK		//CONT.// //CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
				491579		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE		TOTAL	DEPTH	PERF.		
						1345	242783	10/02/2008		13405	13405	11276	- 13242	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2735	3	72	9	N	65	20	8	146
02	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2350	3	76	9	N	69	24	8	191
03	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2598	3	78	9	N	71	187	1	54
04	2730 N	2552	-0-	-178	-0-	2521	3	31	9	N	28	16	8	66
05	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2747	3	41	9	N	37	15	8	88
06	2580 N	2346	-0-	-234	-0-	2285	3	61	9	N	55	10	8	133
07	2635 N	2411	-0-	-224	-0-	2397	3	14	9	N	13			146
08	2790 N	2310	-0-	-480	-0-	2203	3	107	9	N	97	183	1	60
09	2310 N	2150	-0-	-160	-0-	2102	3	48	9	N	44			104
*10	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-			104
11	2250 N	1514	-0-	-736	-0-	1451	3	63	9	N	57			161
12	2108 N	1005	-0-	-1103	-0-	986	3	19	9	N	17			178
TOTAL GAS PROD:		26,801				TOTAL CONDENSATE PROD:				553				

CHUMBLEY				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE		TOTAL	DEPTH	PERF.				
				3056	243183	04/03/2008		12720	12720	10830	- 12582			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	186	1	668	3	Y	-0-			63
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	168	1	493	3	Y	-0-			63
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	186	1	791	3	Y	2	2	8	63
						2	9							
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	180	1	632	3	Y	-0-			63
05	744 N	611	-0-	-133	-0-	150	1	461	3	Y	-0-			63
06	960 N	610	-0-	-350	-0-	610	3			Y	-0-			63
07	837 N	580	-0-	-257	-0-	580	3			Y	-0-			63
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	9	1	694	3	Y	75			138
						83	9							
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	90	1	824	3	Y	16	86	1	68
						18	9							
*10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	93	1	780	3	Y	-0-			68
11	750 N	727	-0-	-23	-0-	90	1	635	3	Y	2			70
						2	9							
12	961 N	658	-0-	-303	-0-	93	1	565	3	Y	-0-			70
TOTAL GAS PROD:		9,083				TOTAL CONDENSATE PROD:				95				

SHELL FEE 57				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE		TOTAL	DEPTH	PERF.				
				5	243184	01/30/2008		13105	13105	11492	- 12948			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	186	1	2130	3	N	21			105
						23	9							
02	2100 X	1802	-0-	-298	-0-	168	1	1627	3	N	6			111
						7	9							
03	2232 X	2169	-0-	-63	-0-	186	1	1965	3	N	16	1	8	126
						18	9							
04	2250 X	2014	-0-	-236	-0-	180	1	1812	3	N	20			146
						22	9							
05	2325 X	1697	-0-	-628	-0-	138	1	1541	3	N	16			162
						18	9							
06	2250 X	1685	-0-	-565	-0-	1663	3	22	9	N	20	154	1	28
07	2170 X	1694	-0-	-476	-0-	1692	3	2	9	N	2			30
08	2170 X	1652	-0-	-518	-0-	1629	3	23	9	N	21			51
09	2010 X	1704	-0-	-306	-0-	1684	3	20	9	N	18			69
*10	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	1809	3	10	9	N	9	58	1	20
11	1680 X	1580	-0-	-100	-0-	1566	3	14	9	N	13			33
*12	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1764	3	40	9	N	36			69
TOTAL GAS PROD:		21,959				TOTAL CONDENSATE PROD:				198				

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
WALKER 29		WELL #:		5	RRCID ->	243185	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10967	-	13143
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	174 1	1449 3	N	-0-				156
02		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	168 1	1323 3	N	17	17 8			156
							19 9							
03		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	186 1	1355 3	N	4	4 8			156
							4 9							
04		1560 N	1454	-0-	-106	-0-	180 1	1271 3	N	3				159
							3 9							
05		1674 N	1227	-0-	-447	-0-	96 1	1120 3	N	10				169
							11 9							
06		1500 N	1257	-0-	-243	-0-	1251 3	6 9	N	5				174
07		1488 N	1339	-0-	-149	-0-	1336 3	3 9	N	3				177
08		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1273 3	39 9	N	35				212
09		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1387 3	6 9	N	5				217
*10		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1403 3	2 9	N	2	162 1			57
11		1260 N	1252	-0-	-8	-0-	1252 3		N	-0-				57
12		1426 N	1168	-0-	-258	-0-	1164 3	4 9	N	4				61
TOTAL GAS PROD:			16,485				TOTAL CONDENSATE PROD:			88				

DONALDSON		WELL #:		1018	RRCID ->	243625	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	12983	PERF.	11020	-	12759
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2573 X	2361	-0-	-212	-0-	2361 3		N	-0-				12
02		2464 X	1493	-0-	-971	-0-	1491 3	2 9	N	2	2 8			12
03		2728 X	2397	-0-	-331	-0-	2386 3	11 9	N	10	10 8			12
04		2460 X	2285	-0-	-175	-0-	2279 3	6 9	N	5	5 8			12
05		2356 X	2164	-0-	-192	-0-	2156 3	8 9	N	7	7 8			12
06		2310 X	2067	-0-	-243	-0-	2065 3	2 9	N	2	2 8			12
07		2387 X	2334	-0-	-53	-0-	2334 3		N	-0-				12
08		2387 X	2224	-0-	-163	-0-	2224 3		N	-0-				12
09		2280 X	2250	-0-	-30	-0-	2250 3		N	-0-				12
10		2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2216 3		N	-0-				12
11		2250 X	2231	-0-	-19	-0-	2231 3		N	-0-				12
12		2325 N	2202	-0-	-123	-0-	2202 3		N	-0-				12
TOTAL GAS PROD:			26,224				TOTAL CONDENSATE PROD:			26				

WALKER RANCH 10		WELL #:		3	RRCID ->	244603	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	13065	PERF.	11052	-	12865
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		3565 X	2199	-0-	-1366	-0-	2189 3	10 9	N	9	1 8			155
02		3220 X	1985	-0-	-1235	-0-	1974 3	11 9	N	10				165
03		6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	6567 3	22 9	N	20				185
04		3030 X	2391	-0-	-639	-0-	2381 3	10 9	N	9				194
05		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	2988 3	34 9	N	31	173 1			52
06		4980 X	2618	-0-	-2362	-0-	2616 3	2 9	N	2				54
07		5146 X	2700	-0-	-2446	-0-	2694 3	6 9	N	5				59
08		5146 X	3211	-0-	-1935	-0-	3150 3	61 9	N	55				114
*09		2910 X	2451	-0-	-459	-0-	2442 3	9 9	N	8				122
10		3007 X	2244	-0-	-763	-0-	2244 3		N	-0-	122 1			-0-
11		3120 X	2031	-0-	-1089	-0-	2031 3		N	-0-				-0-
12		2697 X	2369	-0-	-328	-0-	2355 3	14 9	N	13				13
TOTAL GAS PROD:			33,810				TOTAL CONDENSATE PROD:			162				

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
PEAK WALSER		WELL #:		1129A	RRCID ->	244605	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	11104 - 12922		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2573 X	2313	-0-	-260	-0-	2240 3	73 9	Y	66	12 8				104
02	2240 X	2006	-0-	-234	-0-	1972 3	34 9	Y	31	69 1	26 8			40
03	2480 X	1936	-0-	-544	-0-	1905 3	31 9	Y	28	18 8				50
04	2250 X	1142	-0-	-1108	-0-	1101 3	41 9	Y	37	5 8				82
05	2325 X	788	-0-	-1537	-0-	781 3	7 9	Y	6	61 1	1 8			26
06	SHUT IN	9	-0-	9	9	9 3		Y	-0-					26
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-					26
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-					26
09	9 X	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-					26
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					26
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					26
TOTAL GAS PROD:		8,194		TOTAL CONDENSATE PROD:		168								

RAMP		WELL #:		1112	RRCID ->	244606	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11016 - 12880		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	186 1	1012 3	N	14					149
						15 9								
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	168 1	892 3	N	8					157
						9 9								
03	3001 N	3001	-0-	-0-	-0-	186 1	2802 3	N	12					169
						13 9								
04	1170 N	940	-0-	-230	-0-	940 3		N	-0-					169
05	1178 N	457	-0-	-721	-0-	434 2	23 9	N	21					190
06	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-			N	-0-					190
07	961 N	374	-0-	-587	-0-	374 2		N	-0-					190
08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1109 2	72 9	N	65	176 1				79
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2		N	-0-					79
*10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	842 2	21 9	N	19	42 1				56
11	1140 N	746	-0-	-394	-0-	746 2		N	-0-					56
12	868 N	579	-0-	-289	-0-	579 2		N	-0-					56
TOTAL GAS PROD:		11,266		TOTAL CONDENSATE PROD:		139								

WALKER		WELL #:		9011	RRCID ->	245017	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	10968 - 12294		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	186 1	128 3	N	39					129
						43 9								
02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	168 1	1203 3	N	10					139
						11 9								
03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	186 1	1226 3	N	25	2 8				162
						28 9								
04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1258 3	24 9	N	22					184
05	1519 N	1494	-0-	-25	-0-	1465 3	29 9	N	26					210
06	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1438 3	37 9	N	34	194 1				50
07	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1320 3	13 9	N	12					62
08	1488 N	1141	-0-	-347	-0-	1141 3		N	-0-					62
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3		N	-0-					62
*10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1252 3	26 9	N	24	64 1				22
11	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1201 3	18 9	N	16					38
*12	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1191 3	87 9	N	79					117
TOTAL GAS PROD:		14,499		TOTAL CONDENSATE PROD:		287								

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) LE NORMAN OPERATING LLC RAMP		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 491579		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 1412		RRCID -> 245515		COMPL. DATE 11/16/2008				TOTAL DEPTH 13218 PERF.11075 - 12998						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3999 X	3850	-0-	-149	-0-	78	1	3731	3	N	37	3	8			176
						41	9									
02	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	84	1	3145	3	N	17					193
						19	9									
03	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	93	1	3745	3	N	21					214
						23	9									
*04	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	90	1	5027	3	N	28	183	1			59
						31	9									
05	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	63	1	4776	3	N	2					61
						2	9									
06	6090 X	4946	-0-	-1144	-0-	4918	3	28	9	N	25					86
07	3875 X	3514	-0-	-361	-0-	3502	3	12	9	N	11					97
08	4836 X	3171	-0-	-1665	-0-	3091	3	80	9	N	73					170
*09	4680 X	3345	-0-	-1335	-0-	3315	3	30	9	N	27	172	1			25
10	4836 X	3969	-0-	-867	-0-	3951	3	18	9	N	16					41
11	4950 X	4147	-0-	-803	-0-	4123	3	24	9	N	22					63
*12	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4459	3	34	9	N	31					94
TOTAL GAS PROD:		48,533				TOTAL CONDENSATE PROD:				310						

WALKER 52		WELL #: 13		RRCID -> 245516		COMPL. DATE 11/13/2008				TOTAL DEPTH 13173 PERF.11052 - 13048						
01	5828 X	4738	-0-	-1090	-0-	186	1	4521	3	N	28	1	8			172
						31	9									
02	5264 X	4791	-0-	-473	-0-	168	1	4614	3	N	8					180
						9	9									
03	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	186	1	6001	3	N	61	200	1	4	8	37
						67	9									
04	5790 X	5312	-0-	-478	-0-	180	1	5129	3	N	3					40
						3	9									
05	5611 X	5603	-0-	-8	-0-	102	1	5470	3	N	28					68
						31	9									
06	6060 X	5126	-0-	-934	-0-	5098	3	28	9	N	25					93
07	6262 X	4640	-0-	-1622	-0-	4616	3	24	9	N	22					115
08	6262 X	5138	-0-	-1124	-0-	5097	3	41	9	N	37					152
09	5430 X	3725	-0-	-1705	-0-	3725	3			N	-0-					152
10	5611 X	4459	-0-	-1152	-0-	4452	3	7	9	N	6	150	1			8
11	5130 X	3497	-0-	-1633	-0-	3497	3			N	-0-					8
12	5084 X	4960	-0-	-124	-0-	60	1	4834	3	N	60					68
						66	9									
TOTAL GAS PROD:		58,243				TOTAL CONDENSATE PROD:				278						

DODD		WELL #: 8046		RRCID -> 246085		COMPL. DATE 05/22/2008				TOTAL DEPTH 13665 PERF.11488 - 13470						
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1022	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1105	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1110 N	977	-0-	-133	-0-	974	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1231	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1290	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
09	1290 N	1285	-0-	-5	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
*10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
11	1260 N	1131	-0-	-129	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
12	1333 N	1112	-0-	-221	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		14,195				TOTAL CONDENSATE PROD:				16						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) LE NORMAN OPERATING LLC RAMP		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 491579		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 1208		RRCID -> 246110		COMPL. DATE 11/23/2008				TOTAL DEPTH 13217 PERF.11120 - 13078						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	108	1	1932	3	N	21					85
						23	9									
02	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	17	1	1845	3	N	22					107
						24	9									
03	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	17	1	2233	3	N	23					130
						25	9									
04	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	16	1	2136	3	N	10					140
						11	9									
05	2077 N	2005	-0-	-72	-0-	8	1	1964	3	N	30					170
						33	9									
06	2190 N	1945	-0-	-245	-0-	1928	3	17	9	N	15					185
07	2232 N	1849	-0-	-383	-0-	1827	3	22	9	N	20					205
08	2015 N	1754	-0-	-261	-0-	1732	3	22	9	N	20	167	1	20	8	38
09	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1813	3	10	9	N	9					47
*10	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1752	3	3	9	N	3	43	1			7
11	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					7
*12	3066 N	3066	-0-	-0-	-0-	2989	3	77	9	N	70					77

TOTAL GAS PROD: 24,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

RAMP ET AL		WELL #: 1923		RRCID -> 246115		COMPL. DATE 10/01/2008				TOTAL DEPTH 12944 PERF.10880 - 12784						
01	3503 X	2948	-0-	-555	-0-	186	1	2716	3	N	42	1	8			136
						46	9									
02	3164 X	2990	-0-	-174	-0-	168	1	2776	3	N	42					178
						46	9									
03	3410 X	3382	-0-	-28	-0-	186	1	3144	3	N	47					225
						52	9									
04	3390 X	3216	-0-	-174	-0-	180	1	2996	3	N	36	184	1	2	8	75
						40	9									
05	3472 X	3139	-0-	-333	-0-	96	1	2993	3	N	45					120
						50	9									
06	3270 X	3060	-0-	-210	-0-	3018	3	42	9	N	38					158
07	3379 X	3306	-0-	-73	-0-	3218	3	88	9	N	80	176	1			62
08	3379 X	3196	-0-	-183	-0-	3152	3	44	9	N	40					102
09	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3227	3	34	9	N	31					133
*10	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3298	3	37	9	N	34	119	1			48
11	3210 X	2931	-0-	-279	-0-	2885	3	46	9	N	42					90
12	3379 X	3181	-0-	-198	-0-	3109	3	72	9	N	65					155

TOTAL GAS PROD: 37,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

RAMP		WELL #: 1350		RRCID -> 246116		COMPL. DATE 12/05/2008				TOTAL DEPTH 13200 PERF.11147 - 12490						
01	4526 X	3447	-0-	-1079	-0-	3394	3	53	9	N	48					99
02	4088 X	3549	-0-	-539	-0-	3526	3	23	9	N	21					120
03	4371 X	3813	-0-	-558	-0-	3763	3	50	9	N	45					165
04	4050 X	3434	-0-	-616	-0-	3412	3	22	9	N	20					185
05	3937 X	3053	-0-	-884	-0-	2991	3	62	9	N	56	189	1			52
06	3810 X	2776	-0-	-1034	-0-	2774	3	2	9	N	2					54
07	3937 X	2980	-0-	-957	-0-	2956	3	24	9	N	22					76
08	3813 X	3428	-0-	-385	-0-	3372	3	56	9	N	51					127
09	3420 X	2835	-0-	-585	-0-	2832	3	3	9	N	3					130
10	3038 X	2983	-0-	-55	-0-	2944	3	39	9	N	35	157	1			8
11	3330 X	2629	-0-	-701	-0-	2629	3			N	-0-					8
12	3100 X	2616	-0-	-484	-0-	2616	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 37,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) LE NORMAN OPERATING LLC RAMP 30		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 491579		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 8		RRCID -> 246121		COMPL. DATE 10/01/2008				TOTAL DEPTH 13201 PERF.10880 - 13099			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	186	1	2912	3	N	65	187 1	55
02	3136 X	2774	-0-	-362	-0-	72	9	2567	3	N	35	2 8	88
03	3472 X	2787	-0-	-685	-0-	168	1	2551	3	N	45		133
04	3330 X	2547	-0-	-783	-0-	39	9	2328	3	N	35		168
05	3162 X	2348	-0-	-814	-0-	186	1	2215	3	N	17		185
06	3060 X	2429	-0-	-631	-0-	50	9						
07	3069 X	2399	-0-	-670	-0-	114	1	65	9	N	59	186 1	58
08	2790 X	2457	-0-	-333	-0-	19	9	2395	3	N	4		62
09	2550 X	2015	-0-	-535	-0-	2391	3	66	9	N	60		122
10	2356 X	1992	-0-	-364	-0-	2015	3	20	9	N	-0-		122
11	2430 X	1833	-0-	-597	-0-	1972	3	17	9	N	18	127 1	13
12	2449 X	1797	-0-	-652	-0-	1816	3	17	9	N	15		28
						1760	3	37	9	N	34		62
TOTAL GAS PROD:		28,548		TOTAL CONDENSATE PROD:		387							

DEREK 12		WELL #: 7		RRCID -> 246123		COMPL. DATE 11/23/2008				TOTAL DEPTH 13428 PERF.11364 - 12249			
*01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-		36
*02	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-		36
*03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	734	3	2	9	N	2	2 8	36
*04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-		36
*05	1426 N	906	-0-	-520	-0-	903	3	3	9	N	3	3 8	36
*06	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-		36
*07	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-		36
*08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-		36
*09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-		36
*10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-		36
*11	1380 N	1226	-0-	-154	-0-	1226	3			N	-0-		36
12	1643 N	1419	-0-	-224	-0-	93	1	1326	3	N	-0-		36
TOTAL GAS PROD:		14,281		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

WALKER		WELL #: 1111		RRCID -> 246560		COMPL. DATE 12/09/2008				TOTAL DEPTH 13014 PERF.11044 - 12755			
01	3534 X	234	-0-	-3300	-0-	199	3	35	9	N	32	3 8	137
02	3192 X	2686	-0-	-506	-0-	2673	3	13	9	N	12		149
03	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2863	3	20	9	N	18	5 8	162
04	3120 X	2620	-0-	-500	-0-	2608	3	12	9	N	11		173
05	3224 X	1793	-0-	-1431	-0-	1793	3			N	-0-		173
06	2880 X	1662	-0-	-1218	-0-	1652	3	10	9	N	9		182
07	2976 X	1733	-0-	-1243	-0-	1724	3	9	9	N	8		190
08	2883 X	2369	-0-	-514	-0-	2335	3	34	9	N	31	148 1	73
09	2610 X	1126	-0-	-1484	-0-	1115	3	11	9	N	10		83
10	1798 X	1573	-0-	-225	-0-	1547	3	26	9	N	24	71 1	36
11	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-		36
*12	3100 N	3139	-0-	39	39	3139	3			N	-0-		36
TOTAL GAS PROD:		24,543		TOTAL CONDENSATE PROD:		155							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
BUCKTHAL		WELL #:		2116	RRCID ->	246829	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL	DEPTH	12806	PERF.	10998 - 12724		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7657 X	3556	-0-	-4101	-0-	3499	3	57	9	N	52	187	1	1	75
02	5544 X	3877	-0-	-1667	-0-	3831	3	46	9	N	42	2	8		115
03	6138 X	3085	-0-	-3053	-0-	3048	3	37	9	N	34	2	8		147
04	5010 X	2953	-0-	-2057	-0-	2939	3	14	9	N	13				160
05	4805 X	2628	-0-	-2177	-0-	2587	3	41	9	N	37				197
06	4140 X	2488	-0-	-1652	-0-	2459	2	29	9	N	26				223
07	4278 X	2193	-0-	-2085	-0-	2165	3	28	9	N	25	192	1		56
08	3100 X	1842	-0-	-1258	-0-	1842	3			N	-0-				56
09	2940 X	1713	-0-	-1227	-0-	1688	3	25	9	N	23	56	1		23
10	2635 X	2219	-0-	-416	-0-	2219	3			N	-0-				23
11	2490 X	1451	-0-	-1039	-0-	1451	3			N	-0-				23
*12	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2588	3	88	9	N	80				103
TOTAL GAS PROD:		30,681				TOTAL CONDENSATE PROD:		332							

PEAK BOURASSA		WELL #:		1507	RRCID ->	247168	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL	DEPTH	13090	PERF.	11266 - 13012		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	16771 X	7189	-0-	-9582	-0-	7166	3	23	9	N	21	1	8		157
02	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	5873	3	70	9	N	64	181	1	1	39
03	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	6656	3	88	9	N	80	2	8		117
04	7140 X	6870	-0-	-270	-0-	6805	3	65	9	N	59	120	1	1	55
05	7378 X	7259	-0-	-119	-0-	7216	3	43	9	N	39	11	1	1	82
06	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	7076	3	28	9	N	25				107
07	7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	7582	3	51	9	N	46	124	1		29
08	7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	7556	3	20	9	N	18				47
09	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	6679	3	96	9	N	87	78	1		56
*10	7316 X	7167	-0-	-149	-0-	7148	3	19	9	N	17				73
*11	7380 X	6691	-0-	-689	-0-	6630	3	61	9	N	55	99	1		29
12	6417 X	4576	-0-	-1841	-0-	4536	3	40	9	N	36				65
TOTAL GAS PROD:		81,527				TOTAL CONDENSATE PROD:		547							

DONALDSON		WELL #:		8018	RRCID ->	247548	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL	DEPTH	13176	PERF.	11127 - 13097		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2666 X	2234	-0-	-432	-0-	2234	3			N	-0-				48
02	2296 X	1395	-0-	-901	-0-	1374	3	21	9	N	19				67
03	2542 X	2214	-0-	-328	-0-	2200	3	14	9	N	13	3	8		77
04	2340 X	1862	-0-	-478	-0-	1861	3	1	9	N	1	1	8		77
05	2232 X	1834	-0-	-398	-0-	1814	3	20	9	N	18				95
06	2160 X	2125	-0-	-35	-0-	2077	3	48	9	N	44	2	8		137
07	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2219	3	6	9	N	5				142
08	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2315	3	3	9	N	3				145
09	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2246	3	9	9	N	8				153
10	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-				153
11	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2255	3	8	9	N	7				160
12	2356 N	1984	-0-	-372	-0-	1984	3			N	-0-				160
TOTAL GAS PROD:		24,909				TOTAL CONDENSATE PROD:		118							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL							
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																	
CHUMBLEY WELL #: 1256 RRCID -> 247897 COMPL. DATE 02/08/2009										TOTAL DEPTH 13060	PERF.10888 - 12574						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1586	3	79	9	Y	72					175
02		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1268	3	20	9	Y	18					193
03		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1261	3	15	9	Y	14					207
04		1620 N	1480	-0-	-140	-0-	1446	3	34	9	Y	31					238
05		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1463	3	14	9	Y	13	203	1			48
06		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1528	2	15	9	Y	14					62
07		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1631	3	34	9	Y	31					93
08		1488 N	1208	-0-	-280	-0-	1158	3	50	9	Y	45					138
09		926 N	926	-0-	-0-	-0-	917	3	9	9	Y	8	118	1			28
*10		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-					28
11		1170 N	609	-0-	-561	-0-	609	3			Y	-0-					28
12		961 N	669	-0-	-292	-0-	669	3			Y	-0-					28
TOTAL GAS PROD:			14,681			TOTAL CONDENSATE PROD:			246								

RAMP RANCH WELL #: 1825 RRCID -> 249547 COMPL. DATE 02/15/2009										TOTAL DEPTH 13000	PERF.11064 - 12789						
01		4681 X	3825	-0-	-856	-0-	3805	3	20	9	N	18					220
02		4508 X	3348	-0-	-1160	-0-	3312	3	36	9	N	33	181	1			72
03		4991 X	3647	-0-	-1344	-0-	3632	3	15	9	N	14	1	8			85
04		4170 X	3530	-0-	-640	-0-	3494	3	36	9	N	33					118
05		4092 X	3839	-0-	-253	-0-	3822	3	17	9	N	15					133
06		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3692	2	43	9	N	39					172
07		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3839	3	36	9	N	33					205
08		3844 X	3828	-0-	-16	-0-	3802	3	26	9	N	24	164	1			65
09		3720 X	3111	-0-	-609	-0-	3097	3	14	9	N	13					78
10		3844 X	3426	-0-	-418	-0-	3389	3	37	9	N	34	64	1			48
11		3750 X	3190	-0-	-560	-0-	3190	3			N	-0-					48
12		3689 X	3230	-0-	-459	-0-	3189	3	41	9	N	37					85
TOTAL GAS PROD:			42,584			TOTAL CONDENSATE PROD:			293								

RAMP RANCH WELL #: 1425 RRCID -> 249549 COMPL. DATE 02/02/2009										TOTAL DEPTH 13239	PERF.11016 - 12775						
01		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2176	3	66	9	N	60					198
02		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1219	3	10	9	N	9	180	1			27
03		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1530	3	9	9	N	8					35
04		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1589	3	42	9	N	38					73
05		1364 N	1328	-0-	-36	-0-	1315	3	13	9	N	12					85
06		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1430	2	13	9	N	12					97
07		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1574	3	28	9	N	25					122
08		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1398	3	42	9	N	38					160
09		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1204	3	13	9	N	12					172
*10		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1156	3	17	9	N	15	170	1			17
11		1320 N	1116	-0-	-204	-0-	1105	3	11	9	N	10					27
*12		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1309	3	25	9	N	23					50
TOTAL GAS PROD:			17,294			TOTAL CONDENSATE PROD:			262								

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
DODD		WELL #:		1646	RRCID ->	249718	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	13651	PERF.11361	- 13521
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	3875 X	3233	-0-	-642	-0-	3233 3						27
02	3472 X	2920	-0-	-552	-0-	2797 3	123 9	N	112	44 8		95
03	3844 X	2838	-0-	-1006	-0-	2779 3	59 9	N	54	22 8		127
04	3630 X	2934	-0-	-696	-0-	2889 3	45 9	N	41	116 1	24 8	28
05	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3941 3	36 9	N	33	33 8		28
06	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	3966 3	95 9	N	86	24 8		90
07	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	3992 3	14 9	N	13			103
08	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4021 3	8 9	N	7			110
09	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872 3		N	-0-			110
*10	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779 3		N	-0-			110
11	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510 3		N	-0-			110
12	4030 X	3255	-0-	-775	-0-	3252 3	3 9	N	3			113
TOTAL GAS PROD:		42,414		TOTAL CONDENSATE PROD:		349						

SMITH		WELL #:		3038	RRCID ->	249721	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	13763	PERF.11304	- 13604
01	3441 X	3239	-0-	-202	-0-	3169 3	70 9	Y	64	103 1	17 8	63
02	2996 X	2892	-0-	-104	-0-	2816 3	76 9	Y	69	27 8		105
03	3317 X	3143	-0-	-174	-0-	3049 3	94 9	Y	85	108 1	27 8	55
04	3120 X	2923	-0-	-197	-0-	2856 3	67 9	Y	61	20 8		96
05	3224 X	2888	-0-	-336	-0-	2853 3	35 9	Y	32	95 1		33
06	3120 X	2849	-0-	-271	-0-	2809 3	40 9	Y	36	8 8		61
07	3193 X	3021	-0-	-172	-0-	2989 3	32 9	Y	29			90
08	3131 X	2903	-0-	-228	-0-	2873 3	30 9	Y	27			117
09	2910 X	2833	-0-	-77	-0-	2814 3	19 9	Y	17	99 1		35
10	2914 X	2805	-0-	-109	-0-	2785 3	20 9	Y	18			53
11	2910 X	2709	-0-	-201	-0-	2673 3	36 9	Y	33			86
12	2573 N	2556	-0-	-17	-0-	2556 3	41 9	Y	37	105 1		18
TOTAL GAS PROD:		34,761		TOTAL CONDENSATE PROD:		508						

COURTNEY B		WELL #:		4031	RRCID ->	251361	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11013	- 12982
01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1584 3	33 9	N	30	168 1		55
02	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2330 3	6 9	N	5			60
03	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1542 3	12 9	N	11	3 8		68
04	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1643 3	22 9	N	20			88
05	1891 N	1561	-0-	-330	-0-	1542 3	19 9	N	17			105
06	1500 N	1492	-0-	-8	-0-	1475 3	17 9	N	15			120
07	1736 N	1547	-0-	-189	-0-	1523 3	24 9	N	22			142
08	1550 N	1513	-0-	-37	-0-	1480 3	33 9	N	30			172
09	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 3		N	-0-			172
*10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1420 3	9 9	N	8	162 1		18
11	1470 N	1424	-0-	-46	-0-	1400 3	24 9	N	22			40
*12	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1476 3	13 9	N	12			52
TOTAL GAS PROD:		19,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		192						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
COURTNEY B		WELL #:		9031	RRCID ->	251409	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11008	- 13002	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1488 X	1259	-0-	-229	-0-	1211 3	48 9	N	44	192 1		63
02		1400 X	1124	-0-	-276	-0-	1121 3	3 9	N	3			66
03		1550 X	1260	-0-	-290	-0-	1253 3	7 9	N	6	1 8		71
04		1500 X	1315	-0-	-185	-0-	1290 3	25 9	N	23			94
05		1395 X	1229	-0-	-166	-0-	1223 3	6 9	N	5			99
06		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1331 2	39 9	N	35			134
07		1364 N	1174	-0-	-190	-0-	1170 3	4 9	N	4			138
08		1240 N	1205	-0-	-35	-0-	1186 3	19 9	N	17			155
09		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3		N	-0-			155
*10		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1067 3	15 9	N	14	157 1		12
*11		1170 N	1094	-0-	-76	-0-	1076 3	18 9	N	16			28
*12		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1106 3	4 9	N	4			32
TOTAL GAS PROD:		14,347				TOTAL CONDENSATE PROD:				171			

COURTNEY		WELL #:		1131	RRCID ->	251735	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	13170	PERF.11108	- 12921	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		5549 X	4114	-0-	-1435	-0-	4062 3	52 9	N	47			115
02		6384 X	3375	-0-	-3009	-0-	3342 3	33 9	N	30			145
03		7068 X	4112	-0-	-2956	-0-	4099 3	13 9	N	12	4 8		153
04		5700 X	3548	-0-	-2152	-0-	3529 3	19 9	N	17			170
05		4185 X	3517	-0-	-668	-0-	3482 3	35 9	N	32			202
06		3990 X	3413	-0-	-577	-0-	3407 2	6 9	N	5			207
07		4123 X	3792	-0-	-331	-0-	3783 3	9 9	N	8			215
08		4123 X	3808	-0-	-315	-0-	3767 3	41 9	N	37	162 1		90
09		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781 3		N	-0-			90
*10		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3500 3	53 9	N	48	57 1		81
11		3690 X	3434	-0-	-256	-0-	3434 3		N	-0-			81
12		3906 X	3518	-0-	-388	-0-	3512 3	6 9	N	5			86
TOTAL GAS PROD:		43,965				TOTAL CONDENSATE PROD:				241			

RW		WELL #:		1009	RRCID ->	251992	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	12421	PERF.11758	- 12315	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21408		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21408		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21408		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21408		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21408		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21408		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21408		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21408		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21408		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21408		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21408		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21408		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
CROWNOVER		WELL #:		3018	RRCID ->	252023	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	13030	PERF.11009	- 12833	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		7936 X	7682	-0-	-254	-0-	7682 3		Y	-0-			90
02		7196 X	5866	-0-	-1330	-0-	5822 3	44 9	Y	40	8 8		122
03		8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	8423 3	65 9	Y	59	32 8		149
04		7740 X	7555	-0-	-185	-0-	7533 3	22 9	Y	20	64 1	20 8	85
05		8162 X	8162	-0-	-0-	-0-	8120 3	42 9	Y	38	30 8		93
06		5040 X	3945	-0-	-1095	-0-	3920 3	25 9	Y	23	10 8		106
07		5208 X	3658	-0-	-1550	-0-	3654 3	4 9	Y	4			110
08		5208 X	3244	-0-	-1964	-0-	3226 3	18 9	Y	16	89 1		37
09		5040 X	3020	-0-	-2020	-0-	3018 3	2 9	Y	2			39
*10		8316 X	8316	-0-	-0-	-0-	8308 3	8 9	Y	7			46
*11		5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	5964 3	10 9	Y	9			55
*12		6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	6017 3	14 9	Y	13			68
TOTAL GAS PROD:				71,941			TOTAL CONDENSATE PROD:						231

RW EAST		WELL #:		8009	RRCID ->	252710	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	13187	PERF.11197	- 13015	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	186 1	1188 2	N	-0-			127
02		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	168 1	1053 2	N	-0-			127
03		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	186 1	1154 2	N	-0-			127
04		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	180 1	1092 2	N	-0-			127
05		1240 N	999	-0-	-241	-0-	102 1	865 2	N	29			156
							32 9						
06		1200 N	467	-0-	-733	-0-	436 2	31 9	N	28			184
07		1240 N	997	-0-	-243	-0-	987 2	10 9	N	9	168 1		25
08		992 N	905	-0-	-87	-0-	905 2		N	-0-			25
09		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-			25
*10		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		N	-0-			25
11		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2		N	-0-			25
*12		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2		N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:				12,917			TOTAL CONDENSATE PROD:						66

RAMP		WELL #:		8025	RRCID ->	252857	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11168	- 12540	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		4092 X	841	-0-	-3251	-0-	90 1	751 3	N	-0-			152
02		2856 X	1678	-0-	-1178	-0-	9 1	1655 3	N	13			165
							14 9						
03		2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2085 3	24 9	N	22	12 8		175
04		1200 X	133	-0-	-1067	-0-	133 3		N	-0-			175
05		1860 X	143	-0-	-1717	-0-	143 3		N	-0-			175
06		2040 X	593	-0-	-1447	-0-	590 3	3 9	N	3			178
07		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2687 3	1 9	N	1	154 1		25
08		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4485 3	47 9	N	43			68
09		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4275 3	23 9	N	21			89
*10		4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4331 3	42 9	N	38	94 1		33
11		4380 X	3736	-0-	-644	-0-	3727 3	9 9	N	8			41
12		4526 X	3570	-0-	-956	-0-	3531 3	39 9	N	35			76
TOTAL GAS PROD:				28,694			TOTAL CONDENSATE PROD:						184

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
JOHNSON, LA		WELL #:		1059A	RRCID ->	253517	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11239 - 13296		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	40 3	9 9	N	8		10 1			5
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-					5
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	38 3	1 9	N	1					6
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	23 3	12 9	N	11					17
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	131 3	4 9	N	4					21
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	185 3	8 9	N	7		23 1			5
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	258 3	4 9	N	4		4 1			5
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-					5
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	267 3	1 9	N	1					6
*10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-					6
*11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-					6
*12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-					6
TOTAL GAS PROD:		2,111		TOTAL CONDENSATE PROD:		36								

GEORGE		WELL #:		408H	RRCID ->	260332	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	11478	PERF.	11535 - 15529		
01	23168 X	23168	-0-	-0-	-0-	22848 3	320 9	N	291	384 1			153	
02	19543 X	19543	-0-	-0-	-0-	19294 3	249 9	N	226	197 1			182	
03	23598 X	23598	-0-	-0-	-0-	23317 3	281 9	N	255	170 1			267	
04	21617 X	21617	-0-	-0-	-0-	21322 3	295 9	N	268	192 1			343	
05	22208 X	22208	-0-	-0-	-0-	21913 3	295 9	N	268	371 1			240	
06	22560 X	22560	-0-	-0-	-0-	22304 2	256 9	N	233	183 1			290	
07	31041 X	31041	-0-	-0-	-0-	30742 2	299 9	N	272	380 1			182	
08	20294 X	20294	-0-	-0-	-0-	19891 3	403 9	N	366	366 1			182	
09	19410 X	19410	-0-	-0-	-0-	19010 3	400 9	N	364	374 1			172	
10	22196 X	19583	-0-	-2613	-0-	19166 3	417 9	N	379	187 1			364	
11	25650 X	18532	-0-	-7118	-0-	18057 3	475 9	N	432	562 1			234	
12	21297 X	19442	-0-	-1855	-0-	18923 3	519 9	N	472	377 1			329	
TOTAL GAS PROD:		260,996		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,826								

WALKER		WELL #:		1101H	RRCID ->	261020	COMPL. DATE	11/23/2010	TOTAL DEPTH	11118	PERF.	11280 - 14819		
01	21576 X	18804	-0-	-2772	-0-	18179 3	625 9	N	568	579 1	4 8		333	
02	18900 X	15648	-0-	-3252	-0-	15523 3	125 9	N	114	197 1			250	
03	20553 X	17094	-0-	-3459	-0-	16687 3	407 9	N	370	361 1	31 8		228	
04	19410 X	16614	-0-	-2796	-0-	16242 3	372 9	N	338	373 1			193	
05	18817 X	16701	-0-	-2116	-0-	16346 3	355 9	N	323	199 1			317	
06	18210 X	14718	-0-	-3492	-0-	14393 2	325 9	N	295	374 1			238	
07	17329 X	16202	-0-	-1127	-0-	15862 3	340 9	N	309	379 1			168	
*08	17174 X	14668	-0-	-2506	-0-	14342 3	326 9	N	296	189 1			275	
*09	16620 X	14189	-0-	-2431	-0-	13874 3	315 9	N	286	173 1			388	
*10	16709 X	14227	-0-	-2482	-0-	13968 3	259 9	N	235	350 1			273	
*11	15690 X	13819	-0-	-1871	-0-	13518 3	301 9	N	274	371 1			176	
12	14539 X	13548	-0-	-991	-0-	13309 3	239 9	N	217				393	
TOTAL GAS PROD:		186,232		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,625								

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579															
RW WELL #: 0902H RRCID -> 261022 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11594 - 15315															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01		29078 X	23550	-0-	-5528	-0-	23106	2	444	9	N	404	376	1	207
02		26068 X	20029	-0-	-6039	-0-	19642	2	387	9	N	352	182	1	377
03		27621 X	21154	-0-	-6467	-0-	20671	2	483	9	N	439	564	1	229
04		26010 X	20812	-0-	-5198	-0-	20452	2	360	9	N	327	194	1	360
05		25172 X	20618	-0-	-4554	-0-	20182	2	436	9	N	396	547	1	209
06		22800 X	19668	-0-	-3132	-0-	19350	2	318	9	N	289	189	1	309
07		22165 X	18573	-0-	-3592	-0-	18210	2	363	9	N	330	379	1	260
08		21514 X	18198	-0-	-3316	-0-	17913	2	285	9	N	259	354	1	165
09		20820 X	16861	-0-	-3959	-0-	16542	2	319	9	N	290			455
10		20615 X	16597	-0-	-4018	-0-	16250	2	347	9	N	315	537	1	233
*11		19680 X	15837	-0-	-3843	-0-	15508	2	329	9	N	299	191	1	341
12		16523 X	16447	-0-	-76	-0-	16142	2	305	9	N	277	187	1	431
TOTAL GAS PROD:			228,344			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,977						

DEREK WELL #: 1012H RRCID -> 261771 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11470 - 15471															
01		31620 X	27563	-0-	-4057	-0-	27037	3	526	9	N	478	374	1	277
02		28336 X	21635	-0-	-6701	-0-	21274	3	361	9	N	328	375	1	215
03		30628 X	27713	-0-	-2915	-0-	27239	3	474	9	N	431	385	1	173
04		29130 X	25022	-0-	-4108	-0-	24542	3	480	9	N	436	384	1	192
05		29295 X	25756	-0-	-3539	-0-	25312	3	444	9	N	404	373	1	180
06		26820 X	24326	-0-	-2494	-0-	23941	2	385	9	N	350	379	1	151
07		27714 X	24337	-0-	-3377	-0-	23954	3	383	9	N	348	196	1	303
08		27714 X	24141	-0-	-3573	-0-	23717	3	424	9	N	385	386	1	302
09		25020 X	22662	-0-	-2358	-0-	22263	3	399	9	N	363	562	1	103
*10		25761 X	22724	-0-	-3037	-0-	22406	3	318	9	N	289	275	1	117
*11		24330 X	21453	-0-	-2877	-0-	21081	3	372	9	N	338	185	1	270
12		22878 X	20931	-0-	-1947	-0-	20529	3	402	9	N	365	382	1	253
TOTAL GAS PROD:			288,263			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,515						

RAMP WELL #: 3008H RRCID -> 262192 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11325 - 15533															
01		26970 X	22534	-0-	-4436	-0-	165	1	21843	3	N	478	752	1	144
							526	9							
02		24220 X	19641	-0-	-4579	-0-	141	1	19062	3	N	398	189	1	353
							438	9							
03		25947 X	21821	-0-	-4126	-0-	157	1	21138	3	N	478	549	1	253
							526	9							
04		24390 X	20371	-0-	-4019	-0-	150	1	19760	3	N	419	371	1	301
							461	9							
05		23715 X	20948	-0-	-2767	-0-	87	1	20488	3	N	339	183	1	457
							373	9							
06		21810 X	20489	-0-	-1321	-0-	20113	2	376	9	N	342	572	1	227
07		21824 X	19612	-0-	-2212	-0-	19226	3	386	9	N	351	200	1	378
08		21824 X	19495	-0-	-2329	-0-	19123	3	372	9	N	338	366	1	350
09		20370 X	18028	-0-	-2342	-0-	17647	3	381	9	N	346	375	1	321
10		20956 X	18158	-0-	-2798	-0-	17766	3	392	9	N	356	367	1	310
*11		20490 X	17185	-0-	-3305	-0-	16713	3	472	9	N	429	184	1	555
12		17918 X	15732	-0-	-2186	-0-	15623	3	109	9	N	99	194	1	287
TOTAL GAS PROD:			234,014			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,373						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579													
PYEATT		WELL #:		251H	RRCID ->	262492	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	11207	PERF.11490	- 15081					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		22816 X	19350	-0-	-3466	-0-	19285	3	65	9	N	59	180	1	6	8	104
02		20608 X	16988	-0-	-3620	-0-	16487	3	501	9	N	455	186	1			373
03		20894 X	18351	-0-	-2543	-0-	18136	3	215	9	N	195	376	1	42	8	150
04		21000 X	17988	-0-	-3012	-0-	17657	3	331	9	N	301	186	1	5	8	260
05		20708 X	18990	-0-	-1718	-0-	18623	3	367	9	N	334	388	1			206
06		18720 X	17432	-0-	-1288	-0-	17155	2	277	9	N	252	355	1			103
07		18817 X	17172	-0-	-1645	-0-	16851	3	321	9	N	292	182	1			213
08		19003 X	17320	-0-	-1683	-0-	16939	3	381	9	N	346	362	1			197
09		18390 X	15754	-0-	-2636	-0-	15478	3	276	9	N	251	350	1			98
10		19003 X	16567	-0-	-2436	-0-	16198	3	369	9	N	335	185	1			248
*11		17430 X	14504	-0-	-2926	-0-	14182	3	322	9	N	293	376	1			165
*12		16901 X	16901	-0-	-0-	-0-	16657	3	244	9	N	222	182	1			205
TOTAL GAS PROD:		207,317				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,335									

COURTNEY		WELL #:		131H	RRCID ->	262615	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL DEPTH	11187	PERF.11370	- 15578					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		34379 X	21751	-0-	-12628	-0-	21346	3	405	9	N	368	386	1			234
02		31052 X	22853	-0-	-8199	-0-	22481	3	372	9	N	338	190	1			382
03		29124 X	29124	-0-	-0-	-0-	28526	3	598	9	N	544	566	1	76	8	284
04		27900 X	22802	-0-	-5098	-0-	22336	3	466	9	N	424	374	1	2	8	332
05		25296 X	21886	-0-	-3410	-0-	21435	3	451	9	N	410	569	1			173
06		28170 X	13584	-0-	-14586	-0-	13405	2	179	9	N	163	185	1			151
07		29109 X	24874	-0-	-4235	-0-	24459	3	415	9	N	377	184	1			344
08		29109 X	28942	-0-	-167	-0-	28368	3	574	9	N	522	581	1			285
09		26677 X	26677	-0-	-0-	-0-	26162	3	515	9	N	468	529	1			224
10		21886 X	15109	-0-	-6777	-0-	14806	3	303	9	N	275	182	1			317
*11		28020 X	13676	-0-	-14344	-0-	13320	3	356	9	N	324	181	1			460
12		16151 X	12189	-0-	-3962	-0-	12027	3	162	9	N	147	190	1			417
TOTAL GAS PROD:		253,467				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,360									

GEORGE		WELL #:		508H	RRCID ->	262626	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	11471	PERF.11560	- 14505					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		17577 X	15035	-0-	-2542	-0-	14694	3	341	9	N	310	184	1	32	8	275
02		12852 X	11128	-0-	-1724	-0-	10879	3	249	9	N	226	189	1	12	8	300
03		14229 X	13058	-0-	-1171	-0-	12783	3	275	9	N	250	182	1	38	8	330
04		14550 X	11119	-0-	-3431	-0-	10881	2	29	3	N	190	379	1	18	8	123
05		15035 X	10816	-0-	-4219	-0-	7420	2	3188	3	N	189	189	1	20	8	103
06		13800 X	10511	-0-	-3289	-0-	10310	3	201	9	N	183	8	8			278
07		13051 X	11110	-0-	-1941	-0-	6791	2	4128	3	N	174	187	1			265
08		13051 X	10479	-0-	-2572	-0-	6381	2	3913	3	N	168	191	1			242
09		11130 X	9637	-0-	-1493	-0-	9457	2	180	9	N	164	184	1			222
10		10819 X	9646	-0-	-1173	-0-	9452	2	194	9	N	176	176	1			222
11		10740 X	9810	-0-	-930	-0-	9619	2	191	9	N	174	188	1			208
12		10757 X	10155	-0-	-602	-0-	9920	2	235	9	N	214	185	1			237
TOTAL GAS PROD:		132,504				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,418									

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
SHELL FEE 57		WELL #:		1H	RRCID -> 262686	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL	DEPTH	11040	PERF.11185	- 13585		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	7564 X	5732	-0-	-1832	-0-	5531	3	201	9	N	183			335
02	6608 X	4945	-0-	-1663	-0-	4688	3	257	9	N	234	382	1	187
03	7037 X	5318	-0-	-1719	-0-	5068	3	250	9	N	227	199	1	215
04	6480 X	5149	-0-	-1331	-0-	4926	3	223	9	N	203	180	1	238
05	6169 X	5525	-0-	-644	-0-	5301	3	224	9	N	204	187	1	255
06	5550 X	5432	-0-	-118	-0-	5246	2	186	9	N	169	187	1	237
07	5487 X	5027	-0-	-460	-0-	4862	3	165	9	N	150	187	1	200
08	5518 X	4989	-0-	-529	-0-	4862	3	127	9	N	115	190	1	125
09	5340 X	5233	-0-	-107	-0-	5233	3			N	-0-			125
10	5518 X	4943	-0-	-575	-0-	4943	3			N	-0-			125
11	5430 X	4978	-0-	-452	-0-	4783	3	195	9	N	177			302
12	4929 X	4591	-0-	-338	-0-	4435	3	156	9	N	142	189	1	255
TOTAL GAS PROD:		61,862				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,804						

RW		WELL #:		309H	RRCID -> 262717	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL	DEPTH	11183	PERF.11400	- 15347		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	16399 X	13071	-0-	-3328	-0-	12792	2	279	9	N	254	183	1	145
02	14812 X	11107	-0-	-3705	-0-	10857	2	250	9	N	227	185	1	187
03	15562 X	11886	-0-	-3676	-0-	11610	2	276	9	N	251	181	1	247
04	14460 X	10970	-0-	-3490	-0-	10707	2	263	9	N	239	382	1	102
05	14012 X	10433	-0-	-3579	-0-	10217	2	216	9	N	196	190	1	108
06	12660 X	11328	-0-	-1332	-0-	11089	2	239	9	N	217	188	1	137
07	12307 X	9779	-0-	-2528	-0-	9586	2	193	9	N	175	183	1	129
08	11873 X	9990	-0-	-1883	-0-	9801	2	189	9	N	172	146	1	155
09	10980 X	9555	-0-	-1425	-0-	9357	2	198	9	N	180	177	1	158
10	10447 X	9710	-0-	-737	-0-	9515	2	195	9	N	177	183	1	152
*11	11340 X	8965	-0-	-2375	-0-	8748	2	217	9	N	197	182	1	167
12	9641 X	9168	-0-	-473	-0-	8968	2	200	9	N	182	212	1	137
TOTAL GAS PROD:		125,962				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,467						

SHELL FEE 57		WELL #:		2H	RRCID -> 262889	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL	DEPTH	11531	PERF.12060	- 14893		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	23932 X	18018	-0-	-5914	-0-	17692	3	326	9	N	296	193	1	292
02	20496 X	15167	-0-	-5329	-0-	14885	3	282	9	N	256	188	1	360
03	21793 X	16622	-0-	-5171	-0-	16327	3	295	9	N	268	385	1	243
04	20280 X	15574	-0-	-4706	-0-	15262	3	312	9	N	284	201	1	326
05	19127 X	17068	-0-	-2059	-0-	16800	3	268	9	N	244	200	1	370
06	17430 X	16580	-0-	-850	-0-	16362	2	218	9	N	198	382	1	186
07	16802 X	15043	-0-	-1759	-0-	14802	3	241	9	N	219	179	1	226
08	17081 X	16791	-0-	-290	-0-	16552	3	239	9	N	217	360	1	83
09	16530 X	15644	-0-	-886	-0-	15403	3	241	9	N	219	174	1	128
10	17081 X	15100	-0-	-1981	-0-	14949	3	151	9	N	137	186	1	79
*11	16590 X	13447	-0-	-3143	-0-	13311	3	136	9	N	124			203
12	16399 X	14237	-0-	-2162	-0-	13984	3	253	9	N	230	185	1	248
TOTAL GAS PROD:		189,291				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,692						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HEMPHILL		
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579															
RAMP WALKER WELL #: 8012H RRCID -> 263362 COMPL. DATE 02/28/2012													TOTAL DEPTH	11219	PERF.11560 - 15371
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		39153 X	26783	-0-	-12370	-0-	26204	3	579	9	N	526	368	1	353
02		34048 X	26847	-0-	-7201	-0-	26341	3	506	9	N	460	380	1	433
03		33418 X	3675	-0-	-29743	-0-	3129	3	546	9	N	496	552	1	377
*04		33060 X	25242	-0-	-7818	-0-	24781	3	461	9	N	419	578	1	218
05		34162 X	24705	-0-	-9457	-0-	24222	3	483	9	N	439	377	1	280
06		28770 X	23198	-0-	-5572	-0-	22782	2	416	9	N	378	410	1	248
07		29729 X	21879	-0-	-7850	-0-	21377	3	502	9	N	456	377	1	327
08		27838 X	22724	-0-	-5114	-0-	22296	3	428	9	N	389	371	1	345
*09		26940 X	22080	-0-	-4860	-0-	21670	3	410	9	N	373	360	1	358
10		24707 X	21311	-0-	-3396	-0-	20842	3	469	9	N	426	529	1	255
*11		23190 X	19453	-0-	-3737	-0-	19055	3	398	9	N	362	375	1	242
12		22444 X	19551	-0-	-2893	-0-	19124	3	427	9	N	388	378	1	252
TOTAL GAS PROD:			257,448			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,112						

FILLINGM WELL #: 0255H RRCID -> 265714 COMPL. DATE 06/08/2012													TOTAL DEPTH	11668	PERF.14065 - 15972
01		0 W	23570	-0-	23570	226805	22744	3	826	9	N	751	706	1	455
02		243733 X	16928	-0-	-226805	-0-	16486	3	442	9	N	402	389	1	468
03		19587 X	19587	-0-	-0-	-0-	18992	3	595	9	N	541	751	1	258
04		14939 X	14939	-0-	-0-	-0-	14422	3	517	9	N	470	383	1	345
05		17442 X	17442	-0-	-0-	-0-	16885	3	557	9	N	506	403	1	448
06		15473 X	15473	-0-	-0-	-0-	14952	2	521	9	N	474	539	1	383
07		15305 X	15305	-0-	-0-	-0-	14866	1	439	9	N	399	390	1	392
08		14548 X	14548	-0-	-0-	-0-	14034	2	514	9	N	467	596	1	263
09		16847 X	16847	-0-	-0-	-0-	16329	3	518	9	N	471	469	1	265
10		17453 X	17385	-0-	-68	-0-	16867	2	518	9	N	471	566	1	170
*11		16386 X	16386	-0-	-0-	-0-	15748	2	638	9	N	580	373	1	377
12		16461 X	15802	-0-	-659	-0-	15370	2	432	9	N	393	376	1	394
TOTAL GAS PROD:			204,212			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,925						

BUCKTHAL WELL #: 1602H RRCID -> 265715 COMPL. DATE 08/04/2011													TOTAL DEPTH	11585	PERF.12034 - 16222
01		372000 X	119733	-0-	-252267	-0-	118261	3	1472	9	N	1338	1315	1	571
02		91287 X	91287	-0-	-0-	-0-	90328	3	959	9	N	872	755	1	688
03		105331 X	105331	-0-	-0-	-0-	103872	3	1459	9	N	1326	1491	1	523
04		98456 X	98456	-0-	-0-	-0-	97011	3	1445	9	N	1314	1502	1	335
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	989	904	1	420
06		79852 X	79852	-0-	-0-	-0-	78907	2	945	9	N	859	779	1	500
07		81296 X	81296	-0-	-0-	-0-	80204	2	1092	9	N	993	1133	1	360
08		78170 X	78170	-0-	-0-	-0-	77126	3	1044	9	N	949	752	1	557
09		98460 X	71751	-0-	-26709	-0-	70715	3	1036	9	N	942	952	1	547
*10		70945 X	70945	-0-	-0-	-0-	69916	3	1029	9	N	935	1124	1	358
*11		79860 X	65447	-0-	-14413	-0-	64433	3	1014	9	N	922	756	1	524
12		71858 X	63882	-0-	-7976	-0-	62974	3	908	9	N	825	582	1	767
TOTAL GAS PROD:			926,150			TOTAL CONDENSATE PROD:			12,264						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
PEAK BOURASSA				WELL #: 1707H	RRCID -> 266074	COMPL. DATE 04/18/2013	TOTAL DEPTH 11488	PERF.11400	- 16132						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		141298 X	-0-	-0-	-141298	-0-				N	1026	774	1	435	
02		127624 X	-0-	-0-	-127624	-0-				N	505	387	1	553	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	277	564	1	266	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	303	376	1	193	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	404	377	1	220	
06		29165 X	29165	-0-	-0-	-0-	28737	2	428	9	N	389	380	1	229
07		29746 X	29746	-0-	-0-	-0-	29332	2	414	9	N	376	385	1	220
08		28476 X	28476	-0-	-0-	-0-	28167	3	309	9	N	281	301	1	200
09		27173 X	27173	-0-	-0-	-0-	26803	3	370	9	N	336	369	1	167
*10		27521 X	27521	-0-	-0-	-0-	27202	3	319	9	N	290	372	1	85
*11		29160 X	25601	-0-	-3559	-0-	25315	3	286	9	N	260	85	1	260
12		26009 X	21314	-0-	-4695	-0-	20991	3	323	9	N	294	374	1	180
TOTAL GAS PROD:		188,996				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,741							

PEAK BOURASSA				WELL #: 186H	RRCID -> 267875	COMPL. DATE 06/03/2012	TOTAL DEPTH 11290	PERF.11400	- 15749						
01		63288 X	63288	-0-	-0-	-0-	62603	3	685	9	N	623	591	1	440
02		55859 X	55859	-0-	-0-	-0-	55286	3	573	9	N	521	575	1	386
03		58089 X	58089	-0-	-0-	-0-	57784	3	305	9	N	277	376	1	287
04		52762 X	52762	-0-	-0-	-0-	52488	3	274	9	N	249	181	1	355
05		40269 X	-0-	-0-	-40269	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	130	187	1	298
06		47494 X	47494	-0-	-0-	-0-	47103	2	391	9	N	355	371	1	282
07		47938 X	47938	-0-	-0-	-0-	47576	2	362	9	N	329	361	1	250
08		45425 X	45425	-0-	-0-	-0-	45121	3	304	9	N	276	388	1	138
09		42880 X	42880	-0-	-0-	-0-	42626	3	254	9	N	231	176	1	193
*10		42460 X	42460	-0-	-0-	-0-	42123	3	337	9	N	306	180	1	319
*11		41019 X	41019	-0-	-0-	-0-	40637	3	382	9	N	347	474	1	192
*12		42195 X	42195	-0-	-0-	-0-	41837	3	358	9	N	325	272	1	245
TOTAL GAS PROD:		539,409				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,969							

LINN OPERATING, INC.				WELL #: 1	RRCID -> 184489	COMPL. DATE 11/06/2006	TOTAL DEPTH 14681	PERF.11032	- 11390						
ZYBACH 66				501545											
01		685 N	685	-0-	-0-	-0-	499	1	179	2	Y	6	6	8	35
02		631 N	631	-0-	-0-	-0-	450	1	180	2	Y	1	1	8	35
03		729 N	729	-0-	-0-	-0-	481	1	248	2	Y	-0-	-0-	-0-	35
04		660 N	328	-0-	-332	-0-	60	1	268	2	Y	-0-	-0-	-0-	35
05		682 N	269	-0-	-413	-0-	269	2			Y	-0-	-0-	-0-	35
06		720 N	262	-0-	-458	-0-	262	2			Y	-0-	-0-	-0-	35
07		341 N	269	-0-	-72	-0-	269	2			Y	-0-	-0-	-0-	35
08		349 N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	2	Y	-0-	-0-	-0-	35
*09		318 N	318	-0-	-0-	-0-	312	2	6	9	Y	5			40
*10		711 N	711	-0-	-0-	-0-	407	1	300	2	Y	4			44
*11		721 N	721	-0-	-0-	-0-	452	1	268	2	Y	1			45
*12		702 N	702	-0-	-0-	-0-	470	1	232	2	Y	-0-	-0-	-0-	45
TOTAL GAS PROD:		5,974				TOTAL CONDENSATE PROD:		17							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
MEEK 67		WELL #:		3	RRCID ->	185320	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	11713	PERF.	11186 - 11420	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	5130				Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	5130				Y	1	1 8		1
03	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-				Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	T. A.	56	-0-	56	56	56	2		Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	56				Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	56				Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	56				Y	-0-			1
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	56				Y	-0-			1
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	56				Y	-0-			1
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	56				Y	-0-			1
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	56				Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		56		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

MEEK 67		WELL #:		4	RRCID ->	187562	COMPL. DATE	01/00/2002	TOTAL DEPTH	11718	PERF.	11220 - 11495	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	468	1	1381	2	Y	12	6 8	25
						13	9						
02	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	422	1	1330	2	Y	37	33 1 6 8	23
						41	9						
03	1829 N	1619	-0-	-210	-0-	256	1	1321	2	Y	38		61
						42	9						
04	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	332	1	1577	2	Y	33	4 8	90
						36	9						
05	1984 N	1756	-0-	-228	-0-	30	1	1702	2	Y	22		112
						24	9						
06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1579	2	18	9	Y	16	84 1	44
07	1674 N	1624	-0-	-50	-0-	1565	2	59	9	Y	54		98
08	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	15	1	1758	2	Y	18		116
						20	9						
09	1590 N	1589	-0-	-1	-0-	1567	2	22	9	Y	20	94 1 3 8	39
10	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	151	1	1594	2	Y	22		61
						24	9						
*11	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	452	1	1585	2	Y	22	3 8	80
						24	9						
*12	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	480	1	1309	2	Y	26	64 1 1 8	41
						29	9						
TOTAL GAS PROD:		21,226		TOTAL CONDENSATE PROD:		320							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) LINN OPERATING, INC. ZYBACH 66		//CONT.// //CONT.//	13147 285 501545	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
		WELL #:	2	RRCID ->	187689	COMPL. DATE	01/00/2002	TOTAL DEPTH	11620	PERF.	11142 - 11426		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	654 1	521 2	Y	6	6 8		55	
*02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	591 1	211 2	Y	1	1 8		55	
*03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	636 1	243 2	Y	-0-			55	
*04	780 N	193	-0-	-587	-0-	40 1	153 2	Y	-0-			55	
*05	806 N	204	-0-	-602	-0-	204 2		Y	-0-			55	
*06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2		Y	-0-			55	
*07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2		Y	-0-			55	
*08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2		Y	-0-			55	
*09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2		Y	-0-			55	
*10	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	483 1	883 2	Y	-0-			55	
*11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	603 1	807 2	Y	-0-			55	
*12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	630 1	742 2	Y	-0-			55	
TOTAL GAS PROD:		11,117		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

MEEK 67		WELL #:	5	RRCID ->	187693	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	11627	PERF.	11180 - 11464		
	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	468 1	1485 2	Y	12	6 8		22	
02	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	422 1	1416 2	Y	37	33 1	6 8	20	
03	1953 N	1744	-0-	-209	-0-	287 1	1449 2	Y	7			27	
04	1890 N	1880	-0-	-10	-0-	332 1	1542 2	Y	5	5 8		27	
05	2077 N	1715	-0-	-362	-0-	30 1	1672 2	Y	12			39	
06	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1607 2	18 9	Y	16	36 1		19	
07	1674 N	1607	-0-	-67	-0-	1599 2	8 9	Y	7	6 8		20	
08	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1645 2	1 9	Y	1			21	
09	1620 N	1584	-0-	-36	-0-	1580 2	4 9	Y	4	15 1	4 8	6	
10	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	151 1	1627 2	Y	20			26	
11	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	452 1	1608 2	Y	1			27	
*12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	483 1	1542 2	Y	-0-	27 1		-0-	
TOTAL GAS PROD:		21,532		TOTAL CONDENSATE PROD:		122							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
ZYBACH 66		WELL #:		3	RRCID ->	188774	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	11610	PERF.	11007 - 11462	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	2	1	544	2	Y	6	6 8	87
						7	9						
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	509	2	1	9	Y	1	1 8	87
*03	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	2			Y	-0-		87
*04	540 N	496	-0-	-44	-0-	496	2			Y	-0-		87
*05	558 N	493	-0-	-65	-0-	493	2			Y	-0-		87
*06	510 N	171	-0-	-339	-0-	171	2			Y	-0-		87
*07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-		87
*08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-		87
*09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-		87
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		87
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		87
TOTAL GAS PROD:		2,745		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

MEEK 67		WELL #:		6	RRCID ->	189550	COMPL. DATE	05/04/2002	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11098 - 11540	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	468	1	1568	2	Y	11	6 8	60
						12	9						
02	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	422	1	1559	2	Y	100	97 1 6 8	57
						110	9						
03	2015 N	1873	-0-	-142	-0-	287	1	1578	2	Y	7		64
						8	9						
04	1980 N	1637	-0-	-343	-0-	332	1	1301	2	Y	4	4 8	64
						4	9						
05	2325 N	1578	-0-	-747	-0-	30	1	1536	2	Y	11		75
						12	9						
06	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1730	2	18	9	Y	16	61 1	30
07	1705 N	1666	-0-	-39	-0-	1662	2	4	9	Y	4		34
08	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	15	1	1822	2	Y	30		64
						33	9						
09	1740 N	1722	-0-	-18	-0-	1697	2	25	9	Y	23	60 1 3 8	24
10	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	151	1	1756	2	Y	3		27
						3	9						
11	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	452	1	1696	2	Y	18		45
						20	9						
*12	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	484	1	1646	2	Y	13	35 1 1 8	22
						14	9						
TOTAL GAS PROD:		22,455		TOTAL CONDENSATE PROD:		240							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
MEEK 67		WELL #:		7	RRCID ->	189551	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	11823	PERF.11104	-	11702
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3689 X	1660	-0-	-2029	-0-	343 1	1223 2	Y	85	33 8			109
02	3332 X	1547	-0-	-1785	-0-	94 9	1169 2	Y	62	16 8			155
03	3565 X	1286	-0-	-2279	-0-	310 1	865 2	Y	71	30 8			196
04	2370 X	1156	-0-	-1214	-0-	68 9	1027 2	Y	63	138 1	21 8		100
05	2108 X	1231	-0-	-877	-0-	343 1	68 9	Y	62				162
06	1184 X	1184	-0-	-	-0-	78 9	65 9	Y	59	15 8			206
07	1141 N	1141	-0-	-	-0-	60 1	92 9	Y	84	159 1	10 8		121
08	1238 N	1238	-0-	-	-0-	69 9	1161 2	Y	61	15 8			167
*09	1166 N	1166	-0-	-	-0-	1163 2	18 9	Y	16				183
*10	1598 N	1598	-0-	-	-0-	1119 2	1312 2	Y	14	4 8			193
*11	1520 N	1520	-0-	-	-0-	271 1	1217 2	Y	1	1 8			193
*12	1291 N	1291	-0-	-	-0-	15 9	967 2	Y	3	168 1			28
						302 1							
						1 9							
						321 1							
						3 9							
TOTAL GAS PROD:		16,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		581							

MEEK 67		WELL #:		9	RRCID ->	191275	COMPL. DATE	08/17/2002	TOTAL DEPTH	11660	PERF.11172	-	11476
*01	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	1247 1	1472 2	Y	5	92 1	5 8		10
*02	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	6 9	1364 2	Y	5	5 8			10
*03	2170 N	2169	-0-	-1	-0-	1126 1	1398 2	Y	6	6 8			10
*04	3000 N	4204	-0-	1204	1204	764 1	3677 2	Y	4	4 8			10
*05	2944 N	1740	-0-	-1204	-0-	4 9	1619 2	Y	-0-				10
*06	1530 N	1442	-0-	-88	-0-	121 1		Y	-0-				10
*07	1581 X	1520	-0-	-61	-0-	1442 2	7 9	Y	6	6 8			10
*08	1638 X	1638	-0-	-	-0-	1513 2		Y	-0-				10
*09	1530 X	1462	-0-	-68	-0-	1638 2	22 9	Y	20	20 8			10
*10	2510 X	2510	-0-	-	-0-	1440 2	1424 2	Y	-0-				10
*11	2690 X	2690	-0-	-	-0-	1086 1	1473 2	Y	2	2 8			10
*12	2721 X	2721	-0-	-	-0-	1215 1	1445 2	Y	1	1 8			10
						2 9							
						1 9							
TOTAL GAS PROD:		27,317		TOTAL CONDENSATE PROD:		49							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
ZYBACH 66 WELL #: 6 RRCID -> 191298 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11178 - 11486															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	499	1	984	2	Y	10	51	1	7 8	53
						11	9								
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	440	1	337	2	Y	7	1	8		59
						8	9								
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	470	1	453	2	Y	1				60
						1	9								
04	1440 N	1263	-0-	-177	-0-	392	1	830	2	Y	37				97
						41	9								
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	15	1	1097	2	Y	37				134
						41	9								
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	17	1	1096	2	Y	15	5	8		144
						17	9								
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1	1	1157	2	Y	22	3	8		163
						24	9								
08	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	21	1	1243	2	Y	13	2	8		174
						14	9								
*09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	985	2	11	9	Y	10				184
*10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	392	1	713	2	Y	32	165	1	1 8	50
						35	9								
*11	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	452	1	539	2	Y	16				66
						18	9								
*12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	475	1	703	2	Y	11				77
						12	9								
TOTAL GAS PROD:		13,544		TOTAL CONDENSATE PROD:		211									

ZYBACH 66 WELL #: 5 RRCID -> 191404 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11658 PERF.11162 - 11420															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	966	1	962	2	Y	15	6	8		193
						17	9								
02	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	873	1	932	2	Y	8	1	8		200
						9	9								
03	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	949	1	1014	2	Y	14	1	8		213
						15	9								
04	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	795	1	1153	2	Y	17				230
						19	9								
05	1488 N	1313	-0-	-175	-0-	30	1	1259	2	Y	22	120	1		132
						24	9								
06	1920 N	1169	-0-	-751	-0-	1151	2	18	9	Y	16				148
07	2046 N	1142	-0-	-904	-0-	1120	2	22	9	Y	20	5	1		163
08	1302 N	1265	-0-	-37	-0-	34	1	1213	2	Y	16				179
						18	9								
*09	1170 N	1017	-0-	-153	-0-	1005	2	12	9	Y	11				190
*10	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	814	1	922	2	Y	7				197
						8	9								
*11	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	915	1	864	2	Y	3				200
						3	9								
*12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	973	1	781	2	Y	7				207
						8	9								
TOTAL GAS PROD:		18,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		156									

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
MEEK 67		WELL #:		8	RRCID ->	191808	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	11625	PERF.	11077 - 11463	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		745 N	745	-0-	-0-	-0-	737	2	8 9	Y	7	7 8	1
02		584 N	584	-0-	-0-	-0-	583	2	1 9	Y	1	1 8	1
03		930 N	886	-0-	-44	-0-	886	2		Y	-0-		1
04		823 N	823	-0-	-0-	-0-	60	1	763 2	Y	-0-		1
05		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		Y	-0-		1
06		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2		Y	-0-		1
07		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2		Y	-0-		1
08		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	10	1	1209 2	Y	-0-		1
*09		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1027	2	7 9	Y	6		7
*10		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	271	1	1167 2	Y	11		18
							12	9					
*11		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	302	1	1115 2	Y	-0-		18
*12		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	321	1	958 2	Y	3	18 1	3
							3	9					
TOTAL GAS PROD:		12,234				TOTAL CONDENSATE PROD:				28			

WOODBURN 31		WELL #:		1	RRCID ->	193223	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10826 - 10994	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	1316	-0-	-1784	3769	468	1	831 2	N	15		229
							17	9					
02		2800 N	1181	-0-	-1619	2150	407	1	768 2	N	5		234
							6	9					
03		3588 X	1438	-0-	-2150	-0-	468	1	961 2	N	8		242
							9	9					
04		1440 X	1178	-0-	-262	-0-	452	1	715 2	N	10		252
							11	9					
05		1302 X	511	-0-	-791	-0-	211	1	296 2	N	4		256
							4	9					
06		1380 X	156	-0-	-1224	-0-	156	2		N	-0-		256
07		1426 X	268	-0-	-1158	-0-	268	2		N	-0-	175 1	81
08		3100 N	3127	-0-	27	27	15	1	3048 2	N	58		139
							64	9					
*09		691 N	664	-0-	-27	-0-	90	1	563 2	N	10		149
							11	9					
*10		752 N	752	-0-	-0-	-0-	740	2	12 9	N	11		160
*11		1440 X	833	-0-	-607	-0-	822	2	11 9	N	10		170
12		1488 X	417	-0-	-1071	-0-	406	2	11 9	N	10		180
TOTAL GAS PROD:		11,841				TOTAL CONDENSATE PROD:				141			

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
MEEK 67		WELL #:		10	RRCID ->	193539	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11162	- 11538	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	468	1	1262	2	Y	7	7 8	16
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	422	1	1101	2	Y	10	1 8	25
03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	287	1	1143	2	Y	3	2 8	26
04	1350 N	1221	-0-	-129	-0-	1219	2	2	9	Y	2	1 8	27
05	1395 N	1303	-0-	-92	-0-	66	1	1234	2	Y	3		30
06	1380 N	1186	-0-	-194	-0-	1185	2	1	9	Y	1	1 8	30
07	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1284	2	3	9	Y	3	1 8	32
08	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	18	1	1371	2	Y	3	1 8	34
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-		34
10	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	332	1	1349	2	Y	2		36
*11	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	452	1	1326	2	Y	1		37
*12	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	481	1	1347	2	Y	1	1 8	37
TOTAL GAS PROD:		17,696		TOTAL CONDENSATE PROD:		36							

MEEK 67		WELL #:		11	RRCID ->	194451	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	11645	PERF.11074	- 11539	
*M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
*01	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	468	1	1336	2	Y	7	5 8	17
*02	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	422	1	1284	2	Y	5	17 1 5 8	-0-
*03	1798 N	1605	-0-	-193	-0-	306	1	1292	2	Y	6	6 8	-0-
*04	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	419	1	1397	2	Y	4	4 8	-0-
*05	1798 N	1500	-0-	-298	-0-	96	1	1404	2	Y	-0-		-0-
*06	1560 N	1190	-0-	-370	-0-	1190	2			Y	-0-		-0-
*07	1891 N	1248	-0-	-643	-0-	9	1	1232	2	Y	6	6 8	-0-
*08	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	3	1	1299	2	Y	-0-		-0-
*09	1230 N	1187	-0-	-43	-0-	1183	2	4	9	Y	4	4 8	-0-
*10	1240 N	1136	-0-	-104	-0-	151	1	985	2	Y	-0-		-0-
*11	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	452	1	1138	2	Y	2	2 8	-0-
*12	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	478	1	1040	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		34							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																
MEEK 67 WELL #: 12 RRCID -> 194920										COMPL. DATE 03/28/2003			TOTAL DEPTH 11690 PERF.11110 - 11573			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	468	1	845	2	Y	8	5	8			23
						9	9									
*02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	422	1	809	2	Y	55	5	8			73
						61	9									
*03	1178 N	1049	-0-	-129	-0-	241	1	795	2	Y	12	6	8			79
						13	9									
*04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	332	1	889	2	Y	8	4	8			83
						9	9									
*05	1178 N	1015	-0-	-163	-0-	96	1	911	2	Y	7					90
						8	9									
*06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	954	2	21	9	Y	19					109
*07	899 N	875	-0-	-24	-0-	868	2	7	9	Y	6	5	8			110
*08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					110
*09	870 N	836	-0-	-34	-0-	833	2	3	9	Y	3	3	8			110
*10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	271	1	807	2	Y	-0-					110
*11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	452	1	768	2	Y	2	2	8			110
						2	9									
*12	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	477	1	895	2	Y	1	97	1	1	8	13
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		13,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		121										

ZYBACH 66 WELL #: 9 RRCID -> 194963										COMPL. DATE 04/22/2003			TOTAL DEPTH 11625 PERF.11158 - 11460			
01	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	530	1	1334	2	Y	8	8	8			261
						9	9									
02	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	478	1	1303	2	Y	3	1	8			263
						3	9									
03	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	512	1	1345	2	Y	7	2	8			268
						8	9									
04	1650 N	386	-0-	-1264	-0-	366	1	20	9	Y	18	99	1	1	8	186
05	1705 N	456	-0-	-1249	-0-	15	1	431	2	Y	9					195
						10	9									
06	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1576	2	36	9	Y	33	1	8			227
07	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1592	2	40	9	Y	36	1	8			262
08	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	18	1	1766	2	Y	13	177	1	1	8	97
						14	9									
*09	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1588	2	52	9	Y	47					144
*10	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	419	1	1562	2	Y	39					183
						43	9									
*11	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	482	1	1530	2	Y	22					205
						24	9									
*12	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	513	1	1504	2	Y	16					221
						18	9									
TOTAL GAS PROD:		19,141		TOTAL CONDENSATE PROD:		251										

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545											
ZYBACH 66		WELL #: 10		RRCID -> 195691		COMPL. DATE 05/14/2003				TOTAL DEPTH 11658 PERF.11174 - 11499			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	499	1	533	2	Y	7	7 8	95
						8	9						
*02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	450	1	529	2	Y	1	1 8	95
						1	9						
*03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	435	1	706	2	Y	-0-		95
*04	900 N	292	-0-	-608	-0-	292	1			Y	-0-	95 1	-0-
*05	930 N	767	-0-	-163	-0-	767	2			Y	-0-		-0-
*06	1110 N	722	-0-	-388	-0-	722	2			Y	-0-		-0-
*07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-		-0-
*08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	657	2	6	9	Y	5	5 8	-0-
*09	750 N	556	-0-	-194	-0-	556	2			Y	-0-		-0-
*10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	407	1	484	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
*11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	462	1	453	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
*12	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	507	1	780	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		9,929		TOTAL CONDENSATE PROD:		16							

ZYBACH 66		WELL #: 8		RRCID -> 195700		COMPL. DATE 05/12/2003				TOTAL DEPTH 11571 PERF.11077 - 11424			
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2217	-0-	-883	-0-	1182	1	1010	2	N	23	185 1 7 8	63
						25	9						
02	2800 N	2063	-0-	-737	-0-	1056	1	979	2	N	25	4 8	84
						28	9						
03	6004 X	2192	-0-	-3812	-0-	1067	1	1100	2	N	23	6 8	101
						25	9						
04	2640 X	1479	-0-	-1161	-0-	107	1	1332	2	N	36	5 8	132
						40	9						
*05	2294 X	1780	-0-	-514	-0-	17	1	1729	2	N	31		163
						34	9						
*06	2220 X	864	-0-	-1356	-0-	1	1	853	2	N	9	9 8	163
						10	9						
*07	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	5	117 1 5 8	46
*08	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	4	4 8	46
*09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-		46
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 8	46
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		46
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		46
TOTAL GAS PROD:		10,595		TOTAL CONDENSATE PROD:		157							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
MEEK 67 WELL #: 13 RRCID -> 195702 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11110 - 11520												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	312	1	1585	2	Y	10	40
						11	9				10	8
02	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	282	1	1481	2	Y	20	55
						22	9				5	8
03	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	321	1	1466	2	Y	16	63
						18	9				8	8
04	1860 N	1630	-0-	-230	-0-	181	1	1447	2	Y	2	25
						2	9				38	1
05	1984 N	893	-0-	-1091	-0-	891	2	2	9	Y	2	27
06	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1497	2	4	9	Y	4	30
07	1550 N	1494	-0-	-56	-0-	1484	2	10	9	Y	9	17
08	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	11	1	1351	2	Y	4	20
						4	9				1	8
*09	1500 N	1452	-0-	-48	-0-	1434	2	18	9	Y	16	36
*10	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	261	1	1401	2	Y	15	51
						17	9					
*11	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	302	1	1347	2	Y	57	107
						63	9				1	8
*12	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	325	1	1310	2	Y	29	20
						32	9				115	1
											1	8
TOTAL GAS PROD:		18,892		TOTAL CONDENSATE PROD:		184						

ZYBACH 66 WELL #: 7 RRCID -> 195747 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 11669 PERF.11064 - 11470												
*01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	760	1	130	2	Y	8	126
						9	9				8	8
*02	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	732	1	1144	2	Y	2	127
						2	9				1	8
*03	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	811	1	632	2	Y	2	127
						2	9				2	8
*04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	-0-
*05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	-0-
*06	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,222		TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

MEEK 67 WELL #: 14 RRCID -> 196361 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11088 - 11538												
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	345					Y	6	-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	345					Y	1	-0-
*03	345 X	-0-	-0-	-345	-0-					Y	1	-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 1 RRCID -> 196362										COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 11730 PERF.10914 - 11576			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	436	1	2142	2	N	7				251
						8	9								
02	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	394	1	1773	2	N	40				291
						44	9								
03	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	436	1	2116	2	N	76	184	1		183
						84	9								
04	2490 N	141	-0-	-2349	-0-	113	1	28	9	N	25				208
05	2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	15				223
06	2550 N	-0-	-0-	-2550	-0-					N	13				236
07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1062	2	28	9	N	25				261
08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	14	1	1183	2	N	31	173	1		119
						34	9								
*09	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-				119
*10	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1488	2	3	9	N	3				122
*11	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1410	2	21	9	N	19				141
*12	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	15	1	1638	2	N	11				152
						12	9								
TOTAL GAS PROD:		15,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		265									

MEEK 67 WELL #: 15 RRCID -> 196387										COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 11820 PERF.11108 - 11449			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	527	1	1929	2	N	30	6	8		194
						33	9								
02	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	466	1	1890	2	N	18	6	8		206
						20	9								
03	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	378	1	1877	2	N	38	177	1		67
						42	9								
04	2400 N	2364	-0-	-36	-0-	332	1	2011	2	N	19	5	8		81
						21	9								
05	2635 N	2074	-0-	-561	-0-	32	1	2023	2	N	17				98
						19	9								
06	2220 N	2002	-0-	-218	-0-	1978	2	24	9	N	22				120
07	2449 N	2152	-0-	-297	-0-	2135	2	17	9	N	15	59	1		76
08	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	19	1	2392	2	N	10				86
						11	9								
*09	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2431	2	37	9	N	34	4	8		116
*10	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	285	1	1878	2	N	13				129
						14	9								
*11	2340 N	955	-0-	-1385	-0-	482	1	433	2	N	36	23	8		142
						40	9								
12	2015 N	469	-0-	-1546	-0-	438	1	3	2	N	25	3	8		164
						28	9								
TOTAL GAS PROD:		24,245		TOTAL CONDENSATE PROD:		277									

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
MEEK 67		WELL #:		16	RRCID ->	196405	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	11714	PERF.11119	- 11450	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	655 1	919 2	N		56	170 1	6 8	73
02	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	62 9	601 1	N		38	6 8		105
03	1581 N	1425	-0-	-156	-0-	42 9	620 1	N		16			121
04	1590 N	1115	-0-	-475	-0-	18 9	1093 2	N		20	4 8		137
05	1736 N	1348	-0-	-388	-0-	3 1	1317 2	N		25			162
06	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	28 9	1255 2	N		22			184
07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	14 1	1261 2	N		29			213
08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	34 9	14 1	N		31			244
*09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	9 9	1237 2	N		53	183 1	3 8	111
*10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	271 1	808 2	N		8			119
*11	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	302 1	994 2	N		19	2 8		136
12	1333 N	1209	-0-	-124	-0-	21 9	320 1	N		2	2 8		136
						2 9							
TOTAL GAS PROD:		15,979		TOTAL CONDENSATE PROD:		319							

HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		2	RRCID ->	196812	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	11744	PERF.11091	- 11550	
01	3100 N	3384	-0-	284	284	426 1	2958 2	Y		-0-			2
02	2800 N	3504	-0-	704	988	459 1	3036 2	Y		8			10
03	2678 N	1690	-0-	-988	-0-	9 9	483 1	Y		-0-			10
04	1170 X	568	-0-	-602	-0-	1207 2	359 1	Y		-0-	8 1		2
05	1209 X	416	-0-	-793	-0-	117 1	209 2	Y		-0-			2
06	810 X	506	-0-	-304	-0-	299 2	117 1	Y		-0-			2
07	837 X	435	-0-	-402	-0-	135 1	371 2	Y		-0-			2
08	837 X	488	-0-	-349	-0-	112 1	323 2	Y		-0-			2
*09	570 X	354	-0-	-216	-0-	139 1	346 2	Y		3	3 8		2
*10	558 X	550	-0-	-8	-0-	3 9	112 1	Y		-0-			2
*11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	112 1	324 1	Y		-0-			2
*12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	328 1	191 2	Y		-0-			2
						236 1	289 2	Y		-0-			2
TOTAL GAS PROD:		12,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
MEEK 67		WELL #:		17	RRCID ->	197660	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	11715	PERF.11020	- 11640		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	496	1	1721	2	Y	38	83 1	5 8 24
							42	9						
*02		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	437	1	1671	2	Y	45	6 8	63
							50	9						
*03		2294 N	1992	-0-	-302	-0-	256	1	1722	2	Y	13	6 8	70
							14	9						
*04		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	332	1	1824	2	Y	37	5 8	102
							41	9						
*05		2387 N	2067	-0-	-320	-0-	32	1	1993	2	Y	38		140
							42	9						
*06		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1887	2	51	9	Y	46	140 1	46
*07		2263 N	2005	-0-	-258	-0-	1961	2	44	9	Y	40	6 8	80
*08		2139 N	2137	-0-	-2	-0-	2095	2	42	9	Y	38	78 1	40
*09		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	96	1	1937	2	Y	35	3 8	72
							39	9						
*10		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	407	1	1937	2	Y	9		81
							10	9						
*11		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	452	1	1906	2	Y	8	2 8	87
							9	9						
*12		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	487	1	1963	2	Y	70	68 1	69 8 20
							77	9						
TOTAL GAS PROD:			26,073		TOTAL CONDENSATE PROD:			417						

LOLA 235		WELL #:		1	RRCID ->	198289	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11382	- 11717		
01	02	03	04	05	06	07	08	*09	*10	*11	*12			
01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	10	1	998	2	N	30		148	
						33	9							
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	28	1	904	2	N	5		153	
						6	9							
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	40	1	957	2	N	35		188	
						39	9							
04	1020 N	43	-0-	-977	-0-	30	1	13	9	N	12		200	
05	1054 N	39	-0-	-1015	-0-	31	1	8	9	N	7		207	
06	990 N	37	-0-	-953	-0-	30	1	7	9	N	6	175 1	38	
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	31	1	865	2	N	5		43	
						6	9							
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	49	1	847	2	N	4		47	
						4	9							
*09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	30	1	770	2	N	1		48	
						1	9							
*10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	302	1	936	2	N	24		72	
						26	9							
*11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	482	1	820	2	N	27		99	
						30	9							
*12	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	507	1	875	2	N	3		102	
						3	9							
TOTAL GAS PROD:			9,718		TOTAL CONDENSATE PROD:			159						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		3	RRCID -> 198897	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	11745	PERF.11206	- 11581			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	408 1	316 2	N	28					183
						31 9								
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	394 1	238 2	N	31					214
						34 9								
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	436 1	309 2	N	6					220
						7 9								
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	12					232
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-					232
06	720 N	252	-0-	-468	-0-	234 2	18 9	N	16					248
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	270 2	4 9	N	4					252
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	14 1	243 2	N	-0-					252
*09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-					252
*10	279 N	275	-0-	-4	-0-	266 2	9 9	N	8		188 1			72
*11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	253 2	8 9	N	7					79
12	341 N	195	-0-	-146	-0-	2 1	186 2	N	6					85
						7 9								

TOTAL GAS PROD: 4,027

TOTAL CONDENSATE PROD: 118

HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		4	RRCID -> 198905	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	11715	PERF.10885	- 11320	
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	317 1	161 2	N	-0-			304
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			305
03	868 N	321	-0-	-547	-0-	167 1	154 2	N	-0-			305
04	3000 N	5183	-0-	2183	2183	5179 2	4 9	N	4			309
05	3100 N	3690	-0-	590	2773	3677 2	13 9	N	12			321
06	3000 N	405	-0-	-2595	178	404 2	1 9	N	1			322
07	1147 X	400	-0-	-747	-0-	400 2		N	-0-			322
08	1147 X	445	-0-	-702	-0-	91 1	352 2	N	2		2 8	322
						2 9						
*09	1110 X	807	-0-	-303	-0-	452 1	355 2	N	-0-			322
*10	1147 X	880	-0-	-267	-0-	468 1	411 2	N	1		184 1	139
						1 9						
*11	877 X	877	-0-	-0-	-0-	452 1	377 2	N	44			183
						48 9						
*12	893 X	893	-0-	-0-	-0-	472 1	419 2	N	2		167 1	18
						2 9						

TOTAL GAS PROD: 14,379

TOTAL CONDENSATE PROD: 67

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
ZYBACH 66 WELL #: 11 RRCID -> 199132 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11008 - 11410													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	1447 1	1687 2		N	7	7 8	68
							8 9						
02		2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	1184 1	1299 2		N	4		72
							4 9						
03		2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	1241 1	1629 2		N	8		80
							9 9						
04		2550 X	1777	-0-	-773	-0-	233 1	1536 2		N	7		87
							8 9						
05		2635 X	1587	-0-	-1048	-0-	10 1	1574 2		N	3		90
							3 9						
06		2550 X	1341	-0-	-1209	-0-	1338 2	3 9		N	3		93
07		2635 X	1218	-0-	-1417	-0-	1209 2	9 9		N	8	45 1	56
08		2635 X	1289	-0-	-1346	-0-	14 1	1268 2		N	6		62
							7 9						
*09		1770 X	1022	-0-	-748	-0-	1013 2	9 9		N	8		70
*10		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	282 1	1532 2		N	2		72
							2 9						
*11		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	332 1	1262 2		N	1		73
							1 9						
*12		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	352 1	973 2		N	7		80
							8 9						
TOTAL GAS PROD:			21,486				TOTAL CONDENSATE PROD:			64			

GRANT MEEK WELL #: 2361 RRCID -> 199133 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11324 - 11650													
*01		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	357 1	1257 2		N	6	5 8	89
							7 9						
*02		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	422 1	1004 2		N	6	6 8	89
							7 9						
*03		1271 N	682	-0-	-589	-0-	259 1	416 2		N	6	6 8	89
							7 9						
*04		1560 N	537	-0-	-1023	-0-	30 1	503 2		N	4	4 8	89
							4 9						
*05		1581 N	899	-0-	-682	-0-	31 1	832 2		N	33		122
							36 9						
*06		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	30 1	928 2		N	51		173
							56 9						
*07		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	31 1	988 2		N	24	100 1	5 8
							26 9						
*08		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	31 1	1066 2		N	42		134
							46 9						
*09		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	30 1	997 2		N	33	3 8	164
							36 9						
*10		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	303 1	1015 2		N	33		197
							36 9						
*11		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	489 1	929 2		N	19	2 8	214
							21 9						
*12		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	507 1	858 2		N	25		239
							28 9						
TOTAL GAS PROD:			13,623				TOTAL CONDENSATE PROD:			282			

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 5 RRCID -> 199157 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11069 - 11325													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	468 1	1421 2	N	2			78
							2 9						
02		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	422 1	1045 2	N	40			118
							44 9						
03		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	468 1	1178 2	N	13			131
							14 9						
04		1830 N	991	-0-	-839	-0-	970 2	21 9	N	19			150
05		1674 N	1032	-0-	-642	-0-	1029 2	3 9	N	3			153
06		1620 N	827	-0-	-793	-0-	826 2	1 9	N	1			154
07		1023 N	809	-0-	-214	-0-	809 2		N	-0-			154
08		1023 N	708	-0-	-315	-0-	18 1	687 2	N	3	3 8		154
							3 9						
*09		900 N	658	-0-	-242	-0-	658 2		N	-0-			154
*10		806 N	798	-0-	-8	-0-	797 2	1 9	N	1			155
*11		977 N	977	-0-	-0-	-0-	302 1	673 2	N	2			157
							2 9						
*12		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	476 1	858 2	N	-0-			157
TOTAL GAS PROD:			13,196				TOTAL CONDENSATE PROD:			84			

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 6 RRCID -> 199159 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11069 - 11330													
01		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2		N	-0-			86
02		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2		N	-0-			86
03		1519 N	1234	-0-	-285	-0-	1232 2	2 9	N	2			88
04		3000 N	9047	-0-	6047	6047	9040 2	7 9	N	6			94
05		3100 N	10352	-0-	7252	13299	10343 2	9 9	N	8			102
06		3000 N	1380	-0-	-1620	11679	1377 2	3 9	N	3			105
07		12821 X	1142	-0-	-11679	-0-	1135 2	7 9	N	6			111
08		1736 X	944	-0-	-792	-0-	17 1	923 2	N	4	3 8		112
							4 9						
*09		1680 X	1014	-0-	-666	-0-	1014 2		N	-0-			112
*10		1736 X	1217	-0-	-519	-0-	1217 2		N	-0-			112
*11		1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	302 1	1013 2	N	70			182
							77 9						
*12		1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	479 1	1138 2	N	23	191 1		14
							25 9						
TOTAL GAS PROD:			32,266				TOTAL CONDENSATE PROD:			122			

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C				COND * * DISPOSITIONS * * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	468 1	725 2	N 51 33 8 190	
02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	409 1	721 2	N 40 15 8 215	
03	1333 N	1233	-0-	-100	-0-	468 1	737 2	N 25 18 8 222	
04	1200 N	996	-0-	-204	-0-	216 1	772 2	N 7 180 1 4 8 45	
05	1302 N	1216	-0-	-86	-0-	323 1	858 2	N 32 77	
06	1200 N	819	-0-	-381	-0-	805 2	14 9	N 13 2 8 88	
07	1023 N	808	-0-	-215	-0-	786 2	22 9	N 20 53 1 1 8 54	
08	1209 N	747	-0-	-462	-0-	19 1	727 2	N 1 55	
*09	810 N	614	-0-	-196	-0-	614 2		N -0- 55	
*10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	351 1	660 2	N -0- 55	
*11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	452 1	639 2	N 60 115	
*12	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	477 1	950 2	N 5 120	
TOTAL GAS PROD:						12,457	TOTAL CONDENSATE PROD:		254

ZYBACH 66		WELL #: 17				RRCID -> 199993		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 11667		PERF.11246 - 11478	
01	14B2 EXT	475	-0-	475	1349	468 1	7 9	Y 6	6 8	1			
02	14B2 EXT	423	-0-	423	1772	422 1	1 9	Y 1	1 8	1			
03	2240 X	468	-0-	-1772	-0-	468 1		Y -0-		1			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-		1			
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y -0-		1			
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y -0-		1			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-		1			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-		1			
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y 5		6			
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-		6			
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-		6			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	6 1	-0-			
TOTAL GAS PROD:						1,366	TOTAL CONDENSATE PROD:		12				

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
FILLINGIM 88		WELL #:		1	RRCID ->	200207	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	11630	PERF.11112	- 11463	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	520	1	1302	2	N	66		327
02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	73	9	1074	2	N	24	175 1 14 8	162
03	2046 N	1730	-0-	-316	-0-	239	1	1433	2	N	53		215
04	1830 N	1380	-0-	-450	-0-	276	1	1093	2	N	10		225
05	1364 N	1162	-0-	-202	-0-	1149	2	13	9	N	12		237
06	1620 N	1006	-0-	-614	-0-	1000	2	6	9	N	5		242
07	1426 N	970	-0-	-456	-0-	958	2	12	9	N	11		253
08	1147 N	1063	-0-	-84	-0-	20	1	1040	2	N	3		256
*09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1656	2	2	9	N	2		258
*10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2	9	9	N	-0-		258
*11	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1635	2	9	9	N	8	178 1	88
*12	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1852	2	7	9	N	6	6 8	88
TOTAL GAS PROD:		16,964				TOTAL CONDENSATE PROD:				200			

LOLA 235		WELL #:		2	RRCID ->	200382	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	11847	PERF.11379	- 11684	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	10	1	1536	2	N	47		102
02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	52	9	1377	2	N	5		107
03	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	28	1	1504	2	N	46		153
04	1560 N	69	-0-	-1491	-0-	33	1	39	9	N	35		188
05	1550 N	48	-0-	-1502	-0-	51	9	17	9	N	15		203
06	1530 N	65	-0-	-1465	-0-	30	1	35	9	N	32	175 1	60
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	31	1	1098	2	N	20		80
08	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	22	9	1291	2	N	43		123
*09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	49	1	1107	2	N	28		151
*10	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	47	9	1416	2	N	36		187
*11	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	30	1	1294	2	N	25		212
*12	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	40	9	1461	2	N	41	170 1	83
TOTAL GAS PROD:		14,067				TOTAL CONDENSATE PROD:				373			

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
ZYBACH 65		WELL #:		1	RRCID ->	200463	COMPL. DATE	09/19/2004	TOTAL DEPTH	11620	PERF.11100	- 11403		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	386	1	753	2	N	17			169
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	259	1	827	2	N	17	4	8	182
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	499	1	520	2	N	4			186
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	113	1	309	2	N	4	3	8	187
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	15	1	347	2	N	11			198
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	344	2	9	9	N	8			206
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	342	2	7	9	N	6			212
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	34	1	349	2	N	10	173	1	49
*09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	374	2	2	9	N	2			51
*10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	392	1	295	2	N	6	3	8	54
*11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	452	1	174	2	N	5			59
*12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	470	1	253	2	N	7			66
TOTAL GAS PROD:		7,615		TOTAL CONDENSATE PROD:		97								

LOLA 236		WELL #:		2	RRCID ->	201216	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	11854	PERF.11360	- 11710		
01	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	210	1	2282	2	N	18			187
02	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	432	1	2073	2	N	5	173	1	19
03	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	542	1	2340	2	N	54			73
04	2250 N	519	-0-	-1731	-0-	473	1	46	9	N	42			115
05	2325 N	59	-0-	-2266	-0-	31	1	28	9	N	25			140
06	2250 N	106	-0-	-2144	-0-	30	1	76	9	N	69	177	1	32
07	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	31	1	2086	2	N	43			75
08	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	47	9	2302	2	N	56			131
*09	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	49	1	2060	2	N	39			170
*10	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	30	1	2078	2	N	54	186	1	38
*11	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	43	9	1977	2	N	43			81
12	2201 N	1239	-0-	-962	-0-	482	1	714	2	N	17			98
TOTAL GAS PROD:		21,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		465								

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
ZYBACH 66		WELL #:		15	RRCID ->	201465	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11190 - 11479			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		3100 N	9891	-0-	6791	32342	742 1	9124 2	Y		23	7 8			133
02		39998 X	7656	-0-	-32342	-0-	583 1	7065 2	Y		7				140
03		8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	810 1	7558 2	Y		12				152
04		1410 X	306	-0-	-1104	-0-	165 1	141 2	Y		-0-				152
05		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			Y		-0-	49 1			103
06		750 X	-0-	-0-	-750	-0-			Y		-0-				103
07		775 X	-0-	-0-	-775	-0-			Y		-0-	103 1			-0-
08		775 X	-0-	-0-	-775	-0-			Y		-0-				-0-
*09		300 X	-0-	-0-	-300	-0-			Y		-0-				-0-
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 26,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

ZYBACH 65		WELL #:		2	RRCID ->	202310	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	11580	PERF.	11032 - 11410			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	502 1	609 2	N		10				249
02		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	420 1	614 2	N		9	180 1	5 8		73
03		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	499 1	646 2	N		21				94
04		840 N	787	-0-	-53	-0-	113 1	662 2	N		11	2 8			103
05		929 N	929	-0-	-0-	-0-	241 1	673 2	N		14				117
06		720 N	643	-0-	-77	-0-	629 2	14 9	N		13				130
07		744 N	599	-0-	-145	-0-	593 2	6 9	N		5	89 1			46
08		744 N	709	-0-	-35	-0-	19 1	679 2	N		10				56
*09		726 N	726	-0-	-0-	-0-	114 1	593 2	N		17				73
*10		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	419 1	578 2	N		12				85
*11		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	482 1	568 2	N		12				97
*12		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	504 1	552 2	N		8				105

TOTAL GAS PROD: 10,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
FILLINGHAM 88		WELL #:		9	RRCID ->	202314	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	11645	PERF.11161	- 11422
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	298 1	1083 2	Y	-0-			62
02	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	298 1	1336 2	Y	14	14 8		62
						15 9						
03	2046 N	1564	-0-	-482	-0-	309 1	1255 2	Y	-0-			62
04	1350 N	61	-0-	-1289	-0-	61 1		Y	-0-			62
05	1829 N	1454	-0-	-375	-0-	39 1	1411 2	Y	4			66
						4 9						
06	1530 N	1513	-0-	-17	-0-	39 1	1472 2	Y	2			68
						2 9						
07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	42 1	1546 2	Y	-0-			68
08	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	38 1	1874 2	Y	-0-			68
*09	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	36 1	1704 2	Y	-0-			68
*10	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	43 1	1840 2	Y	64			132
						70 9						
*11	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	40 1	2011 2	Y	-0-	6 1		126
*12	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	43 1	2187 2	Y	-0-			126
TOTAL GAS PROD:		19,096		TOTAL CONDENSATE PROD:		84						

FILLINGIM 88		WELL #:		4	RRCID ->	202534	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	11625	PERF.11125	- 11304
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 8		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10			13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12 1		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

ZYBACH 66		WELL #:		16	RRCID ->	202934	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	11670	PERF.11212	- 11490
01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	468 1	1174 2	Y	9	9 8		60
						10 9						
02	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	422 1	1122 2	Y	23	2 8		81
						25 9						
03	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	468 1	1150 2	Y	2	2 8		81
						2 9						
04	3000 N	3362	-0-	362	362	302 1	3046 2	Y	13	1 8		93
						14 9						
05	1333 N	225	-0-	-1108	-0-	225 2		Y	-0-			93
06	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-			Y	1	1 8		93
07	1674 X	729	-0-	-945	-0-	729 2		Y	-0-			93
08	1674 X	804	-0-	-870	-0-	16 1	788 2	Y	-0-			93
*09	1620 X	708	-0-	-912	-0-	8 1	694 2	Y	5			98
						6 9						
*10	958 X	958	-0-	-0-	-0-	392 1	566 2	Y	-0-			98
*11	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	452 1	644 2	Y	-0-			98
*12	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	473 1	569 2	Y	1	98 1	1 8	-0-
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		13,766		TOTAL CONDENSATE PROD:		54						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545												
FILLINGM 88		WELL #: 12		RRCID -> 202937	COMPL. DATE 11/04/2006	TOTAL DEPTH 11645	PERF.11140 - 11362							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	585 1	777 2	Y	7					106
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	534 1	647 2	Y	8		8 8			106
03	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	593 1	668 2	Y	-0-					106
04	1080 N	48	-0-	-1032	-0-	48 1		Y	-0-					106
05	1116 N	658	-0-	-458	-0-	18 1	640 2	Y	-0-					106
06	1230 N	640	-0-	-590	-0-	16 1	622 2	Y	2					108
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	64 1	591 2	Y	-0-					108
08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	164 1	959 2	Y	-0-					108
*09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	18 1	876 2	Y	-0-					108
*10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	18 1	770 2	Y	-0-					108
*11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	18 1	916 2	Y	-0-		106 1			2
*12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	18 1	913 2	Y	-0-					2
TOTAL GAS PROD:		10,492		TOTAL CONDENSATE PROD:				17						

ZYBACH 66		WELL #: 13		RRCID -> 203047	COMPL. DATE 04/24/2004	TOTAL DEPTH 11590	PERF.11002 - 11466							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1387	-0-	1387	2798	484 1	903 2	Y	-0-					21
02	DLQ G-10	1311	-0-	1311	4109	422 1	887 2	Y	2					23
03	3100 N	1413	-0-	-1687	2422	476 1	937 2	Y	-0-					23
04	3000 N	3001	-0-	1	2423	287 1	2712 2	Y	2					25
05	2707 N	284	-0-	-2423	-0-	242 2	42 9	Y	38					63
06	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			Y	7					70
07	1302 N	881	-0-	-421	-0-	881 2		Y	-0-					70
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	17 1	992 2	Y	10					80
*09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	10 1	885 2	Y	6					86
*10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	392 1	904 2	Y	22					108
*11	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	452 1	856 2	Y	5					113
*12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	476 1	835 2	Y	26		74 1			65
TOTAL GAS PROD:		14,173		TOTAL CONDENSATE PROD:				118						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) LINN OPERATING, INC. ZYBACH 65		//CONT.// //CONT.//	13147 285 501545	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: HEMPHILL							
		WELL #:	5	RRCID ->	203135	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	11640	PERF.	11136 - 11394						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	DLQ G-10	1654	-0-	1654	3066		608	1	1046	2	N	-0-					191
*02	DLQ G-10	1804	-0-	1804	4870		951	1	846	2	N	6	6	8			191
*03	3100 N	1597	-0-	-1503	3367		837	1	760	2	N	-0-					191
*04	3000 N	-0-	-0-	-3000	367						N	4	172	1	4	8	19
*05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-						N	-0-					19
*06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-						N	-0-					19
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1	8			19
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
TOTAL GAS PROD:		5,055		TOTAL CONDENSATE PROD:		11											

FILLINGIM 88		WELL #:	2	RRCID ->	203141	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11166 - 11462						
01	DLQ G-10	977	-0-	977	1292		392	1	585	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	966	-0-	966	2258		422	1	544	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	992	-0-	-2108	150		468	1	524	2	Y	-0-					-0-
04	189 N	39	-0-	-150	-0-		36	1	3	9	Y	3					3
05	1023 N	19	-0-	-1004	-0-		15	1	4	9	Y	4					7
06	960 N	524	-0-	-436	-0-		13	1	510	2	Y	1					8
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-		14	1	514	2	Y	-0-					8
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-		14	1	691	2	Y	-0-					8
*09	577 N	577	-0-	-0-	-0-		12	1	565	2	Y	-0-					8
*10	530 N	530	-0-	-0-	-0-		12	1	518	2	Y	-0-					8
*11	541 N	541	-0-	-0-	-0-		10	1	531	2	Y	-0-	8	1			-0-
12	589 N	559	-0-	-30	-0-		11	1	548	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,957		TOTAL CONDENSATE PROD:		8											

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:	7	RRCID ->	203144	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11273 - 11540						
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-		348	1	303	2	N	6					79
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-		422	1	382	2	N	11					90
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-		468	1	415	2	N	9					99
04	630 N	344	-0-	-286	-0-		21	1	315	2	N	7					106
05	899 N	394	-0-	-505	-0-		393	2	1	9	N	1					107
06	870 N	235	-0-	-635	-0-		234	2	1	9	N	1					108
07	341 N	147	-0-	-194	-0-		147	2			N	-0-					108
08	403 N	285	-0-	-118	-0-		15	1	266	2	N	4	4	8			108
*09	270 N	251	-0-	-19	-0-		251	2			N	-0-					108
*10	312 N	312	-0-	-0-	-0-		298	2	14	9	N	13					121
*11	300 N	199	-0-	-101	-0-		199	2			N	-0-					121
*12	313 N	313	-0-	-0-	-0-		3	1	310	2	N	-0-					121
TOTAL GAS PROD:		4,847		TOTAL CONDENSATE PROD:		52											

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
FILLINGIM 88		WELL #:		6	RRCID ->	203250	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	11640	PERF.11154	- 11196	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	4387	-0-	4387	6104	689 1	3698 2	Y	-0-			477
02	DLQ	G-10	3291	-0-	3291	9395	832 1	2354 2	Y	95	164 1	95 8	313
							105 9						
03		14076 X	4681	-0-	-9395	-0-	1037 1	3610 2	Y	31			344
							34 9						
04		8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	40 1	8815 2	Y	12			356
							13 9						
05		4464 X	4387	-0-	-77	-0-	31 1	4302 2	Y	49			405
							54 9						
06		4380 X	2589	-0-	-1791	-0-	30 1	2517 2	Y	38	153 1		290
							42 9						
07		4526 X	2439	-0-	-2087	-0-	272 1	2125 2	Y	38			328
							42 9						
08		4526 X	2161	-0-	-2365	-0-	346 1	1806 2	Y	8	178 1		158
							9 9						
*09		4380 X	2855	-0-	-1525	-0-	724 1	2117 2	Y	13			171
							14 9						
*10		4402 X	2927	-0-	-1475	-0-	705 1	2222 2	Y	-0-			171
*11		2580 X	1336	-0-	-1244	-0-	679 1	618 2	Y	35			206
							39 9						
12		2945 X	1285	-0-	-1660	-0-	585 1	670 2	Y	27	169 1	16 8	48
							30 9						
TOTAL GAS PROD:			41,206				TOTAL CONDENSATE PROD:			346			

FILLINGIM 88		WELL #:		8	RRCID ->	203658	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11159	- 11506	
01	DLQ	G-10	1052	-0-	1052	2427	1044 2	8 9	Y	7			60
02	DLQ	G-10	1099	-0-	1099	3526	1081 2	18 9	Y	16	16 8		60
03		3100 N	991	-0-	-2109	1417	990 2	1 9	Y	1			61
04		1764 N	347	-0-	-1417	-0-	347 1		Y	-0-			61
05		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	490 1	817 2	Y	-0-			61
06		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	474 1	847 2	Y	-0-			61
07		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	490 1	830 2	Y	-0-			61
08		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	491 1	1109 2	Y	-0-			61
*09		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	476 1	1115 2	Y	-0-			61
*10		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	489 1	896 2	Y	-0-			61
*11		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	474 1	1100 2	Y	-0-	59 1		2
*12		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	490 1	1137 2	Y	1	1 8		2
							1 9						
TOTAL GAS PROD:			15,215				TOTAL CONDENSATE PROD:			25			

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 8 RRCID -> 203683 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11176 - 11486														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	2		N	-0-			56
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2		N	-0-			56
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-		199	1	83	2	N	-0-		56
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-		325	1	229	2	N	-0-		56
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-		135	2			N	-0-		56
06	270 N	175	-0-	-95	-0-		175	2			N	-0-		56
07	558 N	131	-0-	-427	-0-		131	2			N	-0-		56
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-		18	1	128	2	N	2	2 8	56
							2	9						
*09	180 N	151	-0-	-29	-0-		151	2			N	-0-		56
*10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-		56
*11	188 N	188	-0-	-0-	-0-		188	2			N	-0-		56
12	155 N	78	-0-	-77	-0-		19	1	59	2	N	-0-		56
TOTAL GAS PROD:		1,914		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

FILLINGIM 88 WELL #: 7 RRCID -> 204063 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11117 - 11460														
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-		129	1	86	2	N	-0-		159
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-		94	1	102	2	N	20	20 8	159
							22	9						
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-		274	1	257	2	N	-0-		159
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-		219	1			N	-0-		159
05	248 N	190	-0-	-58	-0-		190	2			N	-0-		159
06	330 N	7	-0-	-323	-0-		7	2			N	-0-		159
07	217 N	157	-0-	-60	-0-		157	2			N	-0-		159
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-		191	2			N	-0-		159
*09	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	2			N	-0-		159
*10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-		159
*11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-		159
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	5	163 1 1 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,821		TOTAL CONDENSATE PROD:		25								

ZYBACH 65 WELL #: 6 RRCID -> 204334 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11234 - 11458														
01	DLQ G-10	1244	-0-	1244	2318		499	1	725	2	N	18		106
							20	9						
02	DLQ G-10	1134	-0-	1134	3452		352	1	756	2	N	24	5 8	125
							26	9						
03	3100 N	602	-0-	-2498	954		154	1	438	2	N	9		134
							10	9						
04	1525 N	571	-0-	-954	-0-		78	1	490	2	N	3	3 8	134
							3	9						
05	1023 N	797	-0-	-226	-0-		241	1	542	2	N	13		147
							14	9						
06	570 N	529	-0-	-41	-0-		519	2	10	9	N	9		156
07	589 N	555	-0-	-34	-0-		548	2	7	9	N	6		162
08	806 N	604	-0-	-202	-0-		19	1	574	2	N	10		172
							11	9						
*09	540 N	421	-0-	-119	-0-		411	2	10	9	N	9		181
*10	872 N	872	-0-	-0-	-0-		347	1	519	2	N	5	3 8	183
							6	9						
*11	924 N	924	-0-	-0-	-0-		466	1	451	2	N	6		189
							7	9						
*12	922 N	922	-0-	-0-	-0-		503	1	415	2	N	4	167 1	26
							4	9						
TOTAL GAS PROD:		9,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		116								

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
MEEK, GRANT		WELL #: 6802		RRCID -> 204469	COMPL. DATE 08/31/2004	TOTAL DEPTH 11799	PERF.11310	- 11655							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	497	1	2455	2	N	7	6	8		15
						8	9								
*02	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	443	1	2177	2	N	6	6	8		15
						7	9								
*03	3100 N	3461	-0-	361	361	295	1	3159	2	N	6	6	8		15
						7	9								
*04	2828 N	2467	-0-	-361	-0-	333	1	2114	2	N	18	5	8		28
						20	9								
*05	2511 N	2338	-0-	-173	-0-	31	1	2287	2	N	18				46
						20	9								
*06	2430 X	2171	-0-	-259	-0-	1	1	2135	2	N	32				78
						35	9								
*07	2511 X	2167	-0-	-344	-0-	1	1	2142	2	N	22	76	1	6 8	18
						24	9								
*08	2511 X	2282	-0-	-229	-0-	2282	2			N	-0-				18
*09	2430 X	2097	-0-	-333	-0-	2095	2		2 9	N	2		2 8		18
*10	2418 X	2389	-0-	-29	-0-	286	1	2103	2	N	-0-				18
*11	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	483	1	2080	2	N	-0-				18
*12	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	518	1	1962	2	N	-0-				18
TOTAL GAS PROD:		30,002		TOTAL CONDENSATE PROD:		111									

MEEK, GRANT		WELL #: 6801		RRCID -> 204470	COMPL. DATE 08/12/2004	TOTAL DEPTH 11828	PERF.11014	- 11674							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	497	1	1547	2	N	40	181	1	5 8	213
						44	9								
*02	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	437	1	1372	2	N	28	5	8		236
						31	9								
*03	2108 N	1844	-0-	-264	-0-	299	1	1512	2	N	30	183	1	6 8	77
						33	9								
*04	2010 N	1719	-0-	-291	-0-	333	1	1335	2	N	46	4	8		119
						51	9								
*05	2046 N	1512	-0-	-534	-0-	30	1	1439	2	N	39				158
						43	9								
*06	1770 N	1399	-0-	-371	-0-	1	1	1351	2	N	43				201
						47	9								
*07	1767 N	1453	-0-	-314	-0-	1407	2	46	9	N	42	178	1	5 8	60
*08	1550 N	1521	-0-	-29	-0-	3	1	1479	2	N	35				95
						39	9								
*09	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1430	2	44	9	N	40	3	8		132
*10	1457 N	1291	-0-	-166	-0-	163	1	1081	2	N	43				175
						47	9								
*11	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	483	1	1292	2	N	47	11	8		211
						52	9								
*12	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	512	1	1333	2	N	38	187	1	2 8	60
						42	9								
TOTAL GAS PROD:		19,855		TOTAL CONDENSATE PROD:		471									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545												
FILLINGIM 88		WELL #:		5	RRCID ->	204482	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	11635	PERF.	11120 - 11466				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				12						

ZYBACH 65		WELL #:		7	RRCID ->	204605	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	11686	PERF.	11265 - 11474				
01	DLQ G-10	1358	-0-	1358	2719	343	1	996	2	N	17					132
02	DLQ G-10	1211	-0-	1211	3930	286	1	912	2	N	12	5	8			139
03	3100 N	1248	-0-	-1852	2078	313	1	918	2	N	15					154
04	3000 N	1003	-0-	-1997	81	74	1	923	2	N	5	3	8			156
05	1319 N	1238	-0-	-81	-0-	168	1	1053	2	N	15					171
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1	1	983	2	N	16					187
07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1	1	1000	2	N	18					205
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	14	1	1134	2	N	11	179	1			37
*09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	955	2	28	9	N	25					62
*10	992 N	941	-0-	-51	-0-	924	2	17	9	N	15	2	8			75
*11	960 N	823	-0-	-137	-0-	814	2	9	9	N	8					83
12	1023 N	598	-0-	-425	-0-	6	1	585	2	N	6					89
TOTAL GAS PROD:		12,586				TOTAL CONDENSATE PROD:				163						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
ZYBACH 65		WELL #:		3	RRCID ->	204645	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	11647	PERF.	11304 - 11374	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	500 1	503 2	N	6				126
*02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	331 1	596 2	N	7	7	8		126
*03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	499 1	689 2	N	2				128
*04	990 N	390	-0-	-600	-0-	64 1	322 2	N	4	4	8		128
*05	1054 N	672	-0-	-382	-0-	32 1	638 2	N	2				130
*06	990 N	583	-0-	-407	-0-	4 1	579 2	N	-0-				130
*07	403 N	334	-0-	-69	-0-	319 2	15 9	N	14	80	1		64
*08	682 N	326	-0-	-356	-0-	319 2	7 9	N	6				70
*09	600 N	35	-0-	-565	-0-	32 1	3 9	N	3				73
*10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	392 1	4 9	N	4	4	8		73
*11	330 N	321	-0-	-9	-0-	33 1	284 2	N	4				77
*12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	1 1	127 2	N	3				80
TOTAL GAS PROD:		6,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		55							

FILLINGIM 88		WELL #:		10	RRCID ->	204805	COMPL. DATE	08/06/2006	TOTAL DEPTH	11705	PERF.	11129 - 11418
01	14B2 EXT	105	-0-	105	487	33 1	61 2	N	10			22
02	14B2 EXT	96	-0-	96	583	11 9						22
03	1079 X	496	-0-	-583	-0-	21 1	75 2	N	-0-			22
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	308 1	188 2	N	-0-			22
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	139 1		N	-0-			22
06	390 N	188	-0-	-202	-0-	121 1	183 2	N	-0-			22
07	155 N	74	-0-	-81	-0-	90 1	98 2	N	-0-			22
08	310 N	70	-0-	-240	-0-	74 2		N	-0-			22
*09	180 N	50	-0-	-130	-0-	11 1	59 2	N	-0-			22
*10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	50 2		N	-0-			22
*11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			22
12	T. A.	61	-0-	61	61	61 2		N	-0-	22	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
LOLA 235 WELL #: 3 RRCID -> 205330 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11380 - 11644														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		404 N	404	-0-	-0-	-0-	31	1	373	2	N	-0-		172
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	32	1	174	2	N	-0-		172
03		744 N	744	-0-	-0-	-0-	222	1	466	2	N	51		223
							56	9						
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	13		236
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	3		239
06		720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	21	177 1 1 8	82
07		520 N	520	-0-	-0-	-0-	511	2	9	9	N	8		90
08		558 N	558	-0-	-0-	-0-	19	1	515	2	N	22		112
							24	9						
*09		511 N	511	-0-	-0-	-0-	483	2	28	9	N	25		137
*10		911 N	911	-0-	-0-	-0-	271	1	612	2	N	25		162
							28	9						
*11		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	452	1	564	2	N	7		169
							8	9						
*12		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	474	1	632	2	N	15		184
							17	9						
TOTAL GAS PROD:			6,001			TOTAL CONDENSATE PROD:			190					

ZYBACH 65 WELL #: 10 RRCID -> 206723 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11210 - 11576														

01		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	499	1	524	2	N	2		62
							2	9						
02		988 N	988	-0-	-0-	-0-	392	1	590	2	N	5	5 8	62
							6	9						
03		1054 N	623	-0-	-431	-0-	121	1	502	2	N	-0-		62
04		990 N	625	-0-	-365	-0-	106	1	516	2	N	3	3 8	62
							3	9						
05		1085 N	818	-0-	-267	-0-	226	1	591	2	N	1		63
							1	9						
06		600 N	525	-0-	-75	-0-	516	2	9	9	N	8		71
07		620 N	518	-0-	-102	-0-	509	2	9	9	N	8		79
08		620 N	597	-0-	-23	-0-	18	1	577	2	N	2		81
							2	9						
*09		540 N	485	-0-	-55	-0-	482	2	3	9	N	3		84
*10		752 N	752	-0-	-0-	-0-	332	1	412	2	N	7	1 8	90
							8	9						
*11		822 N	822	-0-	-0-	-0-	452	1	364	2	N	5		95
							6	9						
*12		920 N	920	-0-	-0-	-0-	472	1	448	2	N	-0-		95
TOTAL GAS PROD:			8,698			TOTAL CONDENSATE PROD:			44					

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 9 RRCID -> 209434 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11075 - 13000														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		3255 X	538	-0-	-2717	-0-	468	1	70	9	Y	64	74	174
02		2716 X	466	-0-	-2250	-0-	422	1	44	9	Y	40		214
03		12138 X	12138	-0-	-0-	-0-	609	1	11483	2	Y	42		256
							46	9						
04		3720 X	2639	-0-	-1081	-0-	452	1	2183	2	Y	4	123	137
							4	9						
05		3069 X	642	-0-	-2427	-0-	468	1	150	2	Y	22		159
							24	9						
06		2070 X	1438	-0-	-632	-0-	452	1	941	2	Y	41	73	127
							45	9						
07		7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	468	1	6709	2	Y	34		161
							37	9						
08		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	469	1	2770	2	Y	48	12	197
							53	9						
*09		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	452	1	2378	2	Y	32		229
							35	9						
*10		2139 X	480	-0-	-1659	-0-	468	1	12	9	Y	11	100	140
*11		7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	452	1	6967	2	Y	64		204
							70	9						
*12		8524 X	8524	-0-	-0-	-0-	542	1	7885	2	Y	88	133	159
							97	9						
TOTAL GAS PROD:			47,725			TOTAL CONDENSATE PROD:			490					

MEEK 67 WELL #: 21 RRCID -> 209737 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11626 - 13157														

*01		5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	1913	1	3460	2	N	54	197	179
							59	9						
*02		5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	1716	1	3260	2	N	44	7	216
							48	9						
*03		5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	1468	1	3463	2	N	65	7	274
							72	9						
*04		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	432	1	3698	2	N	60	193	133
							66	9					8	
*05		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	50	1	4007	2	N	64		197
							70	9						
*06		4470 X	3565	-0-	-905	-0-	3506	2	59	9	N	54	183	68
*07		4619 X	3820	-0-	-799	-0-	3746	2	74	9	N	67	7	128
*08		4619 X	4282	-0-	-337	-0-	4209	2	73	9	N	66		194
*09		4200 X	3759	-0-	-441	-0-	3685	2	74	9	N	67	177	78
*10		4278 X	4140	-0-	-138	-0-	271	1	3781	2	N	80		158
							88	9						
*11		4290 X	3533	-0-	-757	-0-	452	1	3008	2	N	66	6	218
							73	9						
12		3999 X	3357	-0-	-642	-0-	495	1	2803	2	N	54	197	69
							59	9					6	
TOTAL GAS PROD:			50,238			TOTAL CONDENSATE PROD:			741					

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		11	RRCID ->	211001	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11190	- 12976		

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	351					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	40	-0-	40	391	1	1	39	2	Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	391					Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	391					Y	-0-			1
05	14B2 EXT	2	-0-	2	393	2	2			Y	-0-			1
06	393 X	-0-	-0-	-393	-0-					Y	-0-			1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8	1
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD:		42		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

MEEK 67		WELL #:		23	RRCID ->	211371	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	13670	PERF.11116	- 13106		

*01	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	1167	1	1740	2	N	65	8	8	209
						72	9							
*02	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	1070	1	1357	2	N	47	181	1	67
						52	9					8	8	
*03	2945 N	2336	-0-	-609	-0-	874	1	1404	2	N	53	8	8	112
						58	9							
*04	2880 N	1490	-0-	-1390	-0-	181	1	1302	2	N	6	5	8	113
						7	9							
*05	2728 N	1673	-0-	-1055	-0-	94	1	1516	2	N	57			170
						63	9							
*06	INC G-10	2110	-0-	2110	2110	2044	2	66	9	N	60	182	1	48
*07	INC G-10	2386	-0-	2386	4496	2301	2	85	9	N	77	6	8	119
*08	300 N	2629	-0-	2329	6825	2570	2	59	9	N	54			173
*09	3000 N	2359	-0-	-641	6184	2311	2	48	9	N	44	5	8	212
*10	3100 N	2567	-0-	-533	5651	271	1	2231	2	N	59	179	1	92
						65	9							
*11	3000 N	2221	-0-	-779	4872	319	1	1830	2	N	65	10	8	147
						72	9							
*12	7351 X	2479	-0-	-4872	-0-	363	1	2047	2	N	63	11	8	199
						69	9							

TOTAL GAS PROD:		27,708		TOTAL CONDENSATE PROD:		650								

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
MEEK 67 WELL #: 22 RRCID -> 211385 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11120 - 13108														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01		3844 X	3361	-0-	-483	-0-	809	1	2497	2	N	50	7 8	179
							55	9						
*02		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	719	1	2884	2	N	54	7 8	226
							59	9						
*03		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	414	1	3190	2	N	37	177 1	7 8
							41	9						79
*04		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	332	1	3126	2	N	43	8 8	114
							47	9						
*05		4061 X	3651	-0-	-410	-0-	30	1	3576	2	N	41		155
							45	9						
*06		3930 X	2982	-0-	-948	-0-	2943	2	39	9	N	35		190
*07		4061 X	3175	-0-	-886	-0-	3135	2	40	9	N	36	7 8	219
*08		3782 X	2766	-0-	-1016	-0-	2727	2	39	9	N	35	174 1	80
*09		3660 X	2234	-0-	-1426	-0-	2186	2	48	9	N	44	4 8	120
*10		3782 X	2629	-0-	-1153	-0-	271	1	2340	2	N	16		136
							18	9						
*11		3060 X	2421	-0-	-639	-0-	452	1	1948	2	N	19	9 8	146
							21	9						
*12		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	501	1	3474	2	N	17	71 1	10 8
							19	9						82
TOTAL GAS PROD:			38,025			TOTAL CONDENSATE PROD:			427					

LOHBERGER 13 WELL #: 1 RRCID -> 211390 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 14044 PERF.11703 - 13240														
01	02	03	04	05	06	07	08	*09	*10	*11	12			
ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		

01	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	499	1	772	2	N	46	188 1	100	
						51	9							
02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	450	1	682	2	N	49		149	
						54	9							
03	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	481	1	686	2	N	46		195	
						51	9							
04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	332	1	700	2	N	50	178 1	67	
						55	9							
05	1209 N	878	-0-	-331	-0-	1	1	827	2	N	45		112	
						50	9							
06	1110 N	879	-0-	-231	-0-	833	2	46	9	N	42		154	
07	1147 N	859	-0-	-288	-0-	808	2	51	9	N	46		200	
08	868 N	851	-0-	-17	-0-	19	1	771	2	N	55	177 1	78	
						61	9							
*09	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	114	1	1746	2	N	104		182	
						114	9							
*10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	181	1	720	2	N	25		207	
						28	9							
*11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	465	1	738	2	N	67	182 1	92	
						74	9							
12	2046 X	1306	-0-	-740	-0-	499	1	740	2	N	61		153	
						67	9							
TOTAL GAS PROD:			13,766			TOTAL CONDENSATE PROD:			636					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		10	RRCID ->	211396	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	13075	PERF.11180	- 12890		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3906 X	498	-0-	-3408	-0-	437 1	61 9	Y		55	107 1		248
02		3472 X	497	-0-	-2975	-0-	422 1	75 9	Y		68			316
03		4495 X	3370	-0-	-1125	-0-	503 1	2809 2	Y		53			369
							58 9							
04		4350 X	4048	-0-	-302	-0-	3905 2	143 9	Y		130	242 1		257
05		1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1149 2	21 9	Y		19			276
06		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3288 2	45 9	Y		41	118 1		199
07		4185 X	3470	-0-	-715	-0-	3438 2	32 9	Y		29			228
08		4185 X	3087	-0-	-1098	-0-	17 1	3056 2	Y		13	13 8		228
							14 9							
*09		4050 X	3141	-0-	-909	-0-	3141 2		Y		-0-			228
*10		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3740 2	11 9	Y		10	99 1		139
*11		3360 X	3136	-0-	-224	-0-	3069 2	67 9	Y		61			200
12		3472 X	3312	-0-	-160	-0-	30 1	3268 2	Y		13	95 1		118
							14 9							

TOTAL GAS PROD: 32,813

TOTAL CONDENSATE PROD: 492

FILLINGIM 88		WELL #:		1A	RRCID ->	211570	COMPL. DATE	06/08/2004	TOTAL DEPTH	12175	PERF. 4468	- 5010
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 67		WELL #:		19	RRCID ->	211634	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11296	- 11634
*01	3100 N	4184	-0-	1084	3241	1879 1	2269 2	N		33	7 8	228
						36 9						
*02	7081 X	3840	-0-	-3241	-0-	1656 1	2155 2	N		26	180 1	7 8 67
						29 9						
*03	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	1478 1	1744 2	N		27	7 8	87
						30 9						
*04	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	664 1	2061 2	N		26	7 8	106
						29 9						
*05	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	60 1	2476 2	N		32		138
						35 9						
*06	3540 X	2493	-0-	-1047	-0-	2458 2	35 9	N		32		170
*07	3658 X	2636	-0-	-1022	-0-	2600 2	36 9	N		33	119 1	7 8 77
*08	3255 X	3159	-0-	-96	-0-	3125 2	34 9	N		31		108
*09	2760 X	2535	-0-	-225	-0-	2504 2	31 9	N		28	5 8	131
*10	2666 X	2602	-0-	-64	-0-	542 1	2042 2	N		16		147
						18 9						
*11	2580 X	2486	-0-	-94	-0-	904 1	1561 2	N		19	9 8	157
						21 9						
12	2604 N	2452	-0-	-152	-0-	950 1	1487 2	N		14	10 8	161
						15 9						

TOTAL GAS PROD: 34,964

TOTAL CONDENSATE PROD: 317

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
MEEK 67 WELL #: 18 RRCID -> 212625 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11044 - 12976														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	1221	1	1052	2	Y	52	283	1	7 8 63
						57	9							
*02	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	1094	1	1076	2	Y	46	7	8	102
						51	9							
*03	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	971	1	1681	2	Y	79	7	8	174
						87	9							
*04	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	947	1	1043	2	Y	45	8	8	211
						50	9							
*05	1674 N	1285	-0-	-389	-0-	776	1	466	2	Y	39			250
						43	9							
*06	2520 N	1408	-0-	-1112	-0-	724	1	633	2	Y	46	222	1	74
						51	9							
*07	2108 N	1598	-0-	-510	-0-	748	1	805	2	Y	41	7	8	108
						45	9							
*08	1302 N	1136	-0-	-166	-0-	721	1	372	2	Y	39	94	1	53
						43	9							
*09	1440 N	1269	-0-	-171	-0-	691	1	539	2	Y	35	4	8	84
						39	9							
*10	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1146	1	538	2	Y	9			93
						10	9							
*11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1079	1	293	2	Y	14	9	8	98
						15	9							
*12	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1102	1	678	2	Y	42	100	1	8 8 32
						46	9							
TOTAL GAS PROD:		20,933		TOTAL CONDENSATE PROD:		487								

LOLA 235 WELL #: 4 RRCID -> 212663 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11315 - 12725														
01	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	176	1	3629	2	N	63	199	1	98
						69	9							
02	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	159	1	2986	2	N	61			159
						67	9							
03	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	161	1	3401	2	N	80			239
						88	9							
04	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	740	1	2299	2	N	62	182	1	119
						68	9							
05	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	793	1	3660	2	N	28			147
						31	9							
06	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	498	1	2906	2	N	9	9	8	147
						10	9							
07	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	474	1	2358	2	N	2			149
						2	9							
08	1581 X	80	-0-	-1501	-0-	39	1	41	9	N	37			186
*09	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	460	1	2342	2	N	33			219
						36	9							
*10	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	1139	1	2367	2	N	41	186	1	74
						45	9							
*11	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	1392	1	1050	2	N	40			114
						44	9							
*12	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	1558	1	1799	2	N	47			161
						52	9							
TOTAL GAS PROD:		36,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		503								

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
MEEK 67		WELL #:		20	RRCID ->	213374	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	13293	PERF.11314	-	1		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	1648	1	5642	2	N	72	175	1	7 8	240
						79	9								
*02	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	1354	1	3094	2	N	64	178	1	7 8	119
						70	9								
*03	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	1248	1	3013	2	N	74	7	8		186
						81	9								
*04	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	334	1	3160	2	N	58	174	1	8 8	62
						64	9								
*05	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	30	1	4501	2	N	69				131
						76	9								
*06	4560 X	4435	-0-	-125	-0-	4379	2	56	9	N	51				182
*07	4712 X	4316	-0-	-396	-0-	4253	2	63	9	N	57	181	1	7 8	51
*08	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4659	2	119	9	N	108				159
*09	4560 X	4155	-0-	-405	-0-	4059	2	96	9	N	87	22	8		224
*10	4712 X	3452	-0-	-1260	-0-	280	1	3080	2	N	84	180	1		128
						92	9								
*11	4560 X	3073	-0-	-1487	-0-	482	1	2486	2	N	95	17	8		206
						105	9								
12	3937 X	2946	-0-	-991	-0-	521	1	2345	2	N	73	147	1	9 8	123
						80	9								
TOTAL GAS PROD:		51,549				TOTAL CONDENSATE PROD:		892							

LOHBERGER 25		WELL #:		2	RRCID ->	213631	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	13801	PERF.11596	-	13630		
01	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	354	1	2463	2	N	18	4	8	269	
						20	9								
02	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	451	1	1994	2	N	22	174	1	1 8	116
						24	9								
03	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	122	1	2018	2	N	30			146	
						33	9								
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	13	1	869	2	N	28	12	8	162	
						31	9								
05	2542 N	990	-0-	-1552	-0-	19	1	943	2	N	25			187	
						28	9								
06	2070 N	1235	-0-	-835	-0-	1	1	1201	2	N	30			217	
						33	9								
07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1	1	1262	2	N	30	7	8	240	
						33	9								
08	992 N	657	-0-	-335	-0-	19	1	618	2	N	18	177	1	81	
						20	9								
*09	1230 N	119	-0-	-1111	-0-	108	1	11	2	N	-0-			81	
*10	1302 N	121	-0-	-1181	-0-	121	2			N	-0-			81	
*11	630 N	161	-0-	-469	-0-	6	1	155	2	N	-0-			81	
*12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	380	1	420	2	N	3	2	8	82	
						3	9								
TOTAL GAS PROD:		13,774				TOTAL CONDENSATE PROD:		204							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL					
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
ZYBACH 65 WELL #: 14 RRCID -> 214554										COMPL. DATE 01/12/2006			TOTAL DEPTH 13969 PERF.11202 - 13500		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1061	1	666	2	N	29			250	
						32	9								
02	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	993	1	612	2	N	28	22	8	256	
						31	9								
03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1247	1	623	2	N	28	179	1	105	
						31	9								
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	113	1	472	2	N	21	21	8	105	
						23	9								
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	241	1	930	2	N	40			145	
						44	9								
06	1800 N	1005	-0-	-795	-0-	955	2	50	9	N	45			190	
07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1001	2	40	9	N	36	175	1	51	
08	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	19	1	1284	2	N	35			86	
						39	9								
*09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1316	2	46	9	N	42			128	
*10	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	396	1	1335	2	N	42	15	8	155	
						46	9								
*11	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	482	1	1408	2	N	30			185	
						33	9								
*12	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	510	1	1158	2	N	28			213	
						31	9								
TOTAL GAS PROD:		17,268			TOTAL CONDENSATE PROD:		404								

MEEK 67 WELL #: 24 RRCID -> 215714										COMPL. DATE 02/14/2005			TOTAL DEPTH 13421 PERF.11096 - 13232		
*01	3100 N	3576	-0-	476	476	1463	1	2071	2	N	38	9	8	213	
						42	9								
*02	2800 N	2359	-0-	-441	35	1401	1	945	2	N	12	8	8	217	
						13	9								
*03	3934 X	3899	-0-	-35	-0-	1559	1	2331	2	N	8	8	8	217	
						9	9								
*04	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	347	1	2357	2	N	32	17	8	232	
						35	9								
*05	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	16	1	2635	2	N	2			234	
						2	9								
*06	3780 X	2454	-0-	-1326	-0-	1	1	2445	2	N	7			241	
						8	9								
*07	3906 X	2454	-0-	-1452	-0-	5	1	2394	2	N	50	178	1	11 8 102	
						55	9								
*08	3906 X	2693	-0-	-1213	-0-	36	1	2654	2	N	3			105	
						3	9								
*09	2730 X	2181	-0-	-549	-0-	2173	2	8	9	N	7	7	8	105	
*10	2759 X	2444	-0-	-315	-0-	407	1	2037	2	N	-0-			105	
*11	2670 X	2506	-0-	-164	-0-	452	1	2051	2	N	3	3	8	105	
						3	9								
*12	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	470	1	1802	2	N	1	1	8	105	
						1	9								
TOTAL GAS PROD:		32,231			TOTAL CONDENSATE PROD:		163								

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																	
HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 13 RRCID -> 215924 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11126 - 12874																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2449 X	1794	-0-	-655	-0-	343	1	1451	2	Y	-0-	42	1			7
02		2212 X	1755	-0-	-457	-0-	310	1	1444	2	Y	1					8
							1	9									
03		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	336	1	2445	2	Y	1					9
							1	9									
04		2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	261	1	1882	2	Y	7					16
							8	9									
05		2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	9	1	2334	2	Y	40	13	1			43
							44	9									
06		2700 X	2282	-0-	-418	-0-	2254	2	28	9	Y	25	18	1			50
07		2790 X	2029	-0-	-761	-0-	2003	2	26	9	Y	24					74
08		2790 X	2080	-0-	-710	-0-	12	1	2050	2	Y	16	50	1	9	8	31
							18	9									
*09		2310 X	1695	-0-	-615	-0-	1680	2	15	9	Y	14					45
*10		2387 X	1781	-0-	-606	-0-	349	1	1373	2	Y	54					99
							59	9									
*11		2280 X	1729	-0-	-551	-0-	80	1	1623	2	Y	24	48	1			75
							26	9									
*12		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	226	1	1611	2	Y	5	45	1			35
							6	9									
TOTAL GAS PROD:			24,308		TOTAL CONDENSATE PROD:			211									

ZYBACH 65 WELL #: 17 RRCID -> 216833 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11192 - 13661																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	99	1	1064	2	N	21					264
							23	9									
02		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	291	1	1321	2	N	63	176	1	10	8	141
							69	9									
03		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	343	1	1473	2	N	66					207
							73	9									
04		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	40	1	1294	2	N	80	182	1	21	8	84
							88	9									
05		1860 N	1805	-0-	-55	-0-	151	1	1585	2	N	63					147
							69	9									
06		1830 N	1368	-0-	-462	-0-	1298	2	70	9	N	64					211
07		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1433	2	61	9	N	55	170	1			96
08		1798 N	1613	-0-	-185	-0-	13	1	1531	2	N	63					159
							69	9									
*09		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1478	2	63	9	N	57					216
*10		1488 N	1486	-0-	-2	-0-	251	1	1167	2	N	62	186	1	18	8	74
							68	9									
*11		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	302	1	1478	2	N	67					141
							74	9									
12		1581 N	1334	-0-	-247	-0-	321	1	947	2	N	60					201
							66	9									
TOTAL GAS PROD:			18,673		TOTAL CONDENSATE PROD:			721									

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3100 N	3142	-0-	42	42	663	1	2464	2	N	14	181 1
02	2141 N	2099	-0-	-42	-0-	691	1	1388	2	N	18	173
03	3100 N	3180	-0-	80	80	936	1	2211	2	N	30	203
04	2460 X	1394	-0-	-1066	-0-	72	1	1286	2	N	33	236
05	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	1	1	5097	2	N	45	281
06	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2781	2	41	9	N	37	182 1
07	2542 X	1702	-0-	-840	-0-	1668	2	34	9	N	31	167
08	2542 X	1861	-0-	-681	-0-	31	1	1791	2	N	35	9 8
*09	2460 X	2387	-0-	-73	-0-	2369	2	18	9	N	16	209
*10	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	748	1	2127	2	N	33	242
*11	2460 X	1888	-0-	-572	-0-	724	1	1125	2	N	35	186 1
*12	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	637	1	2106	2	N	29	120
TOTAL GAS PROD:		31,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		356						

TREADWELL 35		WELL #: 3		RRCID -> 217358	COMPL. DATE 04/10/2006	TOTAL DEPTH 13700	PERF.11530 - 13600
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	4
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	160 1
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	25
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	25
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		4	

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) LINN OPERATING, INC. HEMPHILL WALSER 11		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 501545		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
		WELL #:	14	RRCID ->	217362	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	13260	PERF.	11159 - 13157	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3503 X	2586	-0-	-917	-0-	343 1	2193 2	Y	45	13 1		75
02	3836 X	3141	-0-	-695	-0-	50 9	2745 2	Y	78			153
03	4650 X	4249	-0-	-401	-0-	86 9	3902 2	Y	3	130 1		26
04	4500 X	3119	-0-	-1381	-0-	344 1	3081 2	Y	7			33
05	3472 X	3364	-0-	-108	-0-	3 9	3312 2	Y	39	13 1		59
06	4110 X	2994	-0-	-1116	-0-	30 1	47 9	Y	43	23 1		79
07	4247 X	2621	-0-	-1626	-0-	8 9	2596 2	Y	23			102
08	4247 X	2813	-0-	-1434	-0-	9 1	22 9	Y	20	58 1	20 8	44
*09	3270 X	2311	-0-	-959	-0-	43 9	14 9	Y	13			57
*10	3379 X	2634	-0-	-745	-0-	2297 2	2094 2	Y	7			64
*11	3000 X	2633	-0-	-367	-0-	532 1	80 1	Y	25	32 1		57
*12	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	8 9	28 9	Y	7	31 1		33
						237 1	2734 2	Y				
						8 9						
TOTAL GAS PROD:		35,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		310						

HUNTER 34		WELL #:		4	RRCID ->	217701	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	11530 - 13388
01	5983 X	487	-0-	-5496	-0-	473 1	14 9	N	13	13 8		112
02	5404 X	-0-	-0-	-5404	-0-			N	-0-			112
03	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-			112
04	0 W	265	-0-	265	265	173 1	88 2	N	4	4 8		112
05	0 W	535	-0-	535	800	4 9	57 2	N	-0-			112
06	0 W	218	-0-	218	1018	478 1	17 2	N	-0-			112
07	0 W	140	-0-	140	1158	201 1	116 2	N	3	2 8		113
08	0 W	255	-0-	255	1413	21 1	2 9	N				115
*09	1447 N	34	-0-	-1413	-0-	3 9		N	-0-	97 1		18
*10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			18
*11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	499 2	553 2	N	-0-			18
*12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	2 1	478 2	N	-0-			18
						493 1						
TOTAL GAS PROD:		3,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		22						

ZYBACH 65		WELL #:		4D	RRCID ->	218356	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	13605	PERF.	4660 - 5144
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 ZYBACH 65 WELL #: 11 RRCID -> 218761 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11044 - 13634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3375	-0-	275	747	1091	1	2201 2	N	75			187
						83	9						
02	2800 N	2722	-0-	-78	669	710	1	1975 2	N	34	15 8		206
						37	9						
03	3437 X	2768	-0-	-669	-0-	917	1	1804 2	N	43			249
						47	9						
04	2640 X	1641	-0-	-999	-0-	77	1	1522 2	N	38	181 1	20 8	86
						42	9						
05	2728 X	2205	-0-	-523	-0-	114	1	2014 2	N	70			156
						77	9						
06	3180 X	2173	-0-	-1007	-0-	2104	2	69 9	N	63			219
07	3007 X	1930	-0-	-1077	-0-	1877	2	53 9	N	48	167 1		100
08	2759 X	1847	-0-	-912	-0-	14	1	1780 2	N	48			148
						53	9						
*09	2160 X	1502	-0-	-658	-0-	1457	2	45 9	N	41			189
*10	2232 X	1210	-0-	-1022	-0-	286	1	880 2	N	40	168 1	23 8	38
						44	9						
*11	2160 X	1778	-0-	-382	-0-	332	1	1388 2	N	53			91
						58	9						
12	1550 N	1120	-0-	-430	-0-	350	1	717 2	N	48			139
						53	9						

TOTAL GAS PROD: 24,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 601

ZYBACH 65 WELL #: 9 RRCID -> 219003 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11194 - 13640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	1007	1	1692 2	N	52			255
						57	9						
02	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	688	1	2452 2	N	44	189 1	13 8	97
						48	9						
03	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	972	1	4740 2	N	77			174
						85	9						
04	3000 N	4984	-0-	1984	1984	70	1	4866 2	N	44	21 8		197
						48	9						
05	7915 X	5931	-0-	-1984	-0-	151	1	5712 2	N	62	177 1		82
						68	9						
06	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	4982	2	55 9	N	50			132
07	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5464	2	59 9	N	54			186
08	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	13	1	5821 2	N	53			239
						58	9						
*09	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5284	2	51 9	N	46	183 1		102
*10	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	211	1	5759 2	N	54	22 8		134
						59	9						
*11	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	302	1	5382 2	N	48			182
						53	9						
*12	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	364	1	5431 2	N	55	181 1		56
						61	9						

TOTAL GAS PROD: 62,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 639

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																	
ZYBACH 65 WELL #: 12 RRCID -> 220200										COMPL. DATE 08/19/2006			TOTAL DEPTH 13920		PERF.11192 - 13686		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	1333	1	2353	2	N	11					53	
02	3220 X	2842	-0-	-378	-0-	1053	1	1759	2	N	27	27	8			53	
03	3565 X	1709	-0-	-1856	-0-	1322	1	359	2	N	25					78	
04	3450 X	3441	-0-	-9	-0-	77	1	3336	2	N	25	25	8			78	
05	3565 X	2685	-0-	-880	-0-	171	1	2507	2	N	6					84	
06	3570 X	1961	-0-	-1609	-0-	14	1	1917	2	N	27					111	
07	3534 X	2100	-0-	-1434	-0-	2048	2	52	9	N	47					158	
08	3565 X	2222	-0-	-1343	-0-	14	1	2146	2	N	56					214	
*09	3450 X	1221	-0-	-2229	-0-	2	1	1177	2	N	38	177	1			75	
*10	2697 X	967	-0-	-1730	-0-	181	1	757	2	N	26	13	8			88	
*11	2160 X	1749	-0-	-411	-0-	304	1	1394	2	N	46					134	
*12	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	343	1	1710	2	N	64					198	
						70	9										
TOTAL GAS PROD:		26,718		TOTAL CONDENSATE PROD:		398											

MEEK 67 WELL #: 26 RRCID -> 223961										COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 13904		PERF.11091 - 13676		
*01	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	972	1	2790	2	N	57	8	8			204	
*02	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	986	1	2268	2	N	118	194	1	7	8	121	
*03	3503 X	3228	-0-	-275	-0-	990	1	2190	2	N	44	7	8			158	
*04	3390 X	2006	-0-	-1384	-0-	183	1	1767	2	N	51	10	8			199	
*05	3503 X	2751	-0-	-752	-0-	2689	2	62	9	N	56	179	1			76	
*06	3720 X	2536	-0-	-1184	-0-	2479	2	57	9	N	52					128	
*07	3751 X	2622	-0-	-1129	-0-	2654	2	68	9	N	62	8	8			182	
*08	3224 X	2709	-0-	-515	-0-	2650	2	59	9	N	54					236	
*09	2760 X	2310	-0-	-450	-0-	2262	2	48	9	N	44	181	1	10	8	89	
*10	2852 X	2119	-0-	-733	-0-	271	1	1808	2	N	36					125	
*11	2700 X	2113	-0-	-587	-0-	302	1	1759	2	N	47	9	8			163	
12	2387 N	2193	-0-	-194	-0-	329	1	1812	2	N	47	3	8			207	
						52	9										
TOTAL GAS PROD:		31,796		TOTAL CONDENSATE PROD:		668											

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
HEFLEY 34		WELL #:		5	RRCID ->	224227	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	16309	PERF.11553	-	13388	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-				N	-0-			103
02		5796 X	-0-	-0-	-5796	-0-				N	-0-			103
03		6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-				N	-0-			103
04		0 W	7606	-0-	7606	7606	124	1	7395	2	N	79	12 8	170
							87	9						
05		0 W	10487	-0-	10487	18093	777	1	9640	2	N	64		234
							70	9						
06		0 W	7999	-0-	7999	26092	706	1	7241	2	N	47	208 1	73
							52	9						
07		0 W	7090	-0-	7090	33182	779	1	6266	2	N	41	8 8	106
							45	9						
08		0 W	8318	-0-	8318	41500	743	1	7498	2	N	70		176
							77	9						
*09		48863 X	7363	-0-	-41500	-0-	841	1	6482	2	N	36	176 1	36
							40	9						
*10		7564 X	7133	-0-	-431	-0-	561	1	6526	2	N	42		78
							46	9						
*11		6900 X	6306	-0-	-594	-0-	874	1	5393	2	N	35		113
							39	9						
12		7130 X	5937	-0-	-1193	-0-	1064	1	4825	2	N	44	120 1	36
							48	9						
TOTAL GAS PROD:			68,239		TOTAL CONDENSATE PROD:			458						

ZYBACH 65		WELL #:		18	RRCID ->	224228	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	13902	PERF.11198	-	13738	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	2578	-0-	-522	5307	1153	1	1359	2	N	60		185
							66	9						
02		2800 N	2064	-0-	-736	4571	731	1	1291	2	N	38	11 8	212
							42	9						
03		12437 X	7866	-0-	-4571	-0-	1068	1	6757	2	N	37		249
							41	9						
04		2040 X	1422	-0-	-618	-0-	55	1	1355	2	N	11	175 1	76
							12	9					9 8	
05		2108 X	1382	-0-	-726	-0-	2	1	1354	2	N	24		100
							26	9						
06		2190 X	1449	-0-	-741	-0-	30	1	1374	2	N	41		141
							45	9						
07		2263 X	1478	-0-	-785	-0-	31	1	1399	2	N	44		185
							48	9						
08		2263 X	1655	-0-	-608	-0-	46	1	1566	2	N	39	179 1	45
							43	9						
*09		1440 X	817	-0-	-623	-0-	30	1	745	2	N	38		83
							42	9						
*10		2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	296	1	1887	2	N	47	6 8	124
							52	9						
*11		2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	1036	1	1152	2	N	40		164
							44	9						
*12		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	1100	1	937	2	N	47		211
							52	9						
TOTAL GAS PROD:			27,267		TOTAL CONDENSATE PROD:			466						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 16 RRCID -> 224285 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 13348 PERF.11159 - 12992														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	343	1	1601	2	Y	12	11	1	65
						13	9							
02	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	310	1	2055	2	Y	1			66
						1	9							
03	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	335	1	3031	2	Y	57	34	1	89
						63	9							
04	2910 X	2325	-0-	-585	-0-	30	1	2251	2	Y	40			129
						44	9							
05	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	9	1	2647	2	Y	21	35	1	115
						23	9							
06	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	6713	2	26	9	Y	24	36	1	103
07	3441 X	2308	-0-	-1133	-0-	2284	2	24	9	Y	22			125
08	3441 X	1534	-0-	-1907	-0-	11	1	1502	2	Y	19	73	1	52
						21	9					19	8	
*09	3540 X	755	-0-	-2785	-0-	740	2	15	9	Y	14			66
*10	3658 X	1560	-0-	-2098	-0-	316	1	1243	2	Y	1			67
						1	9							
*11	3540 X	1770	-0-	-1770	-0-	80	1	1676	2	Y	13	28	1	52
						14	9							
*12	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	230	1	1991	2	Y	8	29	1	31
						9	9							
TOTAL GAS PROD:		29,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		232								

LOHBERGER 13 WELL #: 3 RRCID -> 224299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11515 - 13693														
01	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	333	1	1941	2	N	56	12	8	169
						62	9							
02	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	314	1	1641	2	N	45			214
						50	9							
03	2046 N	1846	-0-	-200	-0-	63	1	1730	2	N	48			262
						53	9							
04	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1	1	1640	2	N	78	199	1	123
						86	9					18	8	
05	2170 N	1782	-0-	-388	-0-	1	1	1725	2	N	51			174
						56	9							
06	1620 N	1596	-0-	-24	-0-	1	1	1532	2	N	57			231
						63	9							
07	1674 N	319	-0-	-1355	-0-	319	2			N	-0-	186	1	45
08	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			45
*09	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-			45
*10	341 N	48	-0-	-293	-0-	48	2			N	-0-			45
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
*12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	131	1	307	2	N	10	3	8	52
						11	9							
TOTAL GAS PROD:		12,108		TOTAL CONDENSATE PROD:		345								

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 12 RRCID -> 224726 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4626 - 5050														
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL				
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
ZYBACH 65 WELL #: 20 RRCID -> 224858 COMPL. DATE 11/05/2006										TOTAL DEPTH 13638	PERF.11160	- 13610		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	1121	1	2138	2	Y	71			145
						78	9							
02	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	742	1	2146	2	Y	54	18	8	181
						59	9							
03	3255 X	3220	-0-	-35	-0-	1027	1	2140	2	Y	48			229
						53	9							
04	3150 X	2290	-0-	-860	-0-	100	1	2156	2	Y	31	17	8	243
						34	9							
05	3255 X	2613	-0-	-642	-0-	193	1	2343	2	Y	70	208	1	105
						77	9							
06	3000 X	2089	-0-	-911	-0-	2026	2	63	9	Y	57			162
07	3100 X	2127	-0-	-973	-0-	2071	2	56	9	Y	51			213
08	3100 X	2006	-0-	-1094	-0-	15	1	1952	2	Y	35	185	1	63
						39	9							
*09	2520 X	1805	-0-	-715	-0-	1762	2	43	9	Y	39			102
*10	2604 X	1985	-0-	-619	-0-	261	1	1681	2	Y	39	13	8	128
						43	9							
*11	2100 X	2012	-0-	-88	-0-	328	1	1645	2	Y	35			163
						39	9							
*12	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	390	1	1717	2	Y	16			179
						18	9							
TOTAL GAS PROD:		28,556		TOTAL CONDENSATE PROD:		546								

ZYBACH 66 WELL #: 19 RRCID -> 224864 COMPL. DATE 10/23/2006										TOTAL DEPTH 13845	PERF.11104	- 13248		
01	3100 N	3600	-0-	500	1573	1309	1	2247	2	N	40	12	8	73
						44	9							
02	4870 X	3297	-0-	-1573	-0-	1183	1	2038	2	N	69	10	8	132
						76	9							
03	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	1271	1	1934	2	N	61	26	8	167
						67	9							
04	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	131	1	2301	2	N	128	184	1	91
						141	9							
05	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2651	2	89	9	N	81			172
06	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	2171	2	67	9	N	61	26	8	207
07	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2366	2	103	9	N	94	171	1	97
08	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	13	1	2484	2	N	70	39	8	128
						77	9							
*09	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2267	2	68	9	N	62			190
*10	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	261	1	2495	2	N	59	174	1	64
						65	9							
*11	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	302	1	2345	2	N	83	5	8	142
						91	9							
*12	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	333	1	2237	2	N	57	2	8	197
						63	9							
TOTAL GAS PROD:		33,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		865								

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 17 RRCID -> 225062 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13414 PERF.11152 - 11308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	666 1	1778 2	Y	49			193
						54 9						
02	2800 X	2654	-0-	-146	-0-	509 1	2113 2	Y	29			222
						32 9						
03	3100 X	3073	-0-	-27	-0-	676 1	2356 2	Y	37			259
						41 9						
04	3000 X	2515	-0-	-485	-0-	628 1	1840 2	Y	43			302
						47 9						
05	2945 X	2862	-0-	-83	-0-	668 1	2155 2	Y	35			337
						39 9						
06	2970 X	2680	-0-	-290	-0-	694 1	1954 2	Y	29			366
						32 9						
07	3069 X	2690	-0-	-379	-0-	717 1	1940 2	Y	30			396
						33 9						
08	3069 X	2729	-0-	-340	-0-	730 1	1982 2	Y	15	180 1	12 8	219
						17 9						
*09	2760 X	2581	-0-	-179	-0-	693 1	1866 2	Y	20			239
						22 9						
*10	2852 X	2767	-0-	-85	-0-	1100 1	1649 2	Y	16	186 1		69
						18 9						
*11	2670 X	2551	-0-	-119	-0-	694 1	1829 2	Y	25			94
						28 9						
*12	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	587 1	2119 2	Y	28			122
						31 9						
TOTAL GAS PROD:		32,337				TOTAL CONDENSATE PROD:			356			

ZYBACH 66 WELL #: 20 RRCID -> 225430 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11040 - 13574

01	2853 N	2847	-0-	-6	-0-	1204 1	1540 2	N	94	53 8		134
						103 9						
02	2800 N	2975	-0-	175	175	1047 1	1866 2	N	56	7 8		183
						62 9						
03	3100 N	3000	-0-	-100	75	1247 1	1669 2	N	76	30 8		229
						84 9						
04	2311 N	2236	-0-	-75	-0-	84 1	2083 2	N	63	178 1	11 8	103
						69 9						
05	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	257 1	2365 2	N	56			159
						62 9						
06	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2216 2	75 9	N	68	17 8		210
07	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2120 2	63 9	N	57	176 1	19 8	72
08	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	20 1	2386 2	N	53	18 8		107
						58 9						
*09	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2010 2	36 9	N	33			140
*10	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	425 1	1841 2	N	42	5 8		177
						46 9						
*11	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	512 1	1922 2	N	38	3 8		212
						42 9						
*12	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	549 1	2001 2	N	41	193 1	2 8	58
						45 9						
TOTAL GAS PROD:		30,109				TOTAL CONDENSATE PROD:			677			

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545												
LOLA 235		WELL #:		8	RRCID ->	225433	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11206 -	13016			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	161	1			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				1						

DUKES 7		WELL #:		3	RRCID ->	225507	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	13905	PERF.	11618 -	13828			
01	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	1053	1	1716	2	N	35	176	1	1	8	165
						39	9									
02	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	963	1	1464	2	N	42					207
						46	9									
03	2790 X	2334	-0-	-456	-0-	789	1	1506	2	N	35					242
						39	9									
04	2700 X	2188	-0-	-512	-0-	699	1	1438	2	N	46	198	1			90
						51	9									
05	2790 X	2242	-0-	-548	-0-	748	1	1452	2	N	38					128
						42	9									
06	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	724	1	1474	2	N	40					168
						44	9									
07	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	746	1	1652	2	N	42					210
						46	9									
08	2232 N	87	-0-	-2145	-0-	86	1	1	9	N	1					211
*09	2220 N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					211
*10	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					211
*11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	10	184	1			37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
TOTAL GAS PROD:		16,818				TOTAL CONDENSATE PROD:				289						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545												
MEEK 67		WELL #:		27	RRCID ->	227864	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	13860	PERF.11092	- 13674				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	1171	1	2943	2	N	51	6	8			230
						56	9									
*02	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	1087	1	2969	2	N	45	168	1	6	8	101
						50	9									
*03	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	1035	1	3268	2	N	51	6	8			146
						56	9									
*04	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	362	1	3302	2	N	58	10	8			194
						64	9									
*05	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	32	1	3890	2	N	64					258
						70	9									
*06	4380 X	3494	-0-	-886	-0-	3442	2	52	9	N	47	178	1			127
*07	4526 X	3370	-0-	-1156	-0-	3319	2	51	9	N	46	8	8			165
*08	4371 X	3747	-0-	-624	-0-	3689	2	58	9	N	53					218
*09	3990 X	3057	-0-	-933	-0-	3009	2	48	9	N	44	174	1	6	8	82
*10	4123 X	3320	-0-	-803	-0-	287	1	2986	2	N	43					125
						47	9									
*11	3720 X	3232	-0-	-488	-0-	453	1	2605	2	N	158	118	8			165
						174	9									
12	3627 X	2769	-0-	-858	-0-	517	1	2196	2	N	51	10	8			206
						56	9									
TOTAL GAS PROD:		43,344				TOTAL CONDENSATE PROD:		711								

ZYBACH 65		WELL #:		19R	RRCID ->	227867	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	13850	PERF.11083	- 13596				
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	245	1	574	2	Y	-0-			205		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	171	1	7	8	34
03	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					34
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	4	4	8			34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			34
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
TOTAL GAS PROD:		819				TOTAL CONDENSATE PROD:		12								

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
ZYBACH 66		WELL #: 18R		RRCID -> 228121		COMPL. DATE 03/07/2007				TOTAL DEPTH 13452 PERF.11196 - 13370						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	343	1	5299	2	N	282	356	1	123	8	130
						310	9									
02	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	279	1	4208	2	N	183	44	8			269
						201	9									
03	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	333	1	4421	2	N	253	185	1	120	8	217
						278	9									
04	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	258	1	4447	2	N	170	181	1	58	8	148
						187	9									
05	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5427	2	156	9	N	142					290
06	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5189	2	125	9	N	114	175	1	38	8	191
07	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5371	2	189	9	N	172	177	1	39	8	147
08	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	13	1	5858	2	N	110	38	8			219
						121	9									
*09	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4835	2	100	9	N	91	180	1			130
*10	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	271	1	4768	2	N	126	11	8			245
						139	9									
*11	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	302	1	4823	2	N	125	201	1	5	8	164
						138	9									
*12	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	357	1	4462	2	N	136	203	1	4	8	93
						150	9									
TOTAL GAS PROD:		63,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,904										

MEEK 67		WELL #: 28		RRCID -> 228410		COMPL. DATE 04/03/2007				TOTAL DEPTH 13484 PERF.11020 - 13342						
*01	992 X	458	-0-	-534	-0-	437	1	21	9	N	19	8	8			200
*02	896 X	317	-0-	-579	-0-	289	1	28	9	N	25	7	8			218
*03	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	9	171	1	8	8	48
*04	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					N	5	5	8			48
*05	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	2					50
*06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	2					52
*07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	6	6	8			52
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			52
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
TOTAL GAS PROD:		775		TOTAL CONDENSATE PROD:		73										

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 2 RRCID -> 228412 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11272 - 13322														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	312	1	3276	2	N	44			198
						48	9							
02	2184 X	1984	-0-	-200	-0-	282	1	1665	2	N	34			232
						37	9							
03	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	149	1	3353	2	N	50	179	1	103
						55	9							
04	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2391	2	43	9	N	39			142
05	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2863	2	29	9	N	26			168
06	3450 X	2746	-0-	-704	-0-	2700	2	46	9	N	42	8	8	202
07	3565 X	2665	-0-	-900	-0-	266	1	2370	2	N	26	177	1	51
						29	9							
08	3565 X	2427	-0-	-1138	-0-	21	1	2367	2	N	35			86
						39	9							
*09	2790 X	2239	-0-	-551	-0-	2208	2	31	9	N	28			114
*10	2883 X	2644	-0-	-239	-0-	508	1	2106	2	N	27			141
						30	9							
*11	2760 X	2566	-0-	-194	-0-	698	1	1829	2	N	35			176
						39	9							
*12	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	766	1	2119	2	N	38	179	1	35
						42	9							
TOTAL GAS PROD:		32,717		TOTAL CONDENSATE PROD:		424								

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 15R RRCID -> 228729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11100 - 13256														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	2573 X	2156	-0-	-417	-0-	343	1	1799	2	Y	13	121	1	516
						14	9							
02	2940 X	979	-0-	-1961	-0-	310	1	668	2	Y	1			517
						1	9							
03	3503 X	2613	-0-	-890	-0-	335	1	2212	2	Y	60	190	1	387
						66	9							
04	3390 X	1423	-0-	-1967	-0-	30	1	1349	2	Y	40			427
						44	9							
05	3503 X	1947	-0-	-1556	-0-	9	1	1915	2	Y	21	119	1	329
						23	9							
06	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2572	2	26	9	Y	24	104	1	249
07	2449 X	2362	-0-	-87	-0-	2337	2	25	9	Y	23			272
08	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	12	1	2522	2	Y	17	164	1	108
						19	9							
*09	2370 N	1973	-0-	-397	-0-	1958	2	15	9	Y	14			122
*10	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	478	1	1879	2	Y	35			157
						39	9							
*11	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	80	1	2499	2	Y	48	78	1	127
						53	9							
*12	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	231	1	2180	2	Y	27	83	1	71
						30	9							
TOTAL GAS PROD:		26,073		TOTAL CONDENSATE PROD:		323								

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
ZYBACH 12 WELL #: 1 RRCID -> 228849 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13859 PERF.11654 - 13714														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	998	1	1795	2	N	32		337
							35	9						
02		2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	899	1	1397	2	N	56	174 1	219
							62	9						
03		2883 X	2145	-0-	-738	-0-	701	1	1388	2	N	51		270
							56	9						
04		2790 X	2400	-0-	-390	-0-	585	1	1768	2	N	43	169 1	144
							47	9						
05		2821 X	1678	-0-	-1143	-0-	663	1	971	2	N	40		184
							44	9						
06		2070 N	484	-0-	-1586	-0-	484	1			N	-0-		184
07		2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-		184
08		1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	1	163 1	22
*09		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-		22
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
TOTAL GAS PROD:			11,893	TOTAL CONDENSATE PROD:			223							

BOB 14 WELL #: 1 RRCID -> 229487 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11900 - 13966														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	468	1	576	2	N	27	1 8	189
							30	9						
02		976 X	976	-0-	-0-	-0-	424	1	527	2	N	23	2 8	210
							25	9						
03		7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	475	1	7030	2	N	20		230
							22	9						
04		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	226	1	2609	2	N	4	190 1	44
							4	9						
05		1085 X	736	-0-	-349	-0-	722	2	14	9	N	13		57
06		3390 X	784	-0-	-2606	-0-	770	2	14	9	N	13		70
07		3503 X	934	-0-	-2569	-0-	3	1	916	2	N	14		84
							15	9						
08		3503 X	934	-0-	-2569	-0-	14	1	908	2	N	11		95
							12	9						
*09		2850 X	1011	-0-	-1839	-0-	84	1	913	2	N	13		108
							14	9						
*10		930 X	895	-0-	-35	-0-	880	2	15	9	N	14		122
*11		1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	243	1	825	2	N	12		134
							13	9						
*12		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	320	1	851	2	N	11		145
							12	9						
TOTAL GAS PROD:			19,974	TOTAL CONDENSATE PROD:			175							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
LOLA 235 WELL #: 10 RRCID -> 229563 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11160 - 13420														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	3100 N	4929	-0-	1829	7284	1430	1	3458	2	N	37			300
02	11586 X	4302	-0-	-7284	-0-	1190	1	3059	2	N	48	189	1	159
03	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	1374	1	3708	2	N	67			226
04	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	761	1	2531	2	N	61	179	1	108
05	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	623	1	3725	2	N	76			184
06	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	557	1	3463	2	N	76	179	1	11 8 70
07	3813 X	3688	-0-	-125	-0-	567	1	3049	2	N	65			135
08	3813 X	3633	-0-	-180	-0-	577	1	2989	2	N	61			196
*09	3690 X	3336	-0-	-354	-0-	508	1	2771	2	N	52	172	1	76
*10	3813 X	3486	-0-	-327	-0-	465	1	2962	2	N	54			130
*11	3690 X	2864	-0-	-826	-0-	628	1	2189	2	N	43			173
12	3689 X	2175	-0-	-1514	-0-	729	1	1400	2	N	42			215
TOTAL GAS PROD: 45,464						TOTAL CONDENSATE PROD: 682						-----		

LOLA 235 WELL #: 11 RRCID -> 229571 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 13643 PERF.11222 - 13040														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	1228	1	4104	2	N	76	187	1	144
02	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	1132	1	3784	2	N	78			222
03	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	1059	1	4027	2	N	75	181	1	116
04	4620 X	4618	-0-	-2	-0-	694	1	3839	2	N	77			193
05	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	717	1	4299	2	N	78			271
06	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	694	1	3972	2	N	64	182	1	12 8 141
07	4712 X	4290	-0-	-422	-0-	717	1	3490	2	N	75			216
08	4712 X	4220	-0-	-492	-0-	730	1	3420	2	N	64	179	1	101
*09	4560 X	4121	-0-	-439	-0-	682	1	3360	2	N	72			173
*10	4712 X	774	-0-	-3938	-0-	717	1	57	9	N	52			225
*11	4560 X	3528	-0-	-1032	-0-	851	1	2614	2	N	57	189	1	93
12	4278 X	3668	-0-	-610	-0-	944	1	2669	2	N	50			143
TOTAL GAS PROD: 50,644						TOTAL CONDENSATE PROD: 818						-----		

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)				//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
LINN OPERATING, INC.				//CONT.//	501545									
MEEK 67				WELL #:	47	RRCID ->	230222	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	13425	PERF.11180	-	13270
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	3100 N	3504	-0-	404	777	1177	1	2200	2	N	115	51	8	286
						127	9							
*02	4012 X	3235	-0-	-777	-0-	1023	1	2111	2	N	92	181	1	171
						101	9					26	8	
*03	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	1004	1	2362	2	N	87	34	8	224
						96	9							
*04	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	211	1	2319	2	N	68	183	1	90
						75	9					19	8	
*05	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	51	1	2685	2	N	65			155
						72	9							
*06	3450 X	2679	-0-	-771	-0-	2616	2	63	9	N	57	14	8	198
*07	3565 X	2679	-0-	-886	-0-	2612	2	67	9	N	61	16	8	243
*08	3472 X	2450	-0-	-1022	-0-	2375	2	75	9	N	68	181	1	122
*09	2820 X	2250	-0-	-570	-0-	2199	2	51	9	N	46	22	8	146
*10	2914 X	2426	-0-	-488	-0-	362	1	2018	2	N	42	2	8	186
						46	9							
*11	2760 X	2432	-0-	-328	-0-	452	1	1918	2	N	56	14	8	228
						62	9							
*12	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	487	1	1946	2	N	50	171	1	99
						55	9					8	8	
TOTAL GAS PROD:		33,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		807								

LOLA 235				WELL #:	9	RRCID ->	230230	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	13207	PERF.11144	-	12318
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	470	1	3252	2	N	129	185	1	144
						142	9							
02	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	436	1	2889	2	N	-0-			144
03	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	461	1	3155	2	N	74			218
						81	9							
04	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	732	1	2425	2	N	51	171	1	98
						56	9							
05	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	476	1	2941	2	N	58			156
						64	9							
06	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	499	1	3101	2	N	44	9	8	191
						48	9							
07	3565 X	3380	-0-	-185	-0-	524	1	2813	2	N	39	183	1	47
						43	9							
08	3565 X	3387	-0-	-178	-0-	540	1	2796	2	N	46			93
						51	9							
*09	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	548	1	2992	2	N	42			135
						46	9							
*10	3565 X	3079	-0-	-486	-0-	410	1	2616	2	N	48			183
						53	9							
*11	3450 X	2885	-0-	-565	-0-	630	1	2198	2	N	52			235
						57	9							
12	3720 X	3546	-0-	-174	-0-	1093	1	2385	2	N	62	193	1	104
						68	9							
TOTAL GAS PROD:		41,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		645								

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 23 RRCID -> 230242 COMPL. DATE 07/03/2007										TOTAL DEPTH	13210	PERF.11178 - 12992	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	21245 X	21245	-0-	-0-	-0-	629	1	20574	2	N	38		261
						42	9						
02	21022 X	21022	-0-	-0-	-0-	666	1	20264	2	N	84		345
						92	9						
03	10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	589	1	9885	2	N	50		395
						55	9						
04	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	903	1	1832	2	N	59	172 1	282
						65	9						
05	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	712	1	2082	2	N	63		345
						69	9						
06	11490 X	3774	-0-	-7716	-0-	915	1	2774	2	N	77	181 1	241
						85	9						
07	11873 X	4356	-0-	-7517	-0-	1105	1	3176	2	N	68		309
						75	9						
08	10540 X	3897	-0-	-6643	-0-	1031	1	2849	2	N	15	7 8	317
						17	9						
*09	3780 X	2256	-0-	-1524	-0-	700	1	1504	2	N	47		364
						52	9						
*10	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	15	185 1	194
*11	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-		194
12	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-		194
TOTAL GAS PROD:		72,742		TOTAL CONDENSATE PROD:		516							

ZYBACH 66 WELL #: 38 RRCID -> 230292 COMPL. DATE 06/14/2007										TOTAL DEPTH	13750	PERF.11040 - 13542	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8 8	247
02	1176 X	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-		247
03	1302 X	5	-0-	-1297	-0-	1	1	4	9	N	4	152 1	99
04	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-		99
05	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-		99
06	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		99
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		99
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		99
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		99
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		99
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		99
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		99
TOTAL GAS PROD:		5		TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
HUNTER 34		WELL #:		6	RRCID ->	2320293	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11204	- 13698		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	5609	-0-	2509	2509	1217	1	4335	2	N	52	9	8	246
02	2800 N	2753	-0-	-47	2462	1064	1	1656	2	N	30	189	1	87
03	3100 N	2379	-0-	-721	1741	803	1	1552	2	N	22			109
04	0 W	1275	-0-	1275	3016	600	1	663	2	N	11	4	8	116
05	0 W	1836	-0-	1836	4852	734	1	1069	2	N	30			146
06	0 W	2068	-0-	2068	6920	698	1	1342	2	N	25			171
07	0 W	2793	-0-	2793	9713	750	1	1996	2	N	43	178	1	35
08	0 W	3262	-0-	3262	12975	778	1	2432	2	N	47			82
*09	15461 X	2486	-0-	-12975	-0-	899	1	1565	2	N	20			102
*10	2790 X	2533	-0-	-257	-0-	749	1	1753	2	N	28			130
*11	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	1314	1	1277	2	N	24			154
*12	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	1492	1	1212	2	N	29	77	1	106
TOTAL GAS PROD:		32,347		TOTAL CONDENSATE PROD:		361								

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		20	RRCID ->	231014	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11132	- 13032		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	343	1	1951	2	N	31	1	8	272
02	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	310	1	2396	2	N	43			315
03	1674 X	447	-0-	-1227	-0-	342	1	105	9	N	95			410
04	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	84	1	2770	2	N	65	360	1	115
05	3100 N	3719	-0-	619	619	31	1	3616	2	N	65			180
06	5829 X	5210	-0-	-619	-0-	30	1	5110	2	N	64			244
07	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	31	1	5034	2	N	75	176	1	143
08	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	44	1	4979	2	N	53	15	8	181
*09	3720 X	3702	-0-	-18	-0-	30	1	3628	2	N	40			221
*10	3844 X	2719	-0-	-1125	-0-	650	1	2000	2	N	63	184	1	100
*11	3720 X	3211	-0-	-509	-0-	332	1	2801	2	N	71			171
12	5146 X	3947	-0-	-1199	-0-	375	1	3459	2	N	103	168	1	106
TOTAL GAS PROD:		41,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		768								

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

HELTON 60		WELL #:		1	RRCID ->	232368	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	11410 - 13384
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1027	1	329	2	N	26	206
02	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	899	1	530	2	N	26	9 8 223
03	1209 N	826	-0-	-383	-0-	308	1	492	2	N	24	174 1 73
04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	71	1	1551	2	N	25	7 8 91
05	1550 N	1039	-0-	-511	-0-	12	1	983	2	N	40	131
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	44	9	2	1	N	40	171
07	1550 N	1050	-0-	-500	-0-	2	1	1009	2	N	35	206
08	1054 N	951	-0-	-103	-0-	22	1	888	2	N	37	243
*09	1050 N	993	-0-	-57	-0-	81	1	889	2	N	21	182 1 82
*10	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	238	1	816	2	N	13	13 8 82
*11	930 N	928	-0-	-2	-0-	319	1	592	2	N	15	97
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-	17	9			N	22	119
TOTAL GAS PROD:					12,396	TOTAL CONDENSATE PROD:					324	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
HUNTER 34		WELL #:		7	RRCID ->	232578	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	11498 - 13738			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	210 1	1025 2		N	17	2 8		82		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	19 9			N	-0-			82		
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			82		
04	0 W	316	-0-	316	316	314 2	2 9		N	2	1 8		83		
05	0 W	853	-0-	853	1169	842 2	11 9		N	10			93		
06	0 W	829	-0-	829	1998	820 2	9 9		N	8			101		
07	0 W	676	-0-	676	2674	665 2	11 9		N	10			111		
08	0 W	938	-0-	938	3612	14 1	904 2		N	18			129		
*09	3000 N	693	-0-	-2307	1305	84 1	601 2		N	7	69 1		67		
*10	1870 N	565	-0-	-1305	-0-	8 9	19 9		N	17			84		
*11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	546 2	524 2		N	9			93		
*12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	144 1	704 2		N	11			104		
						10 9									
						343 1									
						12 9									
TOTAL GAS PROD:		7,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		109									

MEEK 67		WELL #:		49	RRCID ->	232727	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	13343	PERF.	11076 - 13226			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	1306 1	3567 2		N	132	52 8		240		
02	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	145 9			N	149	184 1	32 8	173		
03	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	1159 1	3433 2		N	128	47 8		254		
04	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	164 9			N	115	190 1	32 8	147		
05	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	1094 1	3400 2		N	89			236		
06	5100 X	4018	-0-	-1082	-0-	141 9			N	99	173 1	28 8	134		
07	5270 X	4012	-0-	-1258	-0-	231 1	4208 2		N	102	23 8		213		
08	4805 X	4410	-0-	-395	-0-	127 9			N	100	178 1	29 8	106		
*09	4200 X	3838	-0-	-362	-0-	22 1	109 9		N	68	4 8		170		
*10	4340 X	3980	-0-	-360	-0-	98 9	75 9		N	69	8 8		231		
*11	4260 X	3369	-0-	-891	-0-	191 1	3713 2		N	104	207 1	9 8	119		
12	4092 X	3718	-0-	-374	-0-	76 9			N	85	153 1	5 8	46		
						312 1	2943 2								
						114 9									
						374 1	3250 2								
						94 9									
TOTAL GAS PROD:		49,996		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,240									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
ZYBACH 66 WELL #: 36 RRCID -> 232754 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13468 PERF.11112 - 13352														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	3310	-0-	210	210	890	1	2318	2	N	93	48 8	197
							102	9						
02		3102 X	2892	-0-	-210	-0-	845	1	1993	2	N	49	176 1 15 8	55
							54	9						
03		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	902	1	2204	2	N	65	28 8	92
							72	9						
04		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	171	1	3024	2	N	124	20 8	196
							136	9						
05		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	27	1	3079	2	N	63	175 1	84
							69	9						
06		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2873	2	67	9	N	61	20 8	125
07		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	2970	2	78	9	N	71	21 8	175
08		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	13	1	3155	2	N	59	22 8	212
							65	9						
*09		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3532	2	41	9	N	37	181 1	68
*10		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	261	1	2818	2	N	37	6 8	99
							41	9						
*11		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	302	1	2513	2	N	43	2 8	140
							47	9						
*12		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	348	1	3772	2	N	50		190
							55	9						
TOTAL GAS PROD:			38,837			TOTAL CONDENSATE PROD:			752					

MEEK 67 WELL #: 61 RRCID -> 233178 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11094 - 13220														
*01		3100 N	3400	-0-	300	885	1083	1	2271	2	N	42	185 1 8 8	116
							46	9						
*02		4030 X	3145	-0-	-885	-0-	935	1	2166	2	N	40	7 8	149
							44	9						
*03		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	957	1	2126	2	N	41	7 8	183
							45	9						
*04		2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	272	1	1947	2	N	50	9 8	224
							55	9						
*05		2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	24	1	2474	2	N	56	174 1	106
							62	9						
*06		3360 X	2244	-0-	-1116	-0-	2194	2	50	9	N	45		151
*07		3472 X	2312	-0-	-1160	-0-	2248	2	64	9	N	58	8 8	201
*08		3131 X	2569	-0-	-562	-0-	4	1	2498	2	N	61	178 1	84
							67	9						
*09		2550 X	2264	-0-	-286	-0-	7	1	2204	2	N	48	6 8	126
							53	9						
*10		2635 X	2274	-0-	-361	-0-	200	1	2022	2	N	47		173
							52	9						
*11		2550 X	2216	-0-	-334	-0-	332	1	1833	2	N	46	139 1 14 8	66
							51	9						
12		2325 N	1414	-0-	-911	-0-	383	1	984	2	N	43	48 1 13 8	48
							47	9						
TOTAL GAS PROD:			29,800			TOTAL CONDENSATE PROD:			577					

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
MEEK 67 WELL #: 62 RRCID -> 233449 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 13536 PERF.11100 - 13242														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*01		6107 X	4506	-0-	-1601	-0-	528	1	3880	2	N	89	9 8	256
							98	9						
*02		5516 X	4472	-0-	-1044	-0-	466	1	3929	2	N	70	179 1 8 8	139
							77	9						
*03		5549 X	5246	-0-	-303	-0-	334	1	4812	2	N	91	8 8	222
							100	9						
*04		5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	264	1	4964	2	N	114	178 1 10 8	148
							125	9						
*05		6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	34	1	5920	2	N	90		238
							99	9						
*06		5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	5542	2	65	9	N	59	172 1	125
*07		5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5572	2	86	9	N	78	8 8	195
*08		6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	3	1	5941	2	N	88	173 1	110
							97	9						
*09		5790 X	5455	-0-	-335	-0-	5383	2	72	9	N	65	5 8	170
*10		6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	285	1	5816	2	N	69		239
							76	9						
*11		5790 X	5532	-0-	-258	-0-	482	1	4954	2	N	87	250 1 5 8	71
							96	9						
*12		6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	556	1	5964	2	N	68	68 1 5 8	66
							75	9						
TOTAL GAS PROD:			66,695			TOTAL CONDENSATE PROD:			968					

DONELSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 233461 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 14276 PERF.11860 - 14108															
01	02	03	04	05	06	07	08	*09	*10	*11	12				
ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			

01	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	1070	1	2274	2	N	100	197 1 2 8	271		
						110	9								
02	2632 X	2591	-0-	-41	-0-	906	1	1634	2	N	46	2 8	315		
						51	9								
03	2914 X	2834	-0-	-80	-0-	1026	1	1751	2	N	52	178 1	189		
						57	9								
04	2820 X	2671	-0-	-149	-0-	899	1	1714	2	N	53		242		
						58	9								
05	2914 X	2731	-0-	-183	-0-	736	1	1938	2	N	52		294		
						57	9								
06	3330 X	2324	-0-	-1006	-0-	724	1	1553	2	N	43	193 1	144		
						47	9								
07	2821 X	2532	-0-	-289	-0-	732	1	1761	2	N	35		179		
						39	9								
08	2821 X	1888	-0-	-933	-0-	720	1	1109	2	N	54	168 1	65		
						59	9								
*09	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	818	1	1926	2	N	44		109		
						48	9								
*10	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	739	1	1969	2	N	33		142		
						36	9								
*11	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	932	1	1683	2	N	33		175		
						36	9								
12	2883 X	2584	-0-	-299	-0-	1009	1	1556	2	N	17	160 1	32		
						19	9								
TOTAL GAS PROD:			31,796			TOTAL CONDENSATE PROD:			562						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 28 RRCID -> 234047 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF.11174 - 12994															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		902 N	902	-0-	-0-	-0-	887	2	15	9	N	14			84
02		579 N	579	-0-	-0-	-0-	564	2	15	9	N	14			98
03		806 N	701	-0-	-105	-0-	676	2	25	9	N	23			121
04		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	9	1	1223	2	N	22			143
							24	9							
05		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	75	1	1307	2	N	3			146
							3	9							
06		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	90	1	1172	2	N	13			159
							14	9							
07		1302 N	114	-0-	-1188	-0-	94	1	20	9	N	18			177
08		1395 N	1029	-0-	-366	-0-	104	1	921	2	N	4	4	8	177
							4	9							
*09		1290 N	1043	-0-	-247	-0-	90	1	950	2	N	3			180
							3	9							
*10		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	94	1	1202	2	N	6			186
							7	9							
*11		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	90	1	1130	2	N	10	179	1	17
							11	9							
*12		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	267	1	1277	2	N	18			35
							20	9							
TOTAL GAS PROD:			12,383			TOTAL CONDENSATE PROD:			148						

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 3 RRCID -> 234117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11328 - 13494															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	998	1	4051	2	N	57			278
							63	9							
02		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	868	1	3379	2	N	55	188	1	145
							61	9							
03		5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	818	1	4358	2	N	54			199
							59	9							
04		4260 X	4257	-0-	-3	-0-	738	1	3444	2	N	68	178	1	89
							75	9							
05		4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	709	1	3922	2	N	53			142
							58	9							
06		4650 X	4498	-0-	-152	-0-	664	1	3782	2	N	47	11	8	178
							52	9							
07		4805 X	3895	-0-	-910	-0-	603	1	3241	2	N	46			224
							51	9							
08		4805 X	3804	-0-	-1001	-0-	658	1	3089	2	N	52	176	1	100
							57	9							
*09		4530 X	3124	-0-	-1406	-0-	694	1	2366	2	N	58			158
							64	9							
*10		4681 X	4198	-0-	-483	-0-	768	1	3372	2	N	53			211
							58	9							
*11		4500 X	4011	-0-	-489	-0-	966	1	2976	2	N	63	180	1	94
							69	9							
*12		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	977	1	3264	2	N	50			144
							55	9							
TOTAL GAS PROD:			51,427			TOTAL CONDENSATE PROD:			656						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 26 RRCID -> 234290 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13157 PERF.11200 - 13074															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	24			367
02		2828 X	384	-0-	-2444	-0-	356	2	28	9	N	25			392
03		5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	4937	2	80	9	N	73			465
04		3720 X	1966	-0-	-1754	-0-	635	1	1289	2	N	38	180	1	323
							42	9							
05		2635 X	840	-0-	-1795	-0-	343	1	483	2	N	13	180	1	156
							14	9							
06		4860 X	3060	-0-	-1800	-0-	1084	1	1917	2	N	54			210
							59	9							
07		5022 X	3101	-0-	-1921	-0-	1137	1	1923	2	N	37			247
							41	9							
08		5022 X	2993	-0-	-2029	-0-	848	1	2109	2	N	33	12	8	268
							36	9							
*09		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	1027	1	2206	2	N	27			295
							30	9							
*10		3162 X	2340	-0-	-822	-0-	1361	1	950	2	N	26			321
							29	9							
*11		3060 X	2678	-0-	-382	-0-	1768	1	862	2	N	44	197	1	168
							48	9							
*12		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	1577	1	1358	2	N	23			191
							25	9							
TOTAL GAS PROD:			28,602		TOTAL CONDENSATE PROD:			417							

LOHBERGER 25 WELL #: 7 RRCID -> 235485 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13908 PERF.11558 - 13649															

01		5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-			177
02		4788 X	-0-	-0-	-4788	-0-					N	-0-			177
03		5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-			177
04		2010 X	1172	-0-	-838	-0-	1153	2	19	9	N	17	2	8	192
05		946 X	946	-0-	-0-	-0-	918	2	28	9	N	25			217
06		911 X	911	-0-	-0-	-0-	896	2	15	9	N	14			231
07		1271 N	372	-0-	-899	-0-	371	2	1	9	N	1	188	1	43
08		930 N	637	-0-	-293	-0-	12	1	606	2	N	17			60
							19	9							
*09		900 N	341	-0-	-559	-0-	331	2	10	9	N	9			69
*10		485 N	485	-0-	-0-	-0-	477	2	8	9	N	7			76
*11		674 N	674	-0-	-0-	-0-	232	1	435	2	N	6			82
							7	9							
*12		719 N	719	-0-	-0-	-0-	338	1	373	2	N	7			89
							8	9							
TOTAL GAS PROD:			6,257		TOTAL CONDENSATE PROD:			103							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
LOLA 235 WELL #: 12 RRCID -> 235500 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11150 - 13060													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	533	1	3264	2	N	30		281
						33	9						
02	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	496	1	2962	2	N	58	174 1	165
						64	9						
03	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	524	1	3161	2	N	45		210
						50	9						
04	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	571	1	2402	2	N	27		237
						30	9						
05	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	378	1	2593	2	N	62	186 1	113
						68	9						
06	3180 X	2892	-0-	-288	-0-	419	1	2419	2	N	49	10 8	152
						54	9						
07	3286 X	2629	-0-	-657	-0-	414	1	2163	2	N	47		199
						52	9						
08	3286 X	2727	-0-	-559	-0-	476	1	2206	2	N	41	177 1	63
						45	9						
*09	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	565	1	3292	2	N	52		115
						57	9						
*10	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	687	1	2663	2	N	55		170
						61	9						
*11	2880 X	2056	-0-	-824	-0-	631	1	1347	2	N	71	195 1	46
						78	9						
12	4030 X	2826	-0-	-1204	-0-	791	1	1981	2	N	49		95
						54	9						
TOTAL GAS PROD:		37,584			TOTAL CONDENSATE PROD:						586		

TREADWELL 35 WELL #: 5 RRCID -> 235636 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11612 - 14030													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	3100 N	3484	-0-	384	818	1064	1	2375	2	N	41	175 1 1 8	120
						45	9						
02	2800 N	3338	-0-	538	1356	1003	1	2288	2	N	43	1 8	162
						47	9						
03	5061 X	3705	-0-	-1356	-0-	1088	1	2567	2	N	45		207
						50	9						
04	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	947	1	2366	2	N	52		259
						57	9						
05	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	748	1	2265	2	N	42	182 1	119
						46	9						
06	3360 X	2995	-0-	-365	-0-	668	1	2283	2	N	40		159
						44	9						
07	3472 X	2982	-0-	-490	-0-	652	1	2288	2	N	38		197
						42	9						
08	3472 X	2763	-0-	-709	-0-	748	1	1973	2	N	38		235
						42	9						
*09	3360 X	2799	-0-	-561	-0-	813	1	1883	2	N	94	182 1	147
						103	9						
*10	3100 X	2606	-0-	-494	-0-	972	1	1601	2	N	30		177
						33	9						
*11	3000 X	2735	-0-	-265	-0-	1070	1	1613	2	N	47		224
						52	9						
12	2976 X	2562	-0-	-414	-0-	1116	1	1395	2	N	46	185 1	85
						51	9						
TOTAL GAS PROD:		36,398			TOTAL CONDENSATE PROD:						556		

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
LOLA 235		WELL #:		55	RRCID ->	236340	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	13312	PERF.11320	- 13093			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	1626	1	3836	2	N	62				247
						68	9								
02	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	1425	1	3518	2	N	75	181	1		141
						83	9								
03	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	1699	1	3891	2	N	60				201
						66	9								
04	4710 X	4195	-0-	-515	-0-	967	1	3193	2	N	32				233
						35	9								
05	4867 X	4368	-0-	-499	-0-	550	1	3730	2	N	80				313
						88	9								
06	5460 X	4105	-0-	-1355	-0-	588	1	3433	2	N	76	176	1	13 8	200
						84	9								
07	5642 X	3721	-0-	-1921	-0-	610	1	3035	2	N	69	177	1		92
						76	9								
08	5642 X	3759	-0-	-1883	-0-	1137	1	2554	2	N	62				154
						68	9								
*09	4230 X	3709	-0-	-521	-0-	600	1	3052	2	N	52				206
						57	9								
*10	4371 X	3950	-0-	-421	-0-	845	1	3055	2	N	45	186	1		65
						50	9								
*11	4110 X	3863	-0-	-247	-0-	1142	1	2674	2	N	43				108
						47	9								
*12	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	1078	1	2905	2	N	42				150
						46	9								
TOTAL GAS PROD:		51,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		698									

LOHBERGER 13		WELL #:		5	RRCID ->	236950	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	14117	PERF.11652	- 13980			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	995	1	2267	2	N	28				293
						31	9								
02	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	964	1	1930	2	N	51				344
						56	9								
03	3007 X	2748	-0-	-259	-0-	859	1	1849	2	N	36				380
						40	9								
04	2910 X	2599	-0-	-311	-0-	886	1	1615	2	N	89	372	1		97
						98	9								
05	3286 X	2582	-0-	-704	-0-	684	1	1829	2	N	63				160
						69	9								
06	2880 X	2539	-0-	-341	-0-	724	1	1750	2	N	59				219
						65	9								
07	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	723	1	2665	2	N	104	180	1		143
						114	9								
08	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	737	1	2480	2	N	76				219
						84	9								
*09	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	814	1	1859	2	N	94	175	1		138
						103	9								
*10	2976 X	1050	-0-	-1926	-0-	899	1	151	9	N	137	211	1		64
*11	2880 X	2089	-0-	-791	-0-	1084	1	937	2	N	62				126
						68	9								
12	3503 X	1704	-0-	-1799	-0-	1122	1	512	2	N	64				190
						70	9								
TOTAL GAS PROD:		31,133		TOTAL CONDENSATE PROD:		863									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
TIPPS 12 WELL #: 3 RRCID -> 237101 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.11732 - 13910														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	179	1	892	2	N	8			144
						9	9							
02	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	456	1	3010	2	N	86			230
						95	9							
03	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	82	1	2597	2	N	65			295
						72	9							
04	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	7	1	1750	2	N	35	183	1	147
						39	9							
05	3844 X	1373	-0-	-2471	-0-	2	1	1318	2	N	48			195
						53	9							
06	3720 X	1425	-0-	-2295	-0-	2	1	1394	2	N	26			221
						29	9							
07	3844 X	2062	-0-	-1782	-0-	2012	2	50	9	N	45			266
08	2728 X	2068	-0-	-660	-0-	19	1	1999	2	N	45	176	1	135
						50	9							
*09	1860 X	1735	-0-	-125	-0-	118	1	1582	2	N	32			167
						35	9							
*10	2077 X	1789	-0-	-288	-0-	438	1	1320	2	N	28			195
						31	9							
*11	2010 X	1847	-0-	-163	-0-	749	1	1066	2	N	29	177	1	47
						32	9							
*12	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	905	1	987	2	N	20	40	1	27
						22	9							
TOTAL GAS PROD:		23,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		467								

TREADWELL 35 WELL #: 4 RRCID -> 237102 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11466 - 13796														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	500	1	3677	2	N	27	12	8	202
						30	9							
02	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	451	1	3227	2	N	31			233
						34	9							
03	3720 X	3283	-0-	-437	-0-	108	1	3136	2	N	35	178	1	90
						39	9							
04	3600 X	2953	-0-	-647	-0-	29	1	2847	2	N	70	15	8	145
						77	9							
05	4092 X	3023	-0-	-1069	-0-	33	1	2901	2	N	81			226
						89	9							
06	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	5482	2	117	9	N	106	184	1	148
07	3720 X	3616	-0-	-104	-0-	2	1	3571	2	N	39	10	8	177
						43	9							
08	3255 X	3169	-0-	-86	-0-	20	1	2984	2	N	150	229	1	98
						165	9							
*09	3600 X	2420	-0-	-1180	-0-	109	1	2214	2	N	88			186
						97	9							
*10	3720 X	3207	-0-	-513	-0-	227	1	2903	2	N	70	175	1	81
						77	9							
*11	3600 X	2462	-0-	-1138	-0-	452	1	1969	2	N	37			118
						41	9							
12	3627 X	2390	-0-	-1237	-0-	468	1	1889	2	N	30	39	1	106
						33	9					3	8	
TOTAL GAS PROD:		40,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		764								

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 6 RRCID -> 237599										COMPL. DATE 03/24/2008			TOTAL DEPTH 13580 PERF.11048 - 13046		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	1257	1	2732	2	N	71			218	
						78	9								
02	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	1168	1	2662	2	N	47	1	8	264	
						52	9								
03	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	1036	1	4089	2	N	60	174	1	150	
						66	9								
04	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	769	1	2190	2	N	55			205	
						61	9								
05	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	871	1	2402	2	N	71			276	
						78	9								
06	5010 X	4904	-0-	-106	-0-	808	1	4024	2	N	65	177	1	155	
						72	9								
07	10252 X	10252	-0-	-0-	-0-	951	1	9222	2	N	72			227	
						79	9								
08	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	920	1	4936	2	N	58	187	1	98	
						64	9								
*09	4890 X	4770	-0-	-120	-0-	875	1	3826	2	N	63			161	
						69	9								
*10	5332 X	4879	-0-	-453	-0-	899	1	3919	2	N	55			216	
						61	9								
*11	5160 X	4514	-0-	-646	-0-	1040	1	3415	2	N	54	178	1	92	
						59	9								
12	4991 X	4960	-0-	-31	-0-	1121	1	3774	2	N	59			151	
						65	9								
TOTAL GAS PROD:		59,710		TOTAL CONDENSATE PROD:		730									

HEMPHILL WALSER 11										WELL #: 25 RRCID -> 238563			COMPL. DATE 04/05/2008			TOTAL DEPTH 13178 PERF.11250 - 13048		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	272	1	877	2	N	32			188				
						35	9											
02	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	28	1	1782	2	N	46			234				
						51	9											
03	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	31	1	1651	2	N	37			271				
						41	9											
04	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	30	1	1525	2	N	33			304				
						36	9											
05	2046 N	1788	-0-	-258	-0-	31	1	1729	2	N	25			329				
						28	9											
06	1680 N	1662	-0-	-18	-0-	30	1	1597	2	N	32	180	1	181				
						35	9											
07	1643 N	1478	-0-	-165	-0-	31	1	1413	2	N	31			212				
						34	9											
08	1798 N	1450	-0-	-348	-0-	49	1	1384	2	N	15	9	8	218				
						17	9											
*09	1650 N	1282	-0-	-368	-0-	30	1	1220	2	N	29			247				
						32	9											
*10	1488 N	1383	-0-	-105	-0-	31	1	1333	2	N	17	189	1	75				
						19	9											
*11	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	368	1	1309	2	N	11			86				
						12	9											
*12	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	606	1	1389	2	N	42			128				
						46	9											
TOTAL GAS PROD:		19,132		TOTAL CONDENSATE PROD:		350												

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 5 RRCID -> 238937 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11122 - 13492														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	1397	1	4329	2	N	123	379 1	116
							135	9						
02		6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	1249	1	4679	2	N	96		212
							106	9						
03		2542 X	909	-0-	-1633	-0-	786	1	123	9	N	112	179 1	145
04		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	255	1	3496	2	N	88		233
							97	9						
05		5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	291	1	5187	2	N	108		341
							119	9						
06		6480 X	5187	-0-	-1293	-0-	302	1	4784	2	N	92	176 1	241
							101	9					16 8	
07		6696 X	4544	-0-	-2152	-0-	312	1	4222	2	N	9	180 1	70
							10	9						
08		5611 X	4450	-0-	-1161	-0-	342	1	3913	2	N	177	177 8	70
							195	9						
*09		5430 X	4037	-0-	-1393	-0-	211	1	3739	2	N	79		149
							87	9						
*10		5611 X	4482	-0-	-1129	-0-	867	1	3513	2	N	93		242
							102	9						
*11		5190 X	4675	-0-	-515	-0-	1159	1	3411	2	N	95	180 1	157
							105	9						
*12		5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	1258	1	3837	2	N	108	180 1	85
							119	9						
TOTAL GAS PROD:			54,838			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,180					

DONELSON 15 WELL #: 2 RRCID -> 239571 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11832 - 14080														
01		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	1123	1	2178	2	N	81	357 1	159
							89	9					1 8	
02		2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	1006	1	1417	2	N	45	2 8	202
							50	9						
03		3069 X	2574	-0-	-495	-0-	1066	1	1461	2	N	43		245
							47	9						
04		2970 X	2402	-0-	-568	-0-	1012	1	1349	2	N	37		282
							41	9						
05		3069 X	2195	-0-	-874	-0-	625	1	1524	2	N	42	178 1	146
							46	9						
06		2400 X	1939	-0-	-461	-0-	585	1	1321	2	N	30		176
							33	9						
07		2480 X	1944	-0-	-536	-0-	624	1	1284	2	N	33		209
							36	9						
08		2480 X	1038	-0-	-1442	-0-	617	1	399	2	N	20	184 1	45
							22	9						
*09		2400 X	332	-0-	-2068	-0-	332	1			N	-0-		45
*10		1953 N	17	-0-	-1936	-0-	17	2			N	-0-	31 1	14
*11		990 N	22	-0-	-968	-0-	20	2	2 9		N	2		16
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		16
TOTAL GAS PROD:			18,326			TOTAL CONDENSATE PROD:			333					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
HUNTER 34 WELL #: 9 RRCID -> 239575 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11522 - 13682												
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					193
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					193
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					193
04		0	W	42	-0-	42	42	42	2			193
05		0	W	407	-0-	407	449	399	2	8	9	200
06		0	W	368	-0-	368	817	365	2	3	9	203
07		0	W	38	-0-	38	855	37	2	1	9	12
08		0	W	51	-0-	51	906	51	2			12
*09		0	W	328	-0-	328	1234	90	1	48	2	16
								190	9			
*10		0	W	320	-0-	320	1554	307	2	13	9	28
*11		0	W	411	-0-	411	1965	396	2	15	9	42
12		0	W	842	-0-	842	2807	356	1	475	2	51
								11	9			
TOTAL GAS PROD:				2,807				TOTAL CONDENSATE PROD:				220

LOHBERGER 25 WELL #: 6 RRCID -> 239580 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11510 - 13556												
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	355	1	3682	2	191
								30	9			
02		3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	459	1	2930	2	208
								19	9			
03		3472	X	2932	-0-	-540	-0-	95	1	2805	2	237
								32	9			
04		3360	X	2106	-0-	-1254	-0-	1	1	2054	2	88
								51	9			
05		3472	X	1843	-0-	-1629	-0-	1	1	1817	2	111
								25	9			
06		2970	X	2185	-0-	-785	-0-	4	1	2150	2	139
								31	9			
07		3069	X	2130	-0-	-939	-0-	1	1	2101	2	155
								28	9			
08		2914	X	917	-0-	-1997	-0-	20	1	880	2	170
								17	9			
*09		2190	X	570	-0-	-1620	-0-	120	1	442	2	73
								8	9			
*10		2263	X	410	-0-	-1853	-0-	401	2	9	9	81
*11		1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1035	2	22	9	101
*12		1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	340	1	1211	2	121
								23	9			
TOTAL GAS PROD:				23,199				TOTAL CONDENSATE PROD:				266

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545										
TREADWELL 35			WELL #: 6		RRCID -> 239826			COMPL. DATE 04/29/2008			TOTAL DEPTH 14000 PERF.11500 - 12020		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	1004	1	2678	2	N	35	17 8	167
						39	9						
02	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	832	1	2320	2	N	36	1 8	202
						40	9						
03	3596 X	3248	-0-	-348	-0-	774	1	2434	2	N	36		238
						40	9						
04	3480 X	3089	-0-	-391	-0-	698	1	2337	2	N	49	20 8	267
						54	9						
05	3658 X	2933	-0-	-725	-0-	646	1	2240	2	N	43	179 1	131
						47	9						
06	3570 X	3229	-0-	-341	-0-	667	1	2506	2	N	51		182
						56	9						
07	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	716	1	2789	2	N	42	12 8	212
						46	9						
08	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	735	1	2841	2	N	77	176 1	113
						85	9						
*09	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	775	1	4192	2	N	159		272
						175	9						
*10	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	868	1	3338	2	N	63	179 1	156
						69	9						
*11	3540 X	3489	-0-	-51	-0-	958	1	2469	2	N	56		212
						62	9						
12	5301 X	3184	-0-	-2117	-0-	921	1	2205	2	N	53	142 1 2 8	121
						58	9						
TOTAL GAS PROD:		42,714		TOTAL CONDENSATE PROD:		700							

TREADWELL 35			WELL #: 7		RRCID -> 241143			COMPL. DATE 06/25/2008			TOTAL DEPTH 13970 PERF.11618 - 13860		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	3100 N	2897	-0-	-203	254	1356	1	1511	2	N	27		174
						30	9						
02	2800 N	2827	-0-	27	281	1320	1	1478	2	N	26		200
						29	9						
03	2947 X	2666	-0-	-281	-0-	929	1	1708	2	N	26		226
						29	9						
04	2700 X	2621	-0-	-79	-0-	965	1	1631	2	N	23	13 8	236
						25	9						
05	2790 X	2246	-0-	-544	-0-	968	1	1237	2	N	37	177 1	96
						41	9						
06	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	865	1	2644	2	N	52		148
						57	9						
07	2914 X	2591	-0-	-323	-0-	884	1	1665	2	N	38	8 8	178
						42	9						
08	2759 X	2086	-0-	-673	-0-	944	1	1114	2	N	25		203
						28	9						
*09	2820 X	1909	-0-	-911	-0-	1013	1	857	2	N	35		238
						39	9						
*10	2914 X	1271	-0-	-1643	-0-	1096	1	171	2	N	4	182 1	60
						4	9						
*11	2820 X	1978	-0-	-842	-0-	1334	1	625	2	N	17		77
						19	9						
12	2325 X	2086	-0-	-239	-0-	1375	1	701	2	N	9	2 8	84
						10	9						
TOTAL GAS PROD:		28,744		TOTAL CONDENSATE PROD:		319							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 ZYBACH 12 WELL #: 2 RRCID -> 241147 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11722 - 14001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	499	1	1765	2	N	28	1 8	214
						31	9						
02	2100 X	1938	-0-	-162	-0-	450	1	1463	2	N	23		237
						25	9						
03	2387 X	2054	-0-	-333	-0-	499	1	1524	2	N	28		265
						31	9						
04	2310 X	1448	-0-	-862	-0-	482	1	947	2	N	17	175 1	107
						19	9						
05	2294 X	2101	-0-	-193	-0-	499	1	1571	2	N	28		135
						31	9						
06	1980 N	1746	-0-	-234	-0-	482	1	1236	2	N	25		160
						28	9						
07	1550 N	1239	-0-	-311	-0-	1217	2	22	9	N	20		180
08	2046 N	1412	-0-	-634	-0-	276	1	1110	2	N	24	34 1	170
						26	9						
*09	1740 N	1107	-0-	-633	-0-	115	1	962	2	N	27		197
						30	9						
*10	1736 N	1052	-0-	-684	-0-	1	1	1029	2	N	20	154 1	63
						22	9						
*11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	387	1	991	2	N	22		85
						24	9						
*12	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	499	1	986	2	N	17		102
						19	9						

TOTAL GAS PROD: 19,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 7 RRCID -> 243922 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 13546 PERF.10910 - 13486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	1340	1	5782	2	N	67	192 1	227
						74	9						
02	6188 X	5996	-0-	-192	-0-	1195	1	4724	2	N	70	179 1	118
						77	9						
03	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	1118	1	6106	2	N	67		185
						74	9						
04	6630 X	5253	-0-	-1377	-0-	528	1	4663	2	N	56		241
						62	9						
05	6851 X	6189	-0-	-662	-0-	540	1	5558	2	N	83	184 1	140
						91	9						
06	6870 X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	65	14 8	191
07	7099 X	5045	-0-	-2054	-0-	553	1	4417	2	N	68	184 1	75
						75	9						
08	7099 X	4947	-0-	-2152	-0-	568	1	4306	2	N	66		141
						73	9						
*09	6000 X	4585	-0-	-1415	-0-	529	1	3987	2	N	63		204
						69	9						
*10	6200 X	5219	-0-	-981	-0-	662	1	4490	2	N	61	184 1	81
						67	9						
*11	4890 X	4181	-0-	-709	-0-	890	1	3214	2	N	70		151
						77	9						
12	5053 X	4383	-0-	-670	-0-	1226	1	3091	2	N	60		211
						66	9						

TOTAL GAS PROD: 60,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 796

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 31 RRCID -> 245018										COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 13450		PERF.11082 - 13370		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	767	1	2285	2	N	10					139
						11	9									
02	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	829	1	2129	2	N	42	1	8			180
						46	9									
03	2480 X	2198	-0-	-282	-0-	773	1	1404	2	N	19	1	8			198
						21	9									
04	2400 X	610	-0-	-1790	-0-	582	1	28	9	N	25					223
05	2480 X	770	-0-	-1710	-0-	714	1	56	9	N	51					274
06	3210 X	694	-0-	-2516	-0-	662	1	32	9	N	29					303
07	3317 X	770	-0-	-2547	-0-	748	1	22	9	N	20					323
08	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	761	1	2491	2	N	11	11	8			323
						12	9									
*09	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	724	1	2131	2	N	30					353
						33	9									
*10	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	748	1	1861	2	N	193	194	1	182	8	170
						212	9									
*11	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	925	1	1341	2	N	12					182
						13	9									
12	3255 X	2527	-0-	-728	-0-	924	1	1581	2	N	20	177	1			25
						22	9									
TOTAL GAS PROD:		24,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		462										

HEFLEY 34 WELL #: 11 RRCID -> 245536										COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11426 - 13850		
01	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	1192	1	5255	2	N	52	17	8			184
						57	9									
02	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	955	1	4250	2	N	46					230
						51	9									
03	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	829	1	4857	2	N	51					281
						56	9									
04	0 W	5085	-0-	5085	5085	702	1	4316	2	N	61	188	1	19	8	135
						67	9									
05	0 W	5121	-0-	5121	10206	718	1	4348	2	N	50					185
						55	9									
06	0 W	4919	-0-	4919	15125	714	1	4149	2	N	51					236
						56	9									
07	0 W	6159	-0-	6159	21284	737	1	5346	2	N	69	168	1	12	8	125
						76	9									
08	0 W	5012	-0-	5012	26296	751	1	4196	2	N	59					184
						65	9									
*09	30661 X	4365	-0-	-26296	-0-	844	1	3471	2	N	45					229
						50	9									
*10	6169 X	4733	-0-	-1436	-0-	726	1	3982	2	N	23	184	1			68
						25	9									
*11	5970 X	4554	-0-	-1416	-0-	1109	1	3399	2	N	42					110
						46	9									
12	4929 X	4760	-0-	-169	-0-	1257	1	3445	2	N	53	98	1	3	8	62
						58	9									
TOTAL GAS PROD:		62,210		TOTAL CONDENSATE PROD:		602										

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
HEFLEY 34 WELL #: 10 RRCID -> 246182										COMPL. DATE 09/02/2008			TOTAL DEPTH 13832 PERF.11380 - 13716		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	468	1	5637	2	N	56	8	8	194	
						62	9								
02	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	452	1	3183	2	N	29			223	
						32	9								
03	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	91	1	3065	2	N	25			248	
						28	9								
04	0 W	1319	-0-	1319	1319	1294	2	25	9	N	23	169	1	93	
05	0 W	2149	-0-	2149	3468	1	1	2120	2	N	25			118	
						28	9								
06	0 W	2150	-0-	2150	5618	1	1	2125	2	N	22			140	
						24	9								
07	0 W	1440	-0-	1440	7058	18	1	1407	2	N	14	6	8	148	
						15	9								
08	0 W	1103	-0-	1103	8161	23	1	1049	2	N	28			176	
						31	9								
*09	0 W	904	-0-	904	9065	120	1	773	2	N	10			186	
						11	9								
*10	0 W	977	-0-	977	10042	4	1	962	2	N	10			196	
						11	9								
*11	0 W	1244	-0-	1244	11286	394	1	839	2	N	10	181	1	25	
						11	9								
12	0 W	1388	-0-	1388	12674	530	1	846	2	N	11	1	8	35	
						12	9								
TOTAL GAS PROD:		25,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		263									

DUKES 7A WELL #: 6 RRCID -> 246184										COMPL. DATE 09/08/2008			TOTAL DEPTH 14575 PERF.11686 - 14329		
01	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	843	1	2818	2	N	53	181	1	159	
						58	9								
02	2800 X	2795	-0-	-5	-0-	760	1	1979	2	N	51			210	
						56	9								
03	3534 X	3142	-0-	-392	-0-	544	1	2536	2	N	56			266	
						62	9								
04	3420 X	2473	-0-	-947	-0-	301	1	2124	2	N	44	183	1	127	
						48	9								
05	3689 X	3229	-0-	-460	-0-	728	1	2435	2	N	60			187	
						66	9								
06	3270 X	3183	-0-	-87	-0-	700	1	2422	2	N	55			242	
						61	9								
07	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	748	1	2493	2	N	57			299	
						63	9								
08	3224 X	3149	-0-	-75	-0-	781	1	2314	2	N	49	178	1	170	
						54	9								
*09	3180 X	2609	-0-	-571	-0-	903	1	1651	2	N	50			220	
						55	9								
*10	3317 X	2851	-0-	-466	-0-	989	1	1768	2	N	85	179	1	126	
						94	9								
*11	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	1047	1	2316	2	N	83			209	
						91	9								
*12	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	1092	1	2449	2	N	85	187	1	107	
						94	9								
TOTAL GAS PROD:		37,543		TOTAL CONDENSATE PROD:		728									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
TIPPS 13 WELL #: 7 RRCID -> 246494 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11653 - 14076															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	499	1	1781	2	N	52				205
						57	9								
02	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	451	1	1532	2	N	42	1	8		246
						46	9								
03	1891 N	1828	-0-	-63	-0-	81	1	1704	2	N	39	1	8		284
						43	9								
04	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1648	2	51	9	N	46				330
05	1891 N	1623	-0-	-268	-0-	1	1	1550	2	N	65	181	1		214
						72	9								
06	1620 N	1329	-0-	-291	-0-	1	1	1298	2	N	27	144	1	1 8	96
						30	9								
07	1674 N	1150	-0-	-524	-0-	1106	2	44	9	N	40				136
08	0 W	1627	-0-	1627	1627	19	1	1556	2	N	47				183
						52	9								
*09	0 W	1304	-0-	1304	2931	114	1	1145	2	N	41				224
						45	9								
*10	0 W	1489	-0-	1489	4420	211	1	1237	2	N	37	180	1		81
						41	9								
*11	0 W	1584	-0-	1584	6004	481	1	1064	2	N	35				116
						39	9								
12	0 W	1514	-0-	1514	7518	499	1	993	2	N	20	3	8		133
						22	9								
TOTAL GAS PROD:		19,513		TOTAL CONDENSATE PROD:		491									

LOLA 235 WELL #: 38 RRCID -> 246495 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 13328 PERF.11364 - 13208															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3100 N	3464	-0-	364	364	1330	1	2082	2	N	47	186	1		132
						52	9								
02	3580 X	3216	-0-	-364	-0-	1222	1	1946	2	N	44				176
						48	9								
03	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	1330	1	2176	2	N	22				198
						24	9								
04	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	1145	1	1551	2	N	27				225
						30	9								
05	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	838	1	2162	2	N	36	183	1		78
						40	9								
06	3450 X	2776	-0-	-674	-0-	845	1	1918	2	N	12	7	8		83
						13	9								
07	3565 X	2610	-0-	-955	-0-	873	1	1702	2	N	32				115
						35	9								
08	3534 X	2617	-0-	-917	-0-	888	1	1694	2	N	32				147
						35	9								
*09	2940 X	2418	-0-	-522	-0-	845	1	1538	2	N	32				179
						35	9								
*10	3038 X	2716	-0-	-322	-0-	873	1	1813	2	N	27				206
						30	9								
*11	2790 X	2145	-0-	-645	-0-	1086	1	1036	2	N	21	183	1		44
						23	9								
12	2511 N	1756	-0-	-755	-0-	1164	1	556	2	N	33				77
						36	9								
TOTAL GAS PROD:		33,014		TOTAL CONDENSATE PROD:		365									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
TREADWELL 35 WELL #: 8 RRCID -> 246498 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 14166 PERF.11508 - 14004														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	980	1	3463	2	N	29	181	1	20 8 81
						32	9							
02	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	1077	1	3226	2	N	34			115
						37	9							
03	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	817	1	3571	2	N	42			157
						46	9							
04	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	688	1	3383	2	N	73	20	8	210
						80	9							
05	3813 X	3756	-0-	-57	-0-	658	1	3022	2	N	69	174	1	105
						76	9							
06	4260 X	3651	-0-	-609	-0-	696	1	2908	2	N	43			148
						47	9							
07	4402 X	3632	-0-	-770	-0-	709	1	2873	2	N	45	13	8	180
						50	9							
08	4402 X	3743	-0-	-659	-0-	739	1	2932	2	N	65	182	1	63
						72	9							
*09	4260 X	3035	-0-	-1225	-0-	797	1	2163	2	N	68			131
						75	9							
*10	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	943	1	3537	2	N	67			198
						74	9							
*11	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	1204	1	2949	2	N	73	178	1	93
						80	9							
*12	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	1149	1	2661	2	N	99	3	8	189
						109	9							
TOTAL GAS PROD:		47,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		707								

DUKES 7B WELL #: 5 RRCID -> 247169 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11530 - 14366														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	344	1	1060	2	N	37			287
						41	9							
02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	311	1	958	2	N	29			316
						32	9							
03	1426 N	1283	-0-	-143	-0-	319	1	940	2	N	22			338
						24	9							
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	271	1	950	2	N	26	175	1	189
						29	9							
05	1426 N	1013	-0-	-413	-0-	1	1	973	2	N	35			224
						39	9							
06	1230 N	865	-0-	-365	-0-	841	2	24	9	N	22			246
07	1333 N	917	-0-	-416	-0-	885	2	32	9	N	29	170	1	105
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	14	1	944	2	N	34			139
						37	9							
*09	870 N	619	-0-	-251	-0-	84	1	513	2	N	20			159
						22	9							
*10	997 N	997	-0-	-0-	-0-	242	1	702	2	N	48			207
						53	9							
*11	960 N	701	-0-	-259	-0-	319	1	357	2	N	23			230
						25	9							
*12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	343	1	464	2	N	20	180	1	70
						22	9							
TOTAL GAS PROD:		12,215		TOTAL CONDENSATE PROD:		345								

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
TIPPS 13		WELL #:		8	RRCID ->	247926	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	13908	PERF.	11658 - 13780		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	1213	1	2264	2	N	75	179	1	245
						83	9							
02	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	1153	1	2376	2	N	51	1	8	295
						56	9							
03	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	936	1	2495	2	N	63	184	1	173
						69	9						1	8
04	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	841	1	2314	2	N	72	1	8	244
						79	9							
05	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	904	1	2439	2	N	73	190	1	124
						80	9						3	8
06	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	876	1	2258	2	N	43	1	8	166
						47	9							
07	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	906	1	2394	2	N	54	1	8	219
						59	9							
08	0 W	3289	-0-	3289	3289	921	1	2296	2	N	65	182	1	101
						72	9						1	8
*09	0 W	3185	-0-	3185	6474	969	1	2130	2	N	78	2	8	177
						86	9							
*10	0 W	4539	-0-	4539	11013	987	1	3366	2	N	169	185	1	159
						186	9						2	8
*11	0 W	3515	-0-	3515	14528	1027	1	2403	2	N	77			236
						85	9							
12	0 W	3308	-0-	3308	17836	1039	1	2219	2	N	45	181	1	86
						50	9						14	8
TOTAL GAS PROD:		41,678		TOTAL CONDENSATE PROD:		865								

LOHBERGER 25		WELL #:		8	RRCID ->	249556	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	13852	PERF.	11566 - 13786		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	34				225
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				225
03	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-				N	-0-				225
04	2970 X	1760	-0-	-1210	-0-	1750	2	10	9	N	9	191	1	42
05	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2859	2	30	9	N	27			69
06	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1963	2	15	9	N	14			83
07	1891 X	1842	-0-	-49	-0-	1828	2	14	9	N	13	1	8	95
08	2852 X	1747	-0-	-1105	-0-	19	1	1689	2	N	35	106	1	24
						39	9							
*09	2760 X	1408	-0-	-1352	-0-	114	1	1287	2	N	6			30
						7	9							
*10	2852 X	1473	-0-	-1379	-0-	1456	2	17	9	N	15			45
*11	1980 X	1734	-0-	-246	-0-	374	1	1345	2	N	14			59
						15	9							
*12	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	499	1	1346	2	N	17			76
						19	9							
TOTAL GAS PROD:		16,695		TOTAL CONDENSATE PROD:		184								

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
HEFLEY 34 WELL #: 8 RRCID -> 249592										COMPL. DATE 01/10/2008	TOTAL DEPTH 13831	PERF.11412	- 13688
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	1498	1	2544	2	N	9	9 8	143
						10	9						
02	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	1354	1	2347	2	N	16		159
						18	9						
03	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	1009	1	2771	2	N	17		176
						19	9						
04	0 W	3105	-0-	3105	3105	912	1	2156	2	N	34	15 8	195
						37	9						
05	0 W	3386	-0-	3386	6491	961	1	2412	2	N	12		207
						13	9						
06	0 W	3305	-0-	3305	9796	938	1	2358	2	N	8		215
						9	9						
07	0 W	3472	-0-	3472	13268	944	1	2516	2	N	11	167 1	50
						12	9					9 8	
08	0 W	3447	-0-	3447	16715	833	1	2599	2	N	14		64
						15	9						
*09	20188 X	3473	-0-	-16715	-0-	1055	1	2401	2	N	15		79
						17	9						
*10	3472 X	3287	-0-	-185	-0-	812	1	2454	2	N	19		98
						21	9						
*11	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	1287	1	2041	2	N	10		108
						11	9						
*12	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	1470	1	2026	2	N	17	89 1	34
						19	9					2 8	
TOTAL GAS PROD:		41,899		TOTAL CONDENSATE PROD:		182							

DOCKRAY RIVERS 237										WELL #: 4		RRCID -> 249604		COMPL. DATE 03/11/2009	TOTAL DEPTH 13300	PERF.11082	- 13220
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
01	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	1308	1	3640	2	N	70	180 1	179				
						77	9										
02	4004 X	3510	-0-	-494	-0-	1133	1	2320	2	N	52		231				
						57	9										
03	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	1099	1	3983	2	N	84	180 1	135				
						92	9										
04	4290 X	4223	-0-	-67	-0-	875	1	3281	2	N	61		196				
						67	9										
05	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	893	1	3760	2	N	63		259				
						69	9										
06	4950 X	4422	-0-	-528	-0-	875	1	3481	2	N	60	181 1	129				
						66	9					9 8					
07	5115 X	4049	-0-	-1066	-0-	904	1	3073	2	N	65		194				
						72	9										
08	5115 X	4009	-0-	-1106	-0-	921	1	3026	2	N	56	182 1	68				
						62	9										
*09	4560 X	3668	-0-	-892	-0-	875	1	2725	2	N	62		130				
						68	9										
*10	4712 X	4305	-0-	-407	-0-	1019	1	3218	2	N	62		192				
						68	9										
*11	4410 X	3860	-0-	-550	-0-	1192	1	2611	2	N	52		244				
						57	9										
12	4061 X	2939	-0-	-1122	-0-	1188	1	1709	2	N	38	177 1	105				
						42	9										
TOTAL GAS PROD:		49,906		TOTAL CONDENSATE PROD:		725											

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
YOUNG 33 WELL #: 29 RRCID -> 249605 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 12973 PERF.12802 - 12894															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	677	1	2565	2	N	62	185	1	123
							68	9							
02		2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	503	1	2064	2	N	52	2	8	173
							57	9							
03		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	1371	1	1975	2	N	41			214
							45	9							
04		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	904	1	2861	2	N	53	182	1	85
							58	9							
05		2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	90	1	2068	2	N	32			117
							35	9							
06		2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2211	2	43	9	N	39			156
07		2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2267	2	44	9	N	40			196
08		1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	30	1	1920	2	N	36	178	1	54
							40	9							
*09		2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	180	1	1965	2	N	41			95
							45	9							
*10		1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1549	2	48	9	N	44			139
*11		1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1374	2	45	9	N	41			180
*12		1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	1698	2	31	9	N	28	169	1	39
TOTAL GAS PROD:			28,831			TOTAL CONDENSATE PROD:			509						

GRANT MEEK 236 WELL #: 13 RRCID -> 249606 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.11060 - 13324															
*01		7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	1434	1	5985	2	N	105	181	1	237
							116	9							
*02		6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	1234	1	5378	2	N	106	162	1	173
							117	9							
*03		7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	1249	1	6098	2	N	95	8	8	260
							105	9							
*04		5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	1222	1	3901	2	N	109	183	1	175
							120	9							
*05		5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	960	1	4178	2	N	107	177	1	105
							118	9							
*06		5520 X	4777	-0-	-743	-0-	920	1	3734	2	N	112			217
							123	9							
*07		5704 X	4965	-0-	-739	-0-	997	1	3850	2	N	107	179	1	137
							118	9					8	8	
*08		5704 X	5210	-0-	-494	-0-	997	1	4102	2	N	101			238
							111	9							
*09		5250 X	4800	-0-	-450	-0-	965	1	3700	2	N	123	182	1	174
							135	9					5	8	
*10		5394 X	4980	-0-	-414	-0-	1264	1	3604	2	N	102	186	1	90
							112	9							
*11		5160 X	5070	-0-	-90	-0-	1408	1	3532	2	N	118	15	8	193
							130	9							
12		5332 X	5190	-0-	-142	-0-	1499	1	3548	2	N	130	191	1	120
							143	9					12	8	
TOTAL GAS PROD:			67,207			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,315						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
LOLA 235 WELL #: 29 RRCID -> 250017										COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	13198	PERF.11065 - 13088	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	667	1	4756	2	N	166	180	1		234
						183	9								
02	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	606	1	3981	2	N	115	191	1		158
						127	9								
03	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	640	1	4312	2	N	127	177	1		108
						140	9								
04	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	690	1	2915	2	N	104				212
						114	9								
05	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	542	1	3525	2	N	119				331
						131	9								
06	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	610	1	3525	2	N	105	339	1	19 8	78
						116	9								
07	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	662	1	3462	2	N	115				193
						127	9								
08	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	717	1	3349	2	N	106	179	1		120
						117	9								
*09	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	536	1	3124	2	N	101				221
						111	9								
*10	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	888	1	3598	2	N	103	174	1		150
						113	9								
*11	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	1188	1	3842	2	N	120	178	1		92
						132	9								
12	3999 X	3696	-0-	-303	-0-	981	1	2588	2	N	115				207
						127	9								
TOTAL GAS PROD:		53,242				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,396							

LOLA 235 WELL #: 31 RRCID -> 250026										COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	13420	PERF.11127 - 13326	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	708	1	5603	2	N	102				242
						112	9								
02	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	561	1	3140	2	N	29	177	1		94
						32	9								
03	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	596	1	3378	2	N	49				143
						54	9								
04	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	698	1	2277	2	N	46				189
						51	9								
05	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	421	1	2886	2	N	67				256
						74	9								
06	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	628	1	3634	2	N	88	175	1	10 8	159
						97	9								
07	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	606	1	3166	2	N	74	179	1		54
						81	9								
08	3627 X	3286	-0-	-341	-0-	570	1	2648	2	N	62				116
						68	9								
*09	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	530	1	3091	2	N	77				193
						85	9								
*10	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	844	1	3347	2	N	57	181	1		69
						63	9								
*11	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	993	1	2863	2	N	38				107
						42	9								
*12	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	1237	1	3799	2	N	97				204
						107	9								
TOTAL GAS PROD:		49,090				TOTAL CONDENSATE PROD:		786							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 37 RRCID -> 254950 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11182 - 13082															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

01		4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	468	1	4327	2	N	80	358	1	76
							88	9							
02		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	422	1	3637	2	N	61			137
							67	9							
03		4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	222	1	4479	2	N	76			213
							84	9							
04		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	377	1	3330	2	N	88			301
							97	9							
05		4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	385	1	3970	2	N	85	183	1	203
							94	9							
06		4740 X	4093	-0-	-647	-0-	853	1	3174	2	N	60	182	1	70
							66	9					11	8	
07		4774 X	3511	-0-	-1263	-0-	382	1	3053	2	N	69			139
							76	9							
08		4774 X	3494	-0-	-1280	-0-	403	1	3018	2	N	66			205
							73	9							
*09		4320 X	3093	-0-	-1227	-0-	355	1	2679	2	N	54	179	1	80
							59	9							
*10		4464 X	3715	-0-	-749	-0-	381	1	3259	2	N	68			148
							75	9							
*11		4080 X	3598	-0-	-482	-0-	569	1	2961	2	N	62			210
							68	9							
12		3503 X	1010	-0-	-2493	-0-	560	1	377	2	N	66	187	1	89
							73	9							
TOTAL GAS PROD:			44,561			TOTAL CONDENSATE PROD:			835						

BOB 14 WELL #: 2H RRCID -> 264709 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12204 - 16197															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

01		55676 X	31170	-0-	-24506	-0-	436	1	29885	2	N	772	721	1	623
							849	9					3	8	
02		39508 X	26228	-0-	-13280	-0-	394	1	25255	2	N	526	372	1	766
							579	9					11	8	
03		40331 X	27394	-0-	-12937	-0-	436	1	26262	2	N	633	895	1	498
							696	9					6	8	
04		35880 X	24440	-0-	-11440	-0-	380	1	23507	2	N	503	383	1	616
							553	9					2	8	
05		30938 X	23352	-0-	-7586	-0-	22756	2	596	9	N	542	958	1	200
06		24540 X	21492	-0-	-3048	-0-	21016	2	476	9	N	433	367	1	266
07		25358 X	21177	-0-	-4181	-0-	20727	2	450	9	N	409	547	1	128
08		25358 X	18860	-0-	-6498	-0-	14	1	18430	2	N	378	359	1	147
							416	9							
*09		24090 X	16160	-0-	-7930	-0-	84	1	15681	2	N	359	177	1	326
							395	9					3	8	
*10		23157 X	14091	-0-	-9066	-0-	13808	2	283	9	N	257	353	1	223
*11		21480 X	13486	-0-	-7994	-0-	980	1	12296	2	N	191	2	8	412
							210	9							
12		18228 X	14268	-0-	-3960	-0-	1182	1	12777	2	N	281	495	1	190
							309	9					8	8	
TOTAL GAS PROD:			252,118			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,284						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																	
DONELSON 15 WELL #: 4H RRCID -> 265000 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12219 - 16082																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01		56885 X	45533	-0-	-11352	-0-	468	1	44361	2	N	640	737	1	6	8	277
							704	9									
02		51408 X	36647	-0-	-14761	-0-	422	1	35715	2	N	464	355	1	15	8	371
							510	9									
03		56916 X	39396	-0-	-17520	-0-	468	1	38408	2	N	473	370	1	6	8	468
							520	9									
04		45210 X	34544	-0-	-10666	-0-	407	1	33666	2	N	428	602	1	7	8	287
							471	9									
05		45198 X	34526	-0-	-10672	-0-	34030	2	496	9	N	451	519	1	4	8	215
06		33622 X	33622	-0-	-0-	-0-	33185	2	437	9	N	397	519	1	1	8	92
07		34534 X	34176	-0-	-358	-0-	33817	2	359	9	N	326	180	1	3	8	235
08		34534 X	30633	-0-	-3901	-0-	15	1	30268	2	N	318	362	1	4	8	187
							350	9									
*09		33420 X	3245	-0-	-30175	-0-	90	1	3109	2	N	42	187	1	5	8	37
							46	9									
*10		34534 X	26095	-0-	-8439	-0-	25817	2	278	9	N	253	186	1	5	8	99
*11		33420 X	14042	-0-	-19378	-0-	347	1	13517	2	N	162	192	1	3	8	66
							178	9									
12		27342 X	10443	-0-	-16899	-0-	468	1	9824	2	N	137	12	8			191
							151	9									
TOTAL GAS PROD:			342,902			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,091								

ZYBACH-TIPPS 12 WELL #: 3H RRCID -> 265088 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12181 - 16990																	
01		130913 X	62520	-0-	-68393	-0-	1043	1	60662	2	N	741	757	1			379
							815	9									
02		101584 X	55309	-0-	-46275	-0-	310	1	54234	2	N	695	565	1			509
							765	9									
03		92969 X	54934	-0-	-38035	-0-	343	1	53846	2	N	677	912	1			274
							745	9									
04		71100 X	48396	-0-	-22704	-0-	299	1	47431	2	N	605	368	1			511
							666	9									
05		58218 X	45904	-0-	-12314	-0-	45284	2	620	9	N	564	703	1			372
06		46020 X	41185	-0-	-4835	-0-	40624	2	561	9	N	510	543	1			339
07		47554 X	41803	-0-	-5751	-0-	41353	2	450	9	N	409	546	1			202
08		47554 X	35604	-0-	-11950	-0-	11	1	35144	2	N	408	374	1			236
							449	9									
*09		46020 X	31372	-0-	-14648	-0-	66	1	30886	2	N	382	362	1			256
							420	9									
*10		45539 X	30350	-0-	-15189	-0-	29988	2	362	9	N	329	360	1			225
*11		41190 X	27663	-0-	-13527	-0-	254	1	27125	2	N	258	350	1			133
							284	9									
12		33573 X	27562	-0-	-6011	-0-	343	1	26924	2	N	268	180	1			221
							295	9									
TOTAL GAS PROD:			502,602			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,846								

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545													
BOB 14		WELL #: 4H		RRCID -> 265983		COMPL. DATE 02/20/2012				TOTAL DEPTH 11875 PERF.12208 - 16323					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	327856	X	54394	-0-	-273462	-0-	436	1	53404	2	N	504	539	1	2 8 412
							554	9							
02	296128	X	45010	-0-	-251118	-0-	394	1	44147	2	N	426	178	1	11 8 649
							469	9							
03	45296	X	45296	-0-	-0-	-0-	436	1	44422	2	N	398	671	1	6 8 370
							438	9							
04	67920	X	40252	-0-	-27668	-0-	14	1	39786	2	N	411	188	1	2 8 591
							452	9							
05	54002	X	39587	-0-	-14415	-0-	39130	2	457	9	N	415	544	1	462
06	52170	X	36999	-0-	-15171	-0-	36610	2	389	9	N	354	544	1	272
07	48515	X	36974	-0-	-11541	-0-	36582	2	392	9	N	356	363	1	265
08	44764	X	34689	-0-	-10075	-0-	14	1	34312	2	N	330	365	1	230
							363	9							
*09	41790	X	31405	-0-	-10385	-0-	84	1	30972	2	N	317	360	1	1 8 186
							349	9							
*10	39277	X	30406	-0-	-8871	-0-	30032	2	374	9	N	340	356	1	2 8 168
*11	36990	X	28144	-0-	-8846	-0-	324	1	27478	2	N	311	179	1	1 8 299
							342	9							
12	35185	X	26581	-0-	-8604	-0-	436	1	25864	2	N	255	361	1	3 8 190
							281	9							
TOTAL GAS PROD:		449,737				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,417							

HUNTER-HEFLEY 34		WELL #: 13		RRCID -> 269353		COMPL. DATE 04/10/2013				TOTAL DEPTH 11927 PERF.12443 - 16566					
04	0	150927	-0-	150927	150927	148097	2	2830	9	N	2573	2215	1	358	
05	0 Z	167763	-0-	167763	318690	164232	2	3531	9	N	3210	3203	1	365	
06	0 Z	107183	-0-	107183	425873	104754	2	2429	9	N	2208	2342	1	231	
07	0 Z	80663	-0-	80663	506536	78874	2	1789	9	N	1626	1309	1	11 8 537	
08	0 Z	59674	-0-	59674	566210	44	1	58313	2	N	1197	1478	1	256	
						1317	9								
09	0 Z	45998	-0-	45998	612208	265	1	44645	2	N	989	911	1	334	
						1088	9								
10	0 Z	41836	-0-	41836	654044	40776	2	1060	9	N	964	952	1	346	
*11	0 Z	45753	-0-	45753	699797	241	1	44426	2	N	987	1152	1	181	
						1086	9								
12	0 Z	47610	-0-	47610	747407	468	1	46031	2	N	1010	977	1	4 8 210	
						1111	9								
TOTAL GAS PROD:		747,407				TOTAL CONDENSATE PROD:		14,764							

ZYBACH 14		WELL #: 4H		RRCID -> 269600		COMPL. DATE 06/05/2013				TOTAL DEPTH 11970 PERF.12113 - 16195					
05	0	59918	-0-	59918	59918	362	1	56462	2	N	2813	2339	1	474	
						3094	9								
06	303445	X	243527	-0-	-59918	-0-	231286	2	12241	9	N	11128	11355	1	247
07	267220	X	140258	-0-	-126962	-0-	133420	2	6838	9	N	6216	6297	1	166
08	267220	X	84886	-0-	-182334	-0-	498	1	79942	2	N	4042	3969	1	239
						4446	9								
09	258600	X	57549	-0-	-201051	-0-	814	1	53901	2	N	2576	2592	1	223
						2834	9								
10	267220	X	56609	-0-	-210611	-0-	422	1	53805	2	N	2165	2092	1	296
						2382	9								
*11	243450	X	38636	-0-	-204814	-0-	959	1	36345	2	N	1211	1142	1	365
						1332	9								
12	140244	X	39918	-0-	-100326	-0-	1123	1	37236	2	N	1417	1157	1	625
						1559	9								
TOTAL GAS PROD:		721,301				TOTAL CONDENSATE PROD:		31,568							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 12 RRCID -> 269805 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12041 - 15836															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04		0 Z	104951	-0-	104951	104951	325	1	102798	2	N	1662	1309	1	353
							1828	9							
05		0 Z	171901	-0-	171901	276852	168322	2	3579	9	N	3254	3289	1	318
06		0 Z	107024	-0-	107024	383876	104481	2	2543	9	N	2312	2421	1	209
07		0 Z	82379	-0-	82379	466255	80519	2	1860	9	N	1691	1661	1	226
08		0 Z	67745	-0-	67745	534000	44	1	66828	2	N	794	751	1	269
							873	9							
09		0 Z	68592	-0-	68592	602592	265	1	67483	2	N	767	906	1	130
							844	9							
10		0 Z	62654	-0-	62654	665246	61797	2	857	9	N	779	758	1	151
*11		0 Z	54121	-0-	54121	719367	271	1	53004	2	N	769	743	1	177
							846	9							
12		0 Z	42177	-0-	42177	761544	468	1	41098	2	N	555	605	1	123
							611	9							
TOTAL GAS PROD:			761,544			TOTAL CONDENSATE PROD:			12,583						

LOHBERGER 25 WELL #: 7H RRCID -> 270493 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12253 - 15647															
04		0	51687	-0-	51687	51687	353	1	50209	2	N	1023	724	1	299
							1125	9							
05		0	114571	-0-	114571	166258	111661	2	2910	9	N	2645	2725	1	219
06		230376 X	64118	-0-	-166258	-0-	62345	2	1773	9	N	1612	1454	1	377
07		217527 X	54123	-0-	-163404	-0-	52467	2	1656	9	N	1505	1455	1	418
08		217527 X	27377	-0-	-190150	-0-	298	1	26488	2	N	537	904	1	51
							591	9							
09		210510 X	44283	-0-	-166227	-0-	312	1	42904	2	N	970	728	1	293
							1067	9							
10		217527 X	39539	-0-	-177988	-0-	38879	2	660	9	N	600	544	1	349
*11		210510 X	37116	-0-	-173394	-0-	241	1	36152	2	N	657	731	1	275
							723	9							
12		54126 X	35905	-0-	-18221	-0-	468	1	34800	2	N	579	728	1	123
							637	9							
TOTAL GAS PROD:			468,719			TOTAL CONDENSATE PROD:			10,128						

TREADWELL 35 WELL #: 3H RRCID -> 270588 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12005 - 15914															
07		179791 X	179791	-0-	-0-	-0-	265	1	173274	2	N	5684	5306	1	378
							6252	9							
08		254944 X	187619	-0-	-67325	-0-	24	1	182604	2	N	4537	4729	1	186
							4991	9							
09		246720 X	98159	-0-	-148561	-0-	316	1	95254	2	N	2354	2428	1	112
							2589	9							
10		254944 X	78533	-0-	-176411	-0-	75810	2	2723	9	N	2475	2146	1	441
*11		246720 X	66902	-0-	-179818	-0-	330	1	64392	2	N	1982	1810	1	613
							2180	9							
*12		65098 X	65098	-0-	-0-	-0-	1007	1	62262	2	N	1663	2120	1	156
							1829	9							
TOTAL GAS PROD:			676,102			TOTAL CONDENSATE PROD:			18,695						

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545 LOHBERGER 25 SL WELL #: 5H RRCID -> 271236 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11839 PERF.12230 - 15893													
08	0	144084	-0-	144084	144084	24	1	142221	2	N	1672	1451 1	221
09	0 Z	121785	-0-	121785	265869	1839	9	119486	2	N	1904	1997 1	128
10	0 Z	75433	-0-	75433	341302	205	1	1778	9	N	1616	1468 1	276
*11	0 Z	74387	-0-	74387	415689	2094	9	73634	2	N	538	547 1	267
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	415689	73655	2						267
TOTAL GAS PROD:		415,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,730							

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560 PRATER WELL #: 2 RRCID -> 213501 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11044 - 12798													
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	1	1 8	110
02	224 N	5	-0-	-219	-0-	1	1	4	9	N	4	4 8	110
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	19	1	13	9	N	12	12 8	110
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5	5 8	110
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	9	N	1	1 8	110
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	30	1	10	9	N	9	9 8	110
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	107	107 8	110
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	4	4 8	110
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		110
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7 8	110
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		110
TOTAL GAS PROD:		145		TOTAL CONDENSATE PROD:		150							

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
PRATER WELL #: 3 RRCID -> 220359 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11088 - 12856												
01	2170 N	2012	-0-	-158	-0-	31	1	1981	2	N	-0-	233
02	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	28	1	1947	2	N	-0-	233
03	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	31	1	2286	2	N	-0-	233
04	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	30	1	2233	2	N	-0-	233
05	2201 N	1650	-0-	-551	-0-	31	1	1619	2	N	-0-	233
06	2250 N	2152	-0-	-98	-0-	30	1	2122	2	N	-0-	233
07	2325 N	2268	-0-	-57	-0-	31	1	2237	2	N	-0-	233
08	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	31	1	2217	2	N	-0-	233
09	2160 N	2149	-0-	-11	-0-	30	1	2119	2	N	-0-	233
10	2263 N	2141	-0-	-122	-0-	31	1	2110	2	N	-0-	233
11	2190 N	2018	-0-	-172	-0-	30	1	1988	2	N	-0-	233
12	2232 N	2212	-0-	-20	-0-	26	1	2186	2	N	-0-	233
TOTAL GAS PROD:		25,405		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
PRATER		WELL #:		4H	RRCID -> 254494	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	11162	PERF.11512	- 13245				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		5518 X	8	-0-	-5510	-0-	8	2			N	-0-			122
02		4732 X	1	-0-	-4731	-0-	1	1			N	-0-			122
03		4867 X	257	-0-	-4610	-0-	19	1	238	2	N	-0-			122
04		4230 X	292	-0-	-3938	-0-	22	1	270	2	N	-0-			122
05		775 X	315	-0-	-460	-0-	31	1	284	2	N	-0-			122
06		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	21	1	3214	2	N	-0-			122
07		6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	31	1	6455	2	N	-0-			122
08		3100 N	5731	-0-	2631	2631	31	1	5697	2	N	3			125
							3	9							
09		8509 X	5878	-0-	-2631	-0-	30	1	5845	2	N	3			128
							3	9							
10		5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	31	1	5736	2	N	12			140
							13	9							
11		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	30	1	4518	2	N	13			153
							14	9							
*12		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	31	1	2957	2	N	25			178
							28	9							
TOTAL GAS PROD:		35,561				TOTAL CONDENSATE PROD:		56							

HOOVER "52"		WELL #:		521H	RRCID -> 263237	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	10974	PERF.11238	- 15150				
01		2945 N	2168	-0-	-777	-0-	31	1	1986	2	N	137			400
							151	9							
02		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	28	1	1193	2	N	90			490
							99	9							
03		1426 N	1363	-0-	-63	-0-	31	1	1291	2	N	37	202	1	325
							41	9							
04		2100 N	1707	-0-	-393	-0-	30	1	1534	2	N	130	200	1	255
							143	9							
05		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	31	1	1953	2	N	53	200	1	108
							58	9							
06		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	30	1	1883	2	N	94			202
							103	9							
07		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	31	1	1968	2	N	68			270
							75	9							
08		2046 N	2030	-0-	-16	-0-	31	1	1926	2	N	66	198	1	138
							73	9							
09		2010 N	1965	-0-	-45	-0-	30	1	1862	2	N	66			204
							73	9							
10		2077 N	1905	-0-	-172	-0-	30	1	1821	2	N	49			253
							54	9							
11		1950 N	1904	-0-	-46	-0-	30	1	1819	2	N	50			303
							55	9							
12		2046 N	1773	-0-	-273	-0-	18	1	1670	2	N	77			380
							85	9							
TOTAL GAS PROD:		22,267				TOTAL CONDENSATE PROD:		917							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC WHITNEY 4		//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	57	-0-	-160	-0-	57 3		N	-0-			39
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			39
03	279 N	159	-0-	-120	-0-	159 3		N	-0-			39
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	282 3	9 9	N	8			47
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-			47
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-			47
07	310 N	202	-0-	-108	-0-	202 3		N	-0-			47
08	279 N	200	-0-	-79	-0-	200 3		N	-0-			47
09	240 N	182	-0-	-58	-0-	182 3		N	-0-			47
10	217 N	168	-0-	-49	-0-	168 3		N	-0-			47
11	180 N	95	-0-	-85	-0-	95 3		N	-0-			47
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			47
TOTAL GAS PROD:		1,881		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

BLAKE 2		WELL #:	1	RRCID ->	220027	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	14440	PERF.	11208 - 13998	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2013 - PLUGGED 02-11-2013												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NOBLE ENERGY INC HOLLAND C		WELL #:	611665	RRCID ->	227765	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	12030	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2009												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRAHAM		WELL #:	4607P	RRCID ->	252279	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
OVERFLOW ENERGY, LLC		628574											
BRISCOE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 265932		COMPL. DATE 05/22/2012		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4400 - 5960					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

QEP ENERGY COMPANY		684474		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRATER		WELL #: 1		RRCID -> 086226		COMPL. DATE 09/06/1979		TOTAL DEPTH 14025 PERF.11100 - 11172					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			31
02	140 N	67	-0-	-73	-0-	67	2		N	-0-			31
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-			31
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			31
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			31
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2		N	-0-			31
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			31
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			31
09	120 N	83	-0-	-37	-0-	83	2		N	-0-			31
10	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2		N	-0-			31
11	120 N	79	-0-	-41	-0-	79	2		N	-0-			31
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			31
TOTAL GAS PROD:		1,086				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PRATER		2010		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
WELL #: 2010		RRCID -> 204615		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 12353 PERF.11000 - 12107							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1		N	-0-			158
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	1		N	-0-			158
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1		N	-0-			158
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	1		N	-0-			158
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1		N	-0-			158
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	1		N	-0-			158
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1		N	-0-			158
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1		N	-0-			158
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	1		N	-0-			158
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			157
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			157
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			157
TOTAL GAS PROD:		189				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
QEP ENERGY COMPANY		//CONT.//		684474											
PRATER		WELL #:		10SW	RRCID ->	213295	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	4530 - 5970			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

PRATER		WELL #:		3010	RRCID ->	213362	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	10052 - 12867	
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 1			N	-0-		139	
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 1			N	-0-		139	
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 1			N	-0-		139	
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 1			N	-0-		139	
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 1			N	-0-		139	
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 1			N	-0-		139	
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 1			N	-0-		139	
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 1			N	-0-		139	
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 1			N	-0-		139	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		138	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		138	
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		138	
TOTAL GAS PROD:				369	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

PRATER		WELL #:		4010	RRCID ->	213492	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	13075	PERF.	11058 - 12810	
01	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	41 1	1693	2	N	5		187	
02	1484 N	750	-0-	-734	-0-	41 1	709	2	N	-0-		187	
03	1271 N	41	-0-	-1230	-0-	41 1			N	-0-		187	
04	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	41 1	2134	2	N	-0-		187	
05	837 N	41	-0-	-796	-0-	41 1			N	-0-		187	
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 1			N	-0-		187	
07	2263 N	41	-0-	-2222	-0-	41 1			N	-0-		187	
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 1			N	-0-		187	
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 1			N	-0-		187	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		187	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		187	
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		187	
TOTAL GAS PROD:				4,911	TOTAL CONDENSATE PROD:								5

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
QEP ENERGY COMPANY		//CONT.// 684474												
PRATER		WELL #: 5010		RRCID -> 216847		COMPL. DATE 03/17/2006				TOTAL DEPTH 13177 PERF.11061 - 12919				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860 N	1853	-0-	-7	-0-	41	1	1806	2	N	5			172
02	1596 N	1520	-0-	-76	-0-	6	9							172
03	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	41	1	1479	2	N	-0-			187
						17	9				15			
04	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	41	1	1874	2	N	-0-			187
05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	41	1	1640	2	N	-0-			187
06	1890 N	1676	-0-	-214	-0-	41	1	1635	2	N	-0-			187
07	1984 N	1568	-0-	-416	-0-	41	1	1480	2	N	43	170	1	60
						47	9							
08	1674 N	1504	-0-	-170	-0-	41	1	1463	2	N	-0-			60
09	1680 N	1385	-0-	-295	-0-	41	1	1338	2	N	5			65
						6	9							
10	1581 N	1512	-0-	-69	-0-	1510	2		2	9	N			67
11	1470 N	1430	-0-	-40	-0-	1430	2				N	-0-		67
12	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-						N	NO RPT		67
TOTAL GAS PROD:		18,010				TOTAL CONDENSATE PROD:				70				

PRATER		WELL #: 6010		RRCID -> 217353		COMPL. DATE 04/15/2006				TOTAL DEPTH 13162 PERF.11150 - 12864				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-			97
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-			97
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-			97
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-			97
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-			97
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-			97
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-			97
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-			97
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-			97
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			97
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			97
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			97
TOTAL GAS PROD:		369				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PRATER		WELL #: 9010		RRCID -> 225434		COMPL. DATE 01/26/2007				TOTAL DEPTH 13175 PERF.11105 - 12963				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	40	1	3117	2	N	47			122
						52	9							
02	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	40	1	2519	2	N	2			124
						2	9							
03	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	40	1	3693	2	N	-0-			124
04	3390 X	3223	-0-	-167	-0-	40	1	3169	2	N	13			137
						14	9							
05	3224 X	3203	-0-	-21	-0-	40	1	3163	2	N	-0-			137
06	3600 X	3135	-0-	-465	-0-	40	1	3089	2	N	5			142
						6	9							
07	3720 X	3015	-0-	-705	-0-	40	1	2975	2	N	-0-			142
08	3720 X	3202	-0-	-518	-0-	40	1	3162	2	N	-0-			142
09	3210 X	3053	-0-	-157	-0-	40	1	3013	2	N	-0-			142
10	3255 X	3099	-0-	-156	-0-	3099	2			N	-0-			142
11	3150 X	2741	-0-	-409	-0-	2741	2			N	-0-			142
12	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT			142
TOTAL GAS PROD:		34,174				TOTAL CONDENSATE PROD:				67				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
QEP ENERGY COMPANY		//CONT.// 684474													
PRATER		WELL #: 8010		RRCID -> 225536		COMPL. DATE 12/26/2006				TOTAL DEPTH 13150 PERF.11132 - 13010					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	40	1	3015	2	N	11				200
02	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	12	9								200
03	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	40	1	2063	2	N	-0-				204
04	2970 X	2475	-0-	-495	-0-	40	1	2901	2	N	4				204
05	3069 X	2594	-0-	-475	-0-	40	1	2435	2	N	-0-				204
06	2970 X	2553	-0-	-417	-0-	40	1	2554	2	N	13				217
07	2945 X	2729	-0-	-216	-0-	14	9	2499	2	N					217
08	2945 X	2715	-0-	-230	-0-	40	1	2653	2	N	33	176	1		74
09	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	36	9								74
10	2728 X	2657	-0-	-71	-0-	40	1	2675	2	N	-0-				74
11	2640 X	2527	-0-	-113	-0-	40	1	2623	2	N	-0-				74
12	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-	2657	2			N	-0-				74
						2527	2			N	NO RPT				74

TOTAL GAS PROD: 29,028

TOTAL CONDENSATE PROD: 61

PRATER		WELL #: 7010		RRCID -> 225540		COMPL. DATE 01/05/2007				TOTAL DEPTH 13156 PERF.11086 - 12900					
01	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	40	1	3974	2	N	20				102
02	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	22	9								107
03	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	40	1	3161	2	N	5				107
04	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	6	9								107
05	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	40	1	4579	2	N	-0-				107
06	4470 X	3813	-0-	-657	-0-	40	1	4049	2	N	-0-				107
07	4619 X	3909	-0-	-710	-0-	40	1	3964	2	N	-0-				122
08	4619 X	3948	-0-	-671	-0-	40	1	3756	2	N	15				122
09	4080 X	3696	-0-	-384	-0-	17	9								122
10	3999 X	3615	-0-	-384	-0-	40	1	3869	2	N	-0-				122
11	3810 X	3251	-0-	-559	-0-	40	1	3908	2	N	-0-				122
12	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-	40	1	3656	2	N	-0-				122
						3615	2			N	-0-				122
						3234	2	17	9	N	15				137
										N	NO RPT				137

TOTAL GAS PROD: 42,187

TOTAL CONDENSATE PROD: 55

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		RRCID -> 065664		COMPL. DATE 01/20/1976				TOTAL DEPTH 11930 PERF.11271 - 11847					
MEEK, G.		WELL #: 1054													
01	1706 S	1706	-0-	-0-	-0-	1694	2	12	9	N	11	11	8		18
02	1562 S	1562	-0-	-0-	-0-	1558	2	4	9	N	4	4	8		18
03	1820 S	1820	-0-	-0-	-0-	1807	2	13	9	N	12	12	8		18
04	1719 S	1719	-0-	-0-	-0-	1711	2	8	9	N	7	7	8		18
05	1792 S	1792	-0-	-0-	-0-	1781	2	11	9	N	10	10	8		18
06	1770 S	1711	-0-	-59	-0-	1702	2	9	9	N	8	8	8		18
07	1767 S	1719	-0-	-48	-0-	1713	2	6	9	N	5	5	8		18
08	1798 S	1679	-0-	-119	-0-	1676	2	3	9	N	3	3	8		18
09	1710 S	1611	-0-	-99	-0-	1608	2	3	9	N	3	3	8		18
10	1705 S	1610	-0-	-95	-0-	1603	2	7	9	N	6	6	8		18
*11	1620 S	1246	-0-	-374	-0-	1242	2	4	9	N	4	4	8		18
*12	1674 S	1146	-0-	-528	-0-	1144	2	2	9	N	2	2	8		18

TOTAL GAS PROD: 19,321

TOTAL CONDENSATE PROD: 75

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL				
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
FRANCIS WELL #: 5058 RRCID -> 185268 COMPL. DATE 08/13/2001										TOTAL DEPTH 12035	PERF.11265	- 11480		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1135	2	8	9	N	7	7	8	114
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	864	2	1	9	N	1	1	8	114
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	912	2	4	9	N	4	4	8	114
04	1110 N	929	-0-	-181	-0-	927	2	2	9	N	2	2	8	114
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	927	2	3	9	N	3	3	8	114
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	934	2	2	9	N	2	2	8	114
07	961 N	940	-0-	-21	-0-	940	2			N	-0-			114
08	930 N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-			114
09	930 N	817	-0-	-113	-0-	816	2	1	9	N	1	1	8	114
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	838	2	9	9	N	8	8	8	114
*11	870 N	743	-0-	-127	-0-	739	2	4	9	N	4	4	8	114
*12	837 N	794	-0-	-43	-0-	792	2	2	9	N	2	2	8	114
TOTAL GAS PROD:		10,770		TOTAL CONDENSATE PROD:		34								

FRANCIS WELL #: 6058 RRCID -> 185986 COMPL. DATE 11/15/2001										TOTAL DEPTH 11996	PERF.11198	- 11488		
01	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1928	2	23	9	N	21	21	8	69
02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1346	2	8	9	N	7	7	8	69
03	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1461	2	15	9	N	14	14	8	69
04	1890 N	1591	-0-	-299	-0-	1580	2	11	9	N	10	10	8	69
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1084	2	19	9	N	17	17	8	69
06	1440 N	1382	-0-	-58	-0-	1360	2	22	9	N	20	10	8	79
07	1643 N	1257	-0-	-386	-0-	1248	2	9	9	N	8	6	8	81
08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1332	2	23	9	N	21	4	8	98
09	1410 N	1225	-0-	-185	-0-	1223	2	2	9	N	2	2	8	98
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1195	2	15	9	N	14	14	8	98
*11	1320 N	1255	-0-	-65	-0-	1242	2	13	9	N	12	12	8	98
*12	1271 N	1209	-0-	-62	-0-	1201	2	8	9	N	7	7	8	100
TOTAL GAS PROD:		16,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		153								

MEEK, G. WELL #: 2054 RRCID -> 185988 COMPL. DATE 10/25/2001										TOTAL DEPTH 12000	PERF.11282	- 11728		
01	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-			49
02	420 N	169	-0-	-251	-0-	169	2			N	-0-			49
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			49
04	450 N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-			49
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			49
06	540 N	406	-0-	-134	-0-	406	2			N	-0-			49
07	465 N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-			49
08	434 N	336	-0-	-98	-0-	336	2			N	-0-			49
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			49
10	434 N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-			49
*11	330 N	253	-0-	-77	-0-	253	2			N	-0-			49
*12	465 N	286	-0-	-179	-0-	286	2			N	-0-			49
TOTAL GAS PROD:		4,598		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL					
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737															
MEEK, G. WELL #: 3054 RRCID -> 187190 COMPL. DATE 11/23/2001										TOTAL DEPTH 12000	PERF.11256	- 11580			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1829 N	1572	-0-	-257	-0-	1558	2	14	9	N	13	13	8	50
02		1568 N	1116	-0-	-452	-0-	1112	2	4	9	N	4	4	8	50
03		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1402	2	13	9	N	12	12	8	50
04		1530 N	1301	-0-	-229	-0-	1293	2	8	9	N	7	7	8	50
05		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1232	2	11	9	N	10	10	8	50
06		1380 N	1084	-0-	-296	-0-	1076	2	8	9	N	7	7	8	50
07		1333 N	1038	-0-	-295	-0-	1032	2	6	9	N	5	5	8	50
08		1240 N	983	-0-	-257	-0-	980	2	3	9	N	3	3	8	50
09		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1101	2	3	9	N	3	3	8	50
10		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1057	2	9	9	N	8	8	8	50
*11		960 N	940	-0-	-20	-0-	934	2	6	9	N	5	5	8	50
*12		1147 N	874	-0-	-273	-0-	872	2	2	9	N	2	2	8	50
TOTAL GAS PROD:		13,736			TOTAL CONDENSATE PROD:		79								

YEAGER WELL #: 209 RRCID -> 187755 COMPL. DATE 12/11/2001										TOTAL DEPTH 11800	PERF.10874	- 11472			
01		496 N	380	-0-	-116	-0-	380	2			N	-0-			138
02		504 N	257	-0-	-247	-0-	254	2	3	9	N	3			141
03		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-			141
04		360 N	231	-0-	-129	-0-	203	2	28	9	N	25			166
05		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			166
06		510 N	198	-0-	-312	-0-	198	2			N	-0-			166
07		248 N	212	-0-	-36	-0-	208	2	4	9	N	4			170
08		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			170
09		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			170
10		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			170
11		360 N	278	-0-	-82	-0-	278	2			N	-0-			170
12		372 N	318	-0-	-54	-0-	317	2	1	9	N	1	61	1	110
TOTAL GAS PROD:		3,787			TOTAL CONDENSATE PROD:		33								

FRANCIS WELL #: 8058 RRCID -> 190641 COMPL. DATE 08/04/2002										TOTAL DEPTH 12000	PERF.11255	- 11548			
01		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1529	2	21	9	N	19	19	8	73
02		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1044	2	8	9	N	7	7	8	73
03		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1237	2	19	9	N	17	17	8	73
04		1500 N	1131	-0-	-369	-0-	1117	2	14	9	N	13	13	8	73
05		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1336	2	22	9	N	20	20	8	73
06		1230 N	1149	-0-	-81	-0-	1134	2	15	9	N	14	14	8	73
07		1178 N	1127	-0-	-51	-0-	1116	2	11	9	N	10	10	8	73
08		1364 N	1143	-0-	-221	-0-	1135	2	8	9	N	7	7	8	73
09		1140 N	1106	-0-	-34	-0-	1098	2	8	9	N	7	7	8	73
10		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1076	2	17	9	N	15	15	8	73
*11		1110 N	1106	-0-	-4	-0-	1095	2	11	9	N	10	10	8	73
*12		1147 N	939	-0-	-208	-0-	933	2	6	9	N	5	5	8	73
TOTAL GAS PROD:		14,010			TOTAL CONDENSATE PROD:		144								

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
YEAGER		WELL #: 309		RRCID -> 191296		COMPL. DATE 09/15/2002		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11165 - 11410								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

FRANCIS		WELL #: 7058		RRCID -> 191403		COMPL. DATE 07/22/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11209 - 11571							
01	2015	N	1990	-0-	-25	-0-	1978	2	12	9	N	11	11	8	95
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1544	2	3	9	N	3	3	8	95
03	1705	N	1696	-0-	-9	-0-	1685	2	11	9	N	10	10	8	95
04	1920	N	1726	-0-	-194	-0-	1719	2	7	9	N	6	6	8	95
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1771	2	10	9	N	9	9	8	95
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1725	2	8	9	N	7	7	8	95
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1851	2	4	9	N	4	4	8	95
08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1877	2	3	9	N	3	3	8	95
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1776	2	6	9	N	5	5	8	95
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1686	2	21	9	N	19	19	8	95
*11	1830	N	1408	-0-	-422	-0-	1404	2	4	9	N	4	4	8	95
*12	1860	N	1416	-0-	-444	-0-	1409	2	7	9	N	6	3	8	97

TOTAL GAS PROD: 20,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

MEEK, G.		WELL #: 5054		RRCID -> 192368		COMPL. DATE 11/23/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11237 - 11535							
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	653	2	3	9	N	3	3	8	87
02	1232	N	439	-0-	-793	-0-	439	2			N	-0-			87
03	1085	N	705	-0-	-380	-0-	705	2			N	-0-			87
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-			87
05	496	N	275	-0-	-221	-0-	275	2			N	-0-			87
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	992	2	2	9	N	2	1	8	88
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	789	2	3	9	N	3	3	8	88
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	771	2	3	9	N	3	2	8	89
09	990	N	965	-0-	-25	-0-	961	2	4	9	N	4	4	8	89
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1189	2	22	9	N	20	20	8	89
*11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1052	2	18	9	N	16	16	8	89
*12	992	N	974	-0-	-18	-0-	966	2	8	9	N	7	7	8	89

TOTAL GAS PROD: 9,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL			
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737													
FRANCIS WELL #: 9058 RRCID -> 193150 COMPL. DATE 12/27/2002										TOTAL DEPTH 12000	PERF.11158	- 11591	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2573 2	23 9	N	21	21 8		33
02		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2090 2	9 9	N	8	8 8		33
03		2294 N	2280	-0-	-14	-0-	2263 2	17 9	N	15	15 8		33
04		2520 N	2389	-0-	-131	-0-	2383 2	6 9	N	5	5 8		33
05		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2276 2	14 9	N	13	13 8		33
06		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2235 2	12 9	N	11	11 8		33
07		2480 N	2337	-0-	-143	-0-	2328 2	9 9	N	8	8 8		33
08		2294 N	2240	-0-	-54	-0-	2233 2	7 9	N	6	6 8		33
09		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2294 2	8 9	N	7	7 8		33
10		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2278 2	20 9	N	18	18 8		33
*11		2160 N	2075	-0-	-85	-0-	2067 2	8 9	N	7	7 8		33
*12		2387 N	2027	-0-	-360	-0-	2026 2	1 9	N	1	1 8		33
TOTAL GAS PROD:			27,180			TOTAL CONDENSATE PROD:			120				

FRANCIS WELL #: 10 RRCID -> 193215 COMPL. DATE 01/06/2003										TOTAL DEPTH 12000	PERF.11218	- 11510	
01		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1676 2	24 9	N	22	22 8		56
02		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1292 2	7 9	N	6	6 8		56
03		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1617 2	28 9	N	25	25 8		56
04		1650 N	1646	-0-	-4	-0-	1623 2	23 9	N	21	21 8		56
05		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1636 2	19 9	N	17	12 8		61
06		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1757 2	22 9	N	20	1 8		80
07		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2		N	-0-			80
08		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2		N	-0-			80
09		1770 N	1644	-0-	-126	-0-	1643 2	1 9	N	1	1 8		80
10		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1601 2	1 9	N	1	1 8		80
*11		1710 N	1463	-0-	-247	-0-	1460 2	3 9	N	3	2 8		81
*12		1705 N	1572	-0-	-133	-0-	1571 2	1 9	N	1	1 8		81
TOTAL GAS PROD:			19,573			TOTAL CONDENSATE PROD:			117				

MEEK, G. WELL #: 7054 RRCID -> 194805 COMPL. DATE 03/29/2003										TOTAL DEPTH 12000	PERF.11270	- 11570	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737											
MEEK, G.		WELL #:		6054	RRCID ->	195594	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11194 - 11598			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	79	1		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		2	RRCID ->	199651	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	11635	PERF.	11096 - 11506			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2728	N	2651	-0-	-77	-0-	2628	2	23	9	N	21	21	8	143
02	2464	N	2229	-0-	-235	-0-	2229	2			N	-0-			143
03	2511	N	2349	-0-	-162	-0-	2349	2			N	-0-			143
04	2580	N	2247	-0-	-333	-0-	2247	2			N	-0-			143
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2437	2	55	9	N	50	37	8	156
06	3000	N	3842	-0-	842	-0-	3842	2			N	-0-			156
07	3100	N	3690	-0-	590	-0-	3690	2			N	-0-			156
08	3100	N	3859	-0-	759	-0-	2191	3859	2		N	-0-			156
09	5541	X	3350	-0-	-2191	-0-	3350	2			N	-0-			156
10	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-			156
11	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-			156
*12	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-			156
TOTAL GAS PROD:		37,562				TOTAL CONDENSATE PROD:		71							

FRANCIS		WELL #:		1158	RRCID ->	200461	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	13275	PERF.	11664 - 12654			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1395	N	1248	-0-	-147	-0-	1175	2	73	9	N	66	66	8	110
02	1344	N	648	-0-	-696	-0-	633	2	15	9	N	14	14	8	110
03	1612	N	984	-0-	-628	-0-	952	2	32	9	N	29	29	8	110
04	1200	N	823	-0-	-377	-0-	803	2	20	9	N	18	18	8	110
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1077	2	35	9	N	32	32	8	110
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1059	2	31	9	N	28	28	8	110
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	939	2	24	9	N	22	16	8	116
08	1116	N	763	-0-	-353	-0-	753	2	10	9	N	9	9	8	116
09	1080	N	702	-0-	-378	-0-	692	2	10	9	N	9	9	8	116
10	961	N	694	-0-	-267	-0-	666	2	28	9	N	25	92	1	24
*11	750	N	662	-0-	-88	-0-	641	2	21	9	N	19	19	8	24
*12	744	N	563	-0-	-181	-0-	548	2	15	9	N	14	13	8	25
TOTAL GAS PROD:		10,252				TOTAL CONDENSATE PROD:		285							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737											
FILLINGIM 44		WELL #:		2	RRCID ->	202531	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	13275	PERF.11220 -	12630			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1426 N	1390	-0-	-36	-0-	1390	2			N	-0-			35
02		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-			35
03		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-			35
04		1350 N	1284	-0-	-66	-0-	1284	2			N	-0-			35
05		1395 N	1315	-0-	-80	-0-	1315	2			N	-0-			35
06		1320 N	1236	-0-	-84	-0-	1236	2			N	-0-			35
07		1333 N	1242	-0-	-91	-0-	1242	2			N	-0-			35
08		1302 N	1233	-0-	-69	-0-	1233	2			N	-0-			35
09		1230 N	1179	-0-	-51	-0-	1179	2			N	-0-			35
10		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-			35
*11		1200 N	1077	-0-	-123	-0-	1077	2			N	-0-			35
*12		1209 N	1175	-0-	-34	-0-	1175	2			N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:		15,031				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		4	RRCID ->	202553	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	11743	PERF.11186 -	11626			
01		2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2318	2	34	9	N	31	31	8	82
02		2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-			82
03		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-			82
04		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-			82
05		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2243	2	129	9	N	117	63	8	136
06		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-			136
07		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-			136
08		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-			136
09		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-			136
10		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1934	2	1	9	N	1			137
11		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-			137
*12		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-			137
TOTAL GAS PROD:		26,792				TOTAL CONDENSATE PROD:		149							

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		5	RRCID ->	203136	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11181 -	11627			
01		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1467	2	23	9	N	21	21	8	122
02		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-			122
03		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-			122
04		1440 N	1362	-0-	-78	-0-	1362	2			N	-0-			122
05		1519 N	1504	-0-	-15	-0-	1438	2	66	9	N	60	36	8	146
06		1410 N	1342	-0-	-68	-0-	1342	2			N	-0-			146
07		1426 N	1371	-0-	-55	-0-	1371	2			N	-0-			146
08		1519 N	1228	-0-	-291	-0-	1228	2			N	-0-			146
09		1350 N	1039	-0-	-311	-0-	1039	2			N	-0-			146
10		1364 N	1043	-0-	-321	-0-	1042	2	1	9	N	1			147
11		1200 N	1144	-0-	-56	-0-	1144	2			N	-0-			147
*12		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-			147
TOTAL GAS PROD:		15,514				TOTAL CONDENSATE PROD:		82							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 6 RRCID -> 203585 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11132 - 11586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1036	2	23	9	N	21	21 8	110
02	840 N	820	-0-	-20	-0-	820	2			N	-0-		110
03	992 N	829	-0-	-163	-0-	829	2			N	-0-		110
04	1020 N	307	-0-	-713	-0-	307	2			N	-0-		110
05	930 N	862	-0-	-68	-0-	787	2	75	9	N	68	42 8	136
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-		136
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		136
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-		136
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		136
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		136
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		136
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		136

TOTAL GAS PROD: 3,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

FILLINGIM 44 WELL #: 3 RRCID -> 203656 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11196 - 12046

01	2139 N	1951	-0-	-188	-0-	16	1	1923	2	N	11	11 8	14
						12	9						
02	1904 N	1725	-0-	-179	-0-	14	1	1708	2	N	3	3 8	14
						3	9						
03	1984 N	1897	-0-	-87	-0-	16	1	1875	2	N	5	5 8	14
						6	9						
04	1890 N	1809	-0-	-81	-0-	15	1	1791	2	N	3	3 8	14
						3	9						
05	1922 N	1778	-0-	-144	-0-	16	1	1759	2	N	3	3 8	14
						3	9						
06	1830 N	1450	-0-	-380	-0-	3	1	1443	2	N	4	1 8	17
						4	9						
07	1860 N	1793	-0-	-67	-0-	1793	2			N	-0-		17
*08	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-		17
*09	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1612	2	1	9	N	1	1 8	17
*10	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1909	2	11	9	N	10	10 8	17
*11	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1770	2	12	9	N	11	11 8	17
*12	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1791	2	7	9	N	6	5 8	18

TOTAL GAS PROD: 21,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 7 RRCID -> 204059 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11106 - 11628

01	1333 N	1008	-0-	-325	-0-	985	2	23	9	N	21	21 8	90
02	1036 N	979	-0-	-57	-0-	979	2			N	-0-		90
03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-		90
04	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-		90
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1342	2	43	9	N	39	36 8	93
06	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-		93
07	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-		93
08	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-		93
09	2190 N	2040	-0-	-150	-0-	2040	2			N	-0-		93
10	2263 N	1821	-0-	-442	-0-	1820	2	1	9	N	1		94
11	2370 N	1465	-0-	-905	-0-	1465	2			N	-0-		94
12	2108 N	1777	-0-	-331	-0-	1777	2			N	-0-		94

TOTAL GAS PROD: 20,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 11 RRCID -> 204060 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11088 - 11601

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 3 RRCID -> 204342 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11206 - 11644

01	899	N	727	-0-	-172	-0-	704	2	23	9	N	21	21	8			48	
02	700	N	581	-0-	-119	-0-	581	2			N	-0-					48	
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					48	
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					48	
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	663	2	43	9	N	39	36	8			51	
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					51	
07	837	N	760	-0-	-77	-0-	760	2			N	-0-					51	
08	713	N	624	-0-	-89	-0-	624	2			N	-0-					51	
09	720	N	597	-0-	-123	-0-	597	2			N	-0-					51	
10	775	N	583	-0-	-192	-0-	582	2	1	9	N	1					52	
11	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	2			N	-0-					52	
*12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					52	
TOTAL GAS PROD:			8,112														TOTAL CONDENSATE PROD:	61

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 8 RRCID -> 204627 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11613

01	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					104	
02	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					104	
03	2759	N	2368	-0-	-391	-0-	2368	2			N	-0-					104	
04	2700	N	1868	-0-	-832	-0-	1868	2			N	-0-					104	
05	2790	N	1774	-0-	-1016	-0-	1773	2	1	9	N	1					105	
06	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					105	
07	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					105	
08	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					105	
09	2640	N	2081	-0-	-559	-0-	2081	2			N	-0-					105	
10	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					105	
11	2430	N	2160	-0-	-270	-0-	2160	2			N	-0-					105	
*12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					105	
TOTAL GAS PROD:			28,219														TOTAL CONDENSATE PROD:	1

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737															
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 9 RRCID -> 205008 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11094 - 11570															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

01		1705 N	1432	-0-	-273	-0-	1409	2	23	9	N	21	21	8	178
02		1456 N	1270	-0-	-186	-0-	1270	2			N	-0-			178
03		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-			178
04		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-			178
05		1426 N	1310	-0-	-116	-0-	1267	2	43	9	N	39	36	8	181
06		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-			181
07		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-			181
08		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-			181
09		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-			181
10		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-			181
11		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-			181
*12		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2290	2	40	9	N	36	177	1	40
TOTAL GAS PROD:			21,353			TOTAL CONDENSATE PROD:			96						

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 10 RRCID -> 205483 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11109 - 11538															
01		372 N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-			57
02		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			57
03		372 N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-			57
04		360 N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-			57
05		372 N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-			57
06		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			57
07		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			57
08		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			57
09		420 N	389	-0-	-31	-0-	389	2			N	-0-			57
10		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			57
11		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			57
*12		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-			57
TOTAL GAS PROD:			4,824			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 12 RRCID -> 206724 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11101 - 11621															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	8	3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			3						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 13 RRCID -> 207172 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11074 - 11590

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

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

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 14 RRCID -> 207552 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11112 - 11636

01	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	1573	2	25	9	N	23	23	8	49
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-			49
03	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	1588	2			N	-0-			49
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-			49
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1764	2	48	9	N	44	42	8	51
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-			51
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-			51
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-			51
09	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-			51
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-			51
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-			51
12	2139	N	1968	-0-	-171	-0-	1968	2			N	-0-			51

TOTAL GAS PROD: 21,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

PURYEAR WELL #: 524 RRCID -> 208660 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 13498 PERF.11380 - 13317

01	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-			32
02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-			32
03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3334	2	86	9	N	78			110
04	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3482	2	132	9	N	120			230
05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	3987	2	23	9	N	21	171	1	80
06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-			80
07	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-			80
08	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-			80
09	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-			80
10	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-			80
11	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-			80
*12	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: 43,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 2050		RRCID -> 208661	COMPL. DATE 09/18/2004	TOTAL DEPTH 13800	PERF.11014 - 12176					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2232 N	1082	-0-	-1150	-0-	149 1	923 2	N	9	9 8				47
02	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	134 1	1929 2	N	14	14 8				47
03	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	149 1	2111 2	N	49	49 8				47
04	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	144 1	2023 2	N	31	31 8				47
05	2325 N	2308	-0-	-17	-0-	149 1	2108 2	N	46	36 8				57
06	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	144 1	2047 2	N	78	18 8				117
07	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	115 1	2187 2	N	49	25 8				141
08	2294 N	2223	-0-	-71	-0-	2189 2	34 9	N	31	13 8				159
09	2280 N	2194	-0-	-86	-0-	2108 2	86 9	N	78	183 1				54
10	2387 N	2186	-0-	-201	-0-	2178 2	8 9	N	7	7 8				54
11	2160 N	2145	-0-	-15	-0-	2091 2	54 9	N	49	33 8				70
12	2263 N	1722	-0-	-541	-0-	1699 2	23 9	N	21	13 8				78
TOTAL GAS PROD:		25,086				TOTAL CONDENSATE PROD:		462						

MEADOWS 5		WELL #: 5		RRCID -> 208662		COMPL. DATE 03/22/2007				TOTAL DEPTH 12512 PERF.10958 - 12019				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL			
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737													
FRANCIS WELL #: 1558 RRCID -> 208695 COMPL. DATE 02/13/2005										TOTAL DEPTH 12781	PERF.11185 - 12606		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2728 N	2405	-0-	-323	-0-	223 1	2113 2	N		63	45 8		126
02	2408 N	2247	-0-	-161	-0-	202 1	1983 2	N		56	16 8		166
03	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	223 1	2310 2	N		88	55 8		199
04	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	216 1	2170 2	N		77	35 8		241
05	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	194 1	2254 2	N		79	179 1	45 8	96
06	2550 N	2261	-0-	-289	-0-	2178 2	83 9	N		75	38 8		133
07	2542 N	2404	-0-	-138	-0-	2329 2	75 9	N		68	29 8		172
08	2542 N	2413	-0-	-129	-0-	2358 2	55 9	N		50	19 8		203
09	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2216 2	53 9	N		48	18 8		233
10	2418 N	2259	-0-	-159	-0-	2200 2	59 9	N		54	184 1	36 8	67
*11	2340 N	2201	-0-	-139	-0-	2147 2	54 9	N		49	27 8		89
*12	2356 N	2346	-0-	-10	-0-	139 1	2163 2	N		40	17 8		112
						44 9							

TOTAL GAS PROD: 28,441

TOTAL CONDENSATE PROD: 747

FILLINGIM 44 WELL #: 5 RRCID -> 208699 COMPL. DATE 01/15/2005										TOTAL DEPTH 12802	PERF.11290 - 12616		
01	1891 N	1840	-0-	-51	-0-	149 1	1684 2	N		6	6 8		37
02	1680 N	1619	-0-	-61	-0-	134 1	1485 2	N		-0-			37
03	1953 N	1743	-0-	-210	-0-	149 1	1593 2	N		1	1 8		37
04	1770 N	1595	-0-	-175	-0-	144 1	1450 2	N		1	1 8		37
05	1798 N	1442	-0-	-356	-0-	24 1	1416 2	N		2	2 8		37
06	1680 N	1301	-0-	-379	-0-	1300 2	1 9	N		1	1 8		37
07	1643 N	1313	-0-	-330	-0-	1312 2	1 9	N		1	1 8		37
08	1457 N	1314	-0-	-143	-0-	1312 2	2 9	N		2	1 8		38
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1299 2	6 9	N		5	2 8		41
10	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	53 1	1253 2	N		35	16 8		60
*11	1260 N	1204	-0-	-56	-0-	144 1	1001 2	N		54	16 8		98
*12	1364 N	1357	-0-	-7	-0-	149 1	1155 2	N		48	10 8		136
						53 9							

TOTAL GAS PROD: 17,378

TOTAL CONDENSATE PROD: 156

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 FRANCIS WELL #: 1358 RRCID -> 208700 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11228 - 12530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1984 N	1896	-0-	-88	-0-	223	1	1627	2	N	42	42	8	219	
						46	9								
02	1624 N	1568	-0-	-56	-0-	202	1	1343	2	N	21	178	1	16 8	46
						23	9								
03	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	223	1	1508	2	N	58	54	8	50	
						64	9								
04	1830 N	1679	-0-	-151	-0-	216	1	1423	2	N	36	27	8	59	
						40	9								
05	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	223	1	1418	2	N	127	36	8	150	
						140	9								
06	1740 N	1519	-0-	-221	-0-	43	1	1397	2	N	72	36	8	186	
						79	9								
07	1736 N	1487	-0-	-249	-0-	1456	2	31	9	N	28	28	8	186	
08	1767 N	1564	-0-	-203	-0-	1495	2	69	9	N	63	186	1	18 8	45
09	1530 N	1418	-0-	-112	-0-	1400	2	18	9	N	16	16	8	45	
10	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1563	2	45	9	N	41	35	8	51	
*11	1530 N	1509	-0-	-21	-0-	1419	2	90	9	N	82	26	8	107	
*12	1488 N	1253	-0-	-235	-0-	101	1	1133	2	N	17	16	8	108	
						19	9								

TOTAL GAS PROD: 19,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

FRANCIS WELL #: 1258 RRCID -> 208702 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11248 - 12524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2852 N	2779	-0-	-73	-0-	446	1	2305	2	N	25	25	8	93	
						28	9								
02	2464 N	2216	-0-	-248	-0-	403	1	1803	2	N	9	9	8	93	
						10	9								
03	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	446	1	1960	2	N	28	28	8	93	
						31	9								
04	2700 N	2316	-0-	-384	-0-	432	1	1867	2	N	15	15	8	93	
						17	9								
05	2449 N	2403	-0-	-46	-0-	446	1	1938	2	N	17	17	8	93	
						19	9								
06	2370 N	2303	-0-	-67	-0-	432	1	1859	2	N	11	11	8	93	
						12	9								
07	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	446	1	2027	2	N	8	7	8	94	
						9	9								
08	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	446	1	2068	2	N	6	6	8	94	
						7	9								
09	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	432	1	1993	2	N	8	7	8	95	
						9	9								
10	2480 N	2397	-0-	-83	-0-	446	1	1927	2	N	22	91	1	20 8	6
						24	9								
*11	2430 N	2377	-0-	-53	-0-	432	1	1913	2	N	29	27	8	8	
						32	9								
*12	2511 N	2319	-0-	-192	-0-	245	1	2056	2	N	16	16	8	8	
						18	9								

TOTAL GAS PROD: 28,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737															
FRANCIS WELL #: 1458 RRCID -> 208703 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12258 - 12062															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	223	1	2648	2	N	46	46	8	92
							51	9							
02		2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	202	1	2243	2	N	33	18	8	107
							36	9							
03		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	223	1	2413	2	N	78	56	8	129
							86	9							
04		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	216	1	2313	2	N	41	35	8	135
							45	9							
05		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	223	1	2374	2	N	136	47	8	224
							150	9							
06		2460 N	2421	-0-	-39	-0-	22	1	2349	2	N	45	184	1	39 8 46
							50	9							
07		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2530	2	33	9	N	30	29	8	47
08		2542 N	2533	-0-	-9	-0-	2513	2	20	9	N	18	18	8	47
09		2430 N	1827	-0-	-603	-0-	1808	2	19	9	N	17	15	8	49
10		2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2687	2	37	9	N	34	34	8	49
*11		2460 N	2418	-0-	-42	-0-	2383	2	35	9	N	32	32	8	49
*12		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	139	1	2359	2	N	19	19	8	52
							21	9							
TOTAL GAS PROD:			30,451			TOTAL CONDENSATE PROD:			529						

FILLINGIM 44 WELL #: 4 RRCID -> 208707 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11234 - 12622															
01		3100 N	3497	-0-	397	397	223	1	3256	2	N	16	16	8	16
							18	9							
02		2800 N	2646	-0-	-154	243	202	1	2436	2	N	7	7	8	16
							8	9							
03		3100 N	3155	-0-	55	298	223	1	2904	2	N	25	25	8	16
							28	9							
04		3005 X	2707	-0-	-298	-0-	216	1	2478	2	N	12	12	8	16
							13	9							
05		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	223	1	2537	2	N	14	14	8	16
							15	9							
06		2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	115	1	2321	2	N	10	10	8	16
							11	9							
07		2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2471	2	13	9	N	12	12	8	16
08		2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2369	2	15	9	N	14	10	8	20
09		2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2359	2	25	9	N	23	11	8	32
10		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2500	2	42	9	N	38	38	8	32
*11		2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2279	2	15	9	N	14	14	8	32
*12		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2568	2	9	9	N	8	7	8	54
TOTAL GAS PROD:			31,892			TOTAL CONDENSATE PROD:			193						

FILLINGIM 40 WELL #: 11 RRCID -> 208711 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11278 - 12916															
01		2077 N	1960	-0-	-117	-0-	1960	2			N	-0-			127
02		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-			127
03		1922 N	1878	-0-	-44	-0-	1878	2			N	-0-			127
04		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-			127
05		2108 N	1936	-0-	-172	-0-	1936	2			N	-0-			127
06		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-			127
07		1984 N	1983	-0-	-1	-0-	1921	2	62	9	N	56			183
08		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1961	2	37	9	N	34	45	1	172
09		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1789	2	88	9	N	80			252
10		1984 N	1936	-0-	-48	-0-	1930	2	6	9	N	5	181	1	76
*11		1920 N	1846	-0-	-74	-0-	1846	2			N	-0-			76
*12		1953 N	1851	-0-	-102	-0-	1851	2			N	-0-			76
TOTAL GAS PROD:			22,931			TOTAL CONDENSATE PROD:			175						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																	
PURYEAR WELL #: 424 RRCID -> 208737 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13793 PERF.12378 - 13542																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1581 N	1580	-0-	-1	-0-	1580	2			N	-0-					29
02		1428 N	794	-0-	-634	-0-	794	2			N	-0-					29
03		1147 N	1137	-0-	-10	-0-	1137	2			N	-0-					29
04		1530 N	1145	-0-	-385	-0-	1145	2			N	-0-					29
05		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					29
06		1110 N	1007	-0-	-103	-0-	1007	2			N	-0-					29
07		1178 N	1106	-0-	-72	-0-	1106	2			N	-0-					29
08		1147 N	1018	-0-	-129	-0-	1018	2			N	-0-					29
09		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					29
10		1116 N	1022	-0-	-94	-0-	1022	2			N	-0-					29
11		990 N	950	-0-	-40	-0-	950	2			N	-0-					29
12		1085 N	896	-0-	-189	-0-	896	2			N	-0-					29
TOTAL GAS PROD:			12,874			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MEADOWS 5 WELL #: 7 RRCID -> 208949 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11114 - 12447																	

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

FRANCIS WELL #: 2058 RRCID -> 208958 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11146 - 12564																	

01	2976	X	2865	-0-	-111	-0-	223	1	2589	2	N	48	48	8			93
02	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	53	9	202	1	N	36	19	8			110
03	2976	X	2819	-0-	-157	-0-	40	9	223	1	N	73	65	8			118
04	2880	X	2625	-0-	-255	-0-	80	9	216	1	N	61	39	8			140
05	2976	X	2551	-0-	-425	-0-	67	9	86	1	N	89	49	8			180
06	2880	X	2424	-0-	-456	-0-	98	9	2359	2	N	59	42	8			197
07	2976	X	2873	-0-	-103	-0-	39	9	216	1	N	35	33	8			199
08	3100	N	3286	-0-	186	186	446	1	2790	2	N	45	178	1	22	8	44
09	3000	N	3386	-0-	386	572	50	9	432	1	N	21	21	8			44
10	3100	N	3384	-0-	284	856	23	9	446	1	N	45	45	8			44
*11	4014	X	3158	-0-	-856	-0-	50	9	432	1	N	34	34	8			44
*12	2976	X	2431	-0-	-545	-0-	37	9	226	1	N	21	21	8			58
TOTAL GAS PROD:			34,511			TOTAL CONDENSATE PROD:			567								

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL				
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
HEFLEY WELL #: 5048 RRCID -> 208959 COMPL. DATE 04/03/2005										TOTAL DEPTH 13797	PERF.11003	- 13496		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	149	1	3301 2	N	48	48	8		37
						53	9							
02	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	134	1	2801 2	N	69	31	8		75
						76	9							
03	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	149	1	3075 2	N	73	62	8		86
						80	9							
04	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	144	1	2840 2	N	40	39	8		87
						44	9							
05	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	149	1	2884 2	N	73	48	8		112
						80	9							
06	2970 X	2964	-0-	-6	-0-	144	1	2785 2	N	32	25	8		119
						35	9							
07	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	115	1	2841 2	N	120	35	8		204
						132	9							
08	3069 X	2926	-0-	-143	-0-	2894	2	32 9	N	29	181	1	18 8	34
09	2970 X	2712	-0-	-258	-0-	2635	2	77 9	N	70				104
10	3069 X	2932	-0-	-137	-0-	2921	2	11 9	N	10	10	8		104
11	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3003	2	53 9	N	48	47	8		105
*12	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3719	2	37 9	N	34	19	8		120
TOTAL GAS PROD:		37,393				TOTAL CONDENSATE PROD:				646				

FILLINGIM-TEAS 87										WELL #: 15 RRCID -> 209068 COMPL. DATE 03/04/2005			TOTAL DEPTH 11800	PERF.11056	- 11625
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	8		77	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				1					

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
MEADOWS 5SE WELL #: 3 RRCID -> 209341 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13410 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		2635 N	2319	-0-	-316	-0-	149	1	2170	2	N	-0-		157
02		2380 N	2154	-0-	-226	-0-	134	1	2020	2	N	-0-		157
03		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	149	1	2299	2	N	46		203
							51	9						
04		2250 N	2229	-0-	-21	-0-	134	1	2085	2	N	9	185 1	27
							10	9						
05		2387 N	2158	-0-	-229	-0-	2158	2			N	-0-		27
06		2430 N	1803	-0-	-627	-0-	1782	2	21	9	N	19		46
07		2294 N	2070	-0-	-224	-0-	2070	2			N	-0-		46
08		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-		46
09		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2098	2	40	9	N	36		82
10		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	82	1	2040	2	N	-0-		82
11		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	144	1	2079	2	N	-0-		82
12		2201 N	1812	-0-	-389	-0-	149	1	1663	2	N	-0-		82
TOTAL GAS PROD:			25,818			TOTAL CONDENSATE PROD:			110					

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 16 RRCID -> 209400 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11124 - 11580														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		93 N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-		177
02		140 N	4	-0-	-136	-0-	4	2			N	-0-		177
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		177
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		177
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		177
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		177
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-		177
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-		177
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-		177
10		9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-		177
11		12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-		177
*12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	11	2	44	9	N	40	200 1	17
TOTAL GAS PROD:			142			TOTAL CONDENSATE PROD:			40					

CLIFFORD 30 WELL #: 2 RRCID -> 209403 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11050 - 11540														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	5753	2	196	9	N	178		290
02		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	3949	2	52	9	N	47	185 1	152
03		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4383	2	64	9	N	58		210
04		4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4268	2	24	9	N	22		232
05		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3904	2	19	9	N	17		249
06		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3746	2	72	9	N	65		314
07		3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-	182 1	132
08		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3865	2	3	9	N	3		135
09		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-		135
10		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-		135
11		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3735	2	32	9	N	29		164
*12		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3444	2	33	9	N	30		194
TOTAL GAS PROD:			49,447			TOTAL CONDENSATE PROD:			449					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																	
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 17 RRCID -> 209650 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4490 - 4880																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

FRANCIS WELL #: 2558 RRCID -> 210592 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11220 - 12528																	

01	2015	N	1945	-0-	-70	-0-	104	1	1809	2	N	29	29	8			36
							32	9									
02	1876	N	1530	-0-	-346	-0-	101	1	1419	2	N	9	9	8			36
							10	9									
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	112	1	1829	2	N	26	26	8			36
							29	9									
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	108	1	1805	2	N	14	14	8			36
							15	9									
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	112	1	1795	2	N	18	18	8			36
							20	9									
06	1920	N	1275	-0-	-645	-0-	14	1	1241	2	N	18	12	8			42
							20	9									
07	1984	N	1819	-0-	-165	-0-	1786	2	33	9	N	30	19	8			53
08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2039	2	32	9	N	29	21	8			61
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1679	2	36	9	N	33	26	8			68
10	1829	N	1674	-0-	-155	-0-	1611	2	63	9	N	57	57	8			68
*11	2010	N	1730	-0-	-280	-0-	1682	2	48	9	N	44	44	8			68
*12	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	106	1	1628	2	N	20	15	8			73
							22	9									
TOTAL GAS PROD: 21,340													TOTAL CONDENSATE PROD: 327				

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
FRANCIS WELL #: 2958 RRCID -> 211067 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12520 - 11232														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2635 X	2611	-0-	-24	-0-	158	1	2397	2	N	51	51	8	87
02	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	134	1	2249	2	N	18	18	8	87
03	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	149	1	2498	2	N	148	56	8	179
04	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	144	1	2364	2	N	42	36	8	185
05	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	149	1	2426	2	N	142	181	1	47 8 99
06	2550 X	2485	-0-	-65	-0-	14	1	2391	2	N	73	40	8	132
07	2635 X	2528	-0-	-107	-0-	2495	2	33	9	N	30	30	8	132
08	2635 N	2522	-0-	-113	-0-	2455	2	67	9	N	61	20	8	173
09	2490 N	2437	-0-	-53	-0-	2349	2	88	9	N	80	18	8	235
10	2542 N	2480	-0-	-62	-0-	2400	2	80	9	N	73	182	1	42 8 84
*11	2430 N	2385	-0-	-45	-0-	2333	2	52	9	N	47	31	8	100
*12	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	139	1	2377	2	N	43	19	8	124
						47	9							
TOTAL GAS PROD:		30,509			TOTAL CONDENSATE PROD:		808							

HEFLEY WELL #: 3048 RRCID -> 211084 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11344 - 12768														
01	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	149	1	1199	2	N	2	2	8	19
02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	134	1	1064	2	N	1	1	8	19
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	149	1	1183	2	N	2	2	8	19
04	1320 N	1213	-0-	-107	-0-	144	1	1068	2	N	1	1	8	19
05	1333 N	1138	-0-	-195	-0-	149	1	986	2	N	3	3	8	19
06	1290 N	1115	-0-	-175	-0-	144	1	969	2	N	2	2	8	19
07	1240 N	1076	-0-	-164	-0-	115	1	958	2	N	3	3	8	19
08	1147 N	959	-0-	-188	-0-	957	2	2	9	N	2	2	8	19
09	1110 N	891	-0-	-219	-0-	891	2			N	-0-			19
10	1085 N	1000	-0-	-85	-0-	999	2	1	9	N	1	1	8	19
11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	919	2	85	9	N	77	8	8	88
12	930 N	565	-0-	-365	-0-	491	2	74	9	N	67	3	8	152
TOTAL GAS PROD:		12,844			TOTAL CONDENSATE PROD:		161							

POWLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 211397 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11256 - 12026														
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	557	2	67	9	N	61			168
02	448 N	409	-0-	-39	-0-	409	2			N	-0-			168
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-			168
04	600 N	585	-0-	-15	-0-	539	2	46	9	N	42			210
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	653	2	2	9	N	2	187	1	25
06	720 N	682	-0-	-38	-0-	682	2			N	-0-			25
07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-			25
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	737	2	25	9	N	23			48
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	750	2	35	9	N	32			80
10	930 N	712	-0-	-218	-0-	5	1	707	2	N	-0-			80
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	769	2	35	9	N	32			112
12	806 N	777	-0-	-29	-0-	10	1	767	2	N	-0-			112
TOTAL GAS PROD:		8,473			TOTAL CONDENSATE PROD:		192							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737								
FILLINGIM 40		WELL #:		13	RRCID ->	211406	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11278 - 12628	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	1727	N	1727	-0-	-0-	1727	2		N	-0-		18
02	1478	N	1478	-0-	-0-	1478	2		N	-0-		18
03	1778	N	1778	-0-	-0-	1713	2	65	9	N	59	77
04	1680	N	1584	-0-	-96	1584	2		N	-0-		77
05	1643	N	1557	-0-	-86	1557	2		N	-0-		77
06	1710	N	1464	-0-	-246	1464	2		N	-0-		77
07	1643	N	1470	-0-	-173	1467	2		3	9	N	3
08	1649	N	1649	-0-	-0-	1559	2		90	9	N	82
09	1474	N	1474	-0-	-0-	1474	2				N	-0-
10	1578	N	1578	-0-	-0-	1578	2				N	-0-
*11	1590	N	1510	-0-	-80	1510	2				N	-0-
*12	1752	N	1752	-0-	-0-	1752	2				N	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		144						

PURYEAR		WELL #:		2224	RRCID ->	211463	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	13698	PERF.11426 - 13028	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	1891	N	1746	-0-	-145	1746	2		N	-0-		55
02	1680	N	1364	-0-	-316	1364	2		N	-0-		55
03	1392	N	1392	-0-	-0-	1392	2		N	-0-		55
04	1680	N	1406	-0-	-274	1406	2		N	-0-		55
05	1670	N	1670	-0-	-0-	1513	2	157	9	N	143	15
06	1414	N	1414	-0-	-0-	1414	2		N	-0-	183 1	15
07	1565	N	1565	-0-	-0-	1565	2		N	-0-		15
08	1674	N	1550	-0-	-124	1550	2		N	-0-		15
09	1499	N	1499	-0-	-0-	1499	2		N	-0-		15
10	1550	N	1507	-0-	-43	1507	2		N	-0-		15
11	1500	N	1293	-0-	-207	1293	2		N	-0-		15
12	1550	N	1339	-0-	-211	1339	2		N	-0-		15
TOTAL GAS PROD:		17,745		TOTAL CONDENSATE PROD:		143						

MEEK, G.		WELL #:		5410	RRCID ->	212639	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	12860	PERF.11242 - 12726	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-			N	5	5 8	81
02	2128	N	-0-	-0-	-2128	-0-			N	-0-		81
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81 1	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 1658		RRCID -> 212654	COMPL. DATE 09/11/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11173 - 12626						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2263 N	2130	-0-	-133	-0-	223	1	1865	2	N	38	38	8		139
02	2100 N	1995	-0-	-105	-0-	42	9	1767	2	N	24	14	8		149
03	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	26	9	2030	2	N	52	42	8		159
04	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	57	9	1944	2	N	31	27	8		163
05	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	216	1	1948	2	N	35	34	8		164
06	2250 N	1940	-0-	-310	-0-	34	9	1871	2	N	43	28	8		179
07	2263 N	2034	-0-	-229	-0-	223	1	63	9	N	57	21	8		215
08	2232 N	2005	-0-	-227	-0-	39	9	23	9	N	21	184	1		38
09	1950 N	1640	-0-	-310	-0-	1971	2	15	9	N	14	14	8	14 8	38
10	2046 N	1879	-0-	-167	-0-	1625	2	53	9	N	48	31	8		55
*11	1950 N	1860	-0-	-90	-0-	1826	2	68	9	N	62	24	8		93
*12	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1792	2	110	1	N	16	15	8		94
						18	9	1734	2	N					
TOTAL GAS PROD:		24,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		441									

MEADOWS 5SE		WELL #: 11		RRCID -> 212690		COMPL. DATE 06/15/2005				TOTAL DEPTH 12814 PERF.11151 - 12688					
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	810	2	9	9	N	8				73
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	574	2	59	9	N	54				127
03	899 N	625	-0-	-274	-0-	624	2	1	9	N	1				128
04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-				128
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-				128
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-				128
07	1116 N	851	-0-	-265	-0-	827	2	24	9	N	22				150
08	744 N	656	-0-	-88	-0-	656	2			N	-0-				150
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	795	2	33	9	N	30				180
10	837 N	704	-0-	-133	-0-	680	2	24	9	N	22	179	1		23
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-				23
12	868 N	745	-0-	-123	-0-	745	2			N	-0-				23
TOTAL GAS PROD:		9,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		137									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
FILLINGIM 44 WELL #: 6 RRCID -> 212728 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11146 - 12620												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	149	1	3064	2	N	204
							53	9				
02		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	134	1	2810	2	N	44
							32	9				
03		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	149	1	3067	2	N	63
							67	9				
04		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	34	1	2966	2	N	66
							33	9				
05		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3035	2	55	9	N	82
06		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2882	2	52	9	N	102
07		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2927	2	48	9	N	127
08		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2913	2	13	9	N	127
09		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2880	2	44	9	N	156
10		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	82	1	3013	2	N	200
							74	9				
*11		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	144	1	2686	2	N	19
							23	9				
*12		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	149	1	2753	2	N	19
							3	9				
TOTAL GAS PROD:			36,334	TOTAL CONDENSATE PROD:			452					

MEEK, G. WELL #: 8054 RRCID -> 212840 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11222 - 12756												
01		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3375	2	41	9	N	33
02		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	2996	2	13	9	N	33
03		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3347	2	44	9	N	33
04		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3204	2	28	9	N	33
05		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3308	2	35	9	N	33
06		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3246	2	29	9	N	33
07		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3393	2	22	9	N	33
08		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3428	2	15	9	N	33
09		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3296	2	14	9	N	33
10		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3327	2	33	9	N	33
*11		3000 X	2965	-0-	-35	-0-	2945	2	20	9	N	33
*12		3100 X	2674	-0-	-426	-0-	2663	2	11	9	N	33
TOTAL GAS PROD:			38,833	TOTAL CONDENSATE PROD:			277					

HEFLEY 47 WELL #: 12 RRCID -> 213356 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11046 - 12392												
01		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1914	2	43	9	N	118
02		1792 N	1571	-0-	-221	-0-	1548	2	23	9	N	128
03		1798 N	1795	-0-	-3	-0-	1772	2	23	9	N	128
04		1890 N	1704	-0-	-186	-0-	1686	2	18	9	N	128
05		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1723	2	25	9	N	128
06		1740 N	1739	-0-	-1	-0-	1728	2	11	9	N	128
07		1767 N	1595	-0-	-172	-0-	1582	2	13	9	N	128
08		1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	138
09		1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	138
10		1612 N	1419	-0-	-193	-0-	1419	2			N	138
11		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	138
*12		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	138
TOTAL GAS PROD:			15,337	TOTAL CONDENSATE PROD:			157					

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 HELTON WELL #: 521 RRCID -> 213361 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11291 - 12581

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					22
02		812 N	737	-0-	-75	-0-	737	2			N	-0-					22
03		806 N	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-					22
04		990 N	754	-0-	-236	-0-	754	2			N	-0-					22
05		806 N	720	-0-	-86	-0-	720	2			N	-0-					22
06		750 N	416	-0-	-334	-0-	416	2			N	-0-					22
07		775 N	461	-0-	-314	-0-	461	2			N	-0-					22
08		713 N	490	-0-	-223	-0-	490	2			N	-0-					22
09		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					22
10		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					22
11		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					22
*12		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 7,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOPHIA WELL #: 1850 RRCID -> 213509 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11013 - 12782

01		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2039	2	33	9	N	30	30	8			105
02		1624 N	1606	-0-	-18	-0-	1585	2	21	9	N	19	19	8			105
03		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1743	2	29	9	N	26	26	8			105
04		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2069	2	18	9	N	16	16	8			105
05		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1979	2	32	9	N	29	26	8			108
06		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1941	2	22	9	N	20	15	8			113
07		2170 N	1986	-0-	-184	-0-	1950	2	36	9	N	33	20	8			126
08		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	1974	2	69	9	N	63	9	8			180
09		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1923	2	48	9	N	44					224
10		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1984	2	9	9	N	8	177	1	5	8	50
11		1980 N	1906	-0-	-74	-0-	1818	2	88	9	N	80	23	8			107
12		2046 N	1487	-0-	-559	-0-	1469	2	18	9	N	16	9	8			114

TOTAL GAS PROD: 22,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

MEADOWS 5SE WELL #: 4 RRCID -> 213947 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10962 - 11546

01		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	149	1	972	2	N	-0-					165
02		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	134	1	907	2	N	27					192
							30	9									
03		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	149	1	1030	2	N	-0-					192
04		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	134	1	961	2	N	-0-					192
05		1178 N	1008	-0-	-170	-0-	1008	2			N	-0-					192
06		1140 N	904	-0-	-236	-0-	904	2			N	-0-					192
07		1147 N	1024	-0-	-123	-0-	1024	2			N	-0-					192
08		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1763	2	55	9	N	50	184	1			58
09		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					58
10		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	53	1	1138	2	N	-0-					58
11		1770 N	1114	-0-	-656	-0-	144	1	970	2	N	-0-					58
12		1333 N	934	-0-	-399	-0-	149	1	785	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 13,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL			
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737													
MEADOWS 5 WELL #: 19 RRCID -> 214011 COMPL. DATE 12/03/2005										TOTAL DEPTH 12620	PERF.11098	- 12436	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	149 1	1736 2		N	10			102
02	1764 N	1503	-0-	-261	-0-	11 9							102
03	1984 N	1791	-0-	-193	-0-	134 1	1369 2		N	-0-			127
04	1830 N	1751	-0-	-79	-0-	58 1	1705 2		N	25			127
05	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	28 9			N	-0-			127
06	1740 N	1524	-0-	-216	-0-	1751 2			N	-0-			127
07	1798 N	1277	-0-	-521	-0-	1799 2	3 9		N	3			130
08	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-	1521 2	52 9		N	47			177
09	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-	1225 2			N	1	153 1		25
10	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		11,541		TOTAL CONDENSATE PROD:		86							

FRANCIS WELL #: 1758 RRCID -> 214041 COMPL. DATE 12/12/2005										TOTAL DEPTH 12800	PERF.11218	- 12718	
01	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	144 1	2788 2		N	54	51 8		179
02	2492 X	2148	-0-	-344	-0-	59 9				46	17 8		208
03	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	134 1	1963 2		N	96	57 8		247
04	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	149 1	3174 2		N	96	57 8		247
05	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	106 9				89	182 1	40 8	114
06	2670 X	2658	-0-	-12	-0-	144 1	2804 2		N	89	182 1	40 8	114
07	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	98 9				79	52 8		141
08	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	144 1	2727 2		N	79	52 8		141
09	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	87 9				83	46 8		178
10	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2567 2	91 9		N	83	46 8		178
*11	2670 X	2597	-0-	-73	-0-	2777 2	81 9		N	74	34 8		218
*12	2759 X	2632	-0-	-127	-0-	2743 2	74 9		N	67	21 8		264
						2658 2	41 9		N	37	185 1	21 8	95
						2685 2	83 9		N	75	45 8		125
						2505 2	92 9		N	84	31 8		178
						134 1	2451 2		N	43	20 8		201
						47 9							
TOTAL GAS PROD:		33,601		TOTAL CONDENSATE PROD:		827							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
HEFLEY WELL #: 1048 RRCID -> 214193 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11925 - 13128														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8928 X	8492	-0-	-436	-0-	149	1	8288	2	N	50	50	8	207
02	8120 X	7298	-0-	-822	-0-	55	9	7119	2	N	41	30	8	218
03	8990 X	8496	-0-	-494	-0-	134	1	8206	2	N	128	56	8	290
04	8700 X	2674	-0-	-6026	-0-	45	9	2541	2	N	43	200	1	24 8 109
05	8742 X	4510	-0-	-4232	-0-	149	1	4255	2	N	101	32	8	178
06	7500 X	6183	-0-	-1317	-0-	141	9	6013	2	N	24	24	8	178
07	7750 X	6695	-0-	-1055	-0-	86	1	6616	2	N	37	37	8	178
08	7750 X	4902	-0-	-2848	-0-	47	9	58	9	N	53	18	8	213
09	6210 X	5197	-0-	-1013	-0-	4844	2	45	9	N	41	172	1	82
10	6696 X	5900	-0-	-796	-0-	5152	2	29	9	N	26	9	8	99
11	6480 X	5625	-0-	-855	-0-	5871	2	69	9	N	63	48	8	114
*12	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	5556	2	61	9	N	55	20	8	149
TOTAL GAS PROD:		71,203		TOTAL CONDENSATE PROD:		662								

FILLINGIM 44 WELL #: 14 RRCID -> 214536 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11183 - 12634														
01	2604 N	2439	-0-	-165	-0-	149	1	2242	2	N	44	44	8	48
02	2324 N	2127	-0-	-197	-0-	48	9	1978	2	N	14	14	8	48
03	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	134	1	2271	2	N	41	41	8	48
04	2370 N	2226	-0-	-144	-0-	15	9	28	9	N	25	25	8	48
05	2356 N	2280	-0-	-76	-0-	14	1	35	9	N	32	32	8	48
06	2250 N	2140	-0-	-110	-0-	45	9	29	9	N	26	24	8	50
07	2294 N	2196	-0-	-98	-0-	2198	2	30	9	N	27	17	8	60
08	2294 N	2190	-0-	-104	-0-	2177	2	13	9	N	12	12	8	60
09	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2181	2	12	9	N	11	11	8	60
10	2232 N	1998	-0-	-234	-0-	1962	2	36	9	N	33	25	8	68
*11	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	125	1	2288	2	N	17	17	8	68
*12	2263 N	2131	-0-	-132	-0-	19	9	1943	2	N	35	8	8	95
TOTAL GAS PROD:		26,682		TOTAL CONDENSATE PROD:		317								

PURYEAR WELL #: 1824 RRCID -> 214553 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11424 - 13012														
01	2108 X	1838	-0-	-270	-0-	1838	2			N	-0-			30
02	1820 X	1047	-0-	-773	-0-	1047	2			N	-0-			30
03	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-			30
04	1770 N	1720	-0-	-50	-0-	1720	2			N	-0-			30
05	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-			30
06	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-			30
07	1767 N	1412	-0-	-355	-0-	1412	2			N	-0-			30
08	1798 N	1404	-0-	-394	-0-	1404	2			N	-0-			30
09	1500 N	1411	-0-	-89	-0-	1411	2			N	-0-			30
10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-			30
11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-			30
12	1457 N	983	-0-	-474	-0-	983	2			N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		17,414		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																
MEADOWS 5 WELL #: 16 RRCID -> 214989 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10874 - 12310																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2325 N	2254	-0-	-71	-0-	149	1	2105	2	N	-0-				101
02		2212 N	2100	-0-	-112	-0-	134	1	1952	2	N	13				114
							14	9								
03		2449 N	2241	-0-	-208	-0-	96	1	2145	2	N	-0-				114
04		2190 N	2116	-0-	-74	-0-	2116	2			N	-0-				114
05		2325 N	2187	-0-	-138	-0-	2153	2	34	9	N	31				145
06		2160 N	1936	-0-	-224	-0-	1936	2			N	-0-				145
07		2201 N	2121	-0-	-80	-0-	2121	2			N	-0-				145
08		2201 N	2139	-0-	-62	-0-	2139	2			N	-0-				145
09		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-				145
10		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	53	1	2170	2	N	-0-				145
11		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	144	1	2046	2	N	17				162
							19	9								
*12		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	149	1	2191	2	N	-0-				162
TOTAL GAS PROD:			25,923			TOTAL CONDENSATE PROD:			61							

HEFLEY WELL #: 1248 RRCID -> 215736 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11372 - 13080																
01		1891 N	1827	-0-	-64	-0-	1707	2	120	9	N	109	27	8		199
02		1764 N	1491	-0-	-273	-0-	1472	2	19	9	N	17	17	8		199
03		1829 N	1717	-0-	-112	-0-	1677	2	40	9	N	36	36	8		199
04		1770 N	1655	-0-	-115	-0-	1627	2	28	9	N	25	25	8		199
05		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1701	2	34	9	N	31	31	8		199
06		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1672	2	17	9	N	15	15	8		199
07		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1703	2	22	9	N	20	19	8		200
08		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1690	2	51	9	N	46	10	8		236
09		1680 N	1640	-0-	-40	-0-	1640	2			N	-0-				236
10		1736 N	1697	-0-	-39	-0-	1690	2	7	9	N	6	6	8		236
11		1680 N	1652	-0-	-28	-0-	1620	2	32	9	N	29	29	8		236
12		1705 N	1468	-0-	-237	-0-	1392	2	76	9	N	69	12	8		293
TOTAL GAS PROD:			20,037			TOTAL CONDENSATE PROD:			403							

HEFLEY 47 WELL #: 16 RRCID -> 215883 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11603 - 12775																
01		3813 X	3323	-0-	-490	-0-	149	1	3145	2	N	26	26	8		165
							29	9								
02		3444 X	3411	-0-	-33	-0-	134	1	3255	2	N	20	20	8		165
							22	9								
03		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	149	1	3667	2	N	50	44	8		171
							55	9								
04		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	144	1	3544	2	N	27	27	8		171
							30	9								
05		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	149	1	3697	2	N	72	183	1	33 8	27
							79	9								
06		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	144	1	3217	2	N	20	17	8		30
							22	9								
07		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	149	1	3522	2	N	22	20	8		32
							24	9								
08		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	130	1	3339	2	N	16	8	8		40
							18	9								
09		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-				40
10		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3311	2	4	9	N	4	4	8		40
11		3000 X	2642	-0-	-358	-0-	2617	2	25	9	N	23	23	8		40
*12		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3484	2	18	9	N	16	9	8		47
TOTAL GAS PROD:			41,786			TOTAL CONDENSATE PROD:			296							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737											
MEADOWS 5		WELL #:		23	RRCID ->	215888	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	12610	PERF.	10971 - 12384			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEADOWS 5		WELL #:		10	RRCID ->	216773	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	12590	PERF.	10895 - 12310
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FILLINGIM 40		WELL #:		14	RRCID ->	217251	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	12808	PERF.	11242 - 12660
01	2356 N	2299	-0-	-57	-0-	2281	2	18	9	N	16	241
02	2156 N	2116	-0-	-40	-0-	2116	2			N	-0-	241
03	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-	241
04	2220 N	2105	-0-	-115	-0-	2101	2	4	9	N	4	245
05	2356 N	2142	-0-	-214	-0-	2140	2	2	9	N	2	247
06	2250 N	2029	-0-	-221	-0-	2029	2			N	-0-	247
07	2170 N	2110	-0-	-60	-0-	2110	2			N	-0-	247
08	2139 N	1907	-0-	-232	-0-	1886	2	21	9	N	19	266
09	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2084	2	41	9	N	37	303
10	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-	120
*11	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-	120
*12	2201 N	1571	-0-	-630	-0-	1571	2			N	-0-	120
TOTAL GAS PROD:		24,766				TOTAL CONDENSATE PROD:		78				

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 FILLINGIM 44 WELL #: 10 RRCID -> 217252 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11187 - 12624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2759 N	2071	-0-	-688	-0-	2028	2	43	9	N	39	34	8	230
02	2464 N	2258	-0-	-206	-0-	2138	2	120	9	N	109	188	1	137
03	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2416	2	65	9	N	59	44	8	152
04	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2326	2	31	9	N	28	28	8	152
05	2511 N	2407	-0-	-104	-0-	2366	2	41	9	N	37	37	8	152
06	2430 N	2327	-0-	-103	-0-	2273	2	54	9	N	49	30	8	171
07	2449 N	2382	-0-	-67	-0-	2353	2	29	9	N	26	21	8	176
08	2418 N	2375	-0-	-43	-0-	2319	2	56	9	N	51	13	8	214
09	2340 N	2310	-0-	-30	-0-	2296	2	14	9	N	13	13	8	214
10	2387 N	2367	-0-	-20	-0-	2333	2	34	9	N	31	26	8	219
*11	2310 N	2191	-0-	-119	-0-	2170	2	21	9	N	19	19	8	219
*12	2418 N	2251	-0-	-167	-0-	2175	2	76	9	N	69	189	1	12 8 96

TOTAL GAS PROD: 27,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

HEFLEY 41 WELL #: 21 RRCID -> 217690 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11084 - 12610

01	2883 N	2868	-0-	-15	-0-	2868	2			N	-0-			65
02	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2692	2	2	9	N	2			67
03	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	2988	2	3	9	N	3			70
04	2790 N	2757	-0-	-33	-0-	2757	2			N	-0-			70
05	2976 N	2953	-0-	-23	-0-	2953	2			N	-0-			70
06	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2852	2	42	9	N	38			108
07	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-			108
08	2945 N	2880	-0-	-65	-0-	2819	2	61	9	N	55	136	1	27
09	2880 N	2705	-0-	-175	-0-	2705	2			N	-0-			27
10	2852 N	2762	-0-	-90	-0-	2762	2			N	-0-			27
11	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2786	2	80	9	N	73	67	5	33
*12	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 34,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

PURYEAR WELL #: 2124 RRCID -> 217700 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11471 - 13090

01	2108 X	843	-0-	-1265	-0-	843	2			N	-0-			32
02	1904 X	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-			32
03	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			32
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-			32
07	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-			32
08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-			32
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-			32
10	1457 N	968	-0-	-489	-0-	968	2			N	-0-			32
11	1110 N	887	-0-	-223	-0-	887	2			N	-0-			32
12	1023 N	862	-0-	-161	-0-	862	2			N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 7,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL			
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737													
FILLINGIM WELL #: 2089 RRCID -> 218453 COMPL. DATE 07/14/2006										TOTAL DEPTH 12600	PERF.11133 - 12486		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	149	1	1742	2	N	-0-	68
02		1792 N	1714	-0-	-78	-0-	134	1	1580	2	N	-0-	68
03		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	149	1	1784	2	N	-0-	68
04		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	62	1	1883	2	N	-0-	68
05		1891 N	1871	-0-	-20	-0-	1871	2			N	-0-	68
06		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1819	2	64	9	N	58	126
07		2015 N	1881	-0-	-134	-0-	1881	2			N	-0-	126
08		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-	126
09		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1908	2	25	9	N	23	149
10		1891 N	1878	-0-	-13	-0-	53	1	1825	2	N	-0-	149
*11		1890 N	1779	-0-	-111	-0-	126	1	1653	2	N	-0-	149
*12		1984 N	1692	-0-	-292	-0-	149	1	1543	2	N	-0-	149
TOTAL GAS PROD:			22,363			TOTAL CONDENSATE PROD:			81				

MAXWELL WELL #: 2023 RRCID -> 218469 COMPL. DATE 06/13/2006										TOTAL DEPTH 13800	PERF.11663 - 13608		
01		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-	47
02		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-	47
03		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-	47
04		1590 N	1269	-0-	-321	-0-	1269	2			N	-0-	47
05		1364 N	1096	-0-	-268	-0-	1096	2			N	-0-	47
06		1500 N	1193	-0-	-307	-0-	1193	2			N	-0-	47
07		1302 N	1087	-0-	-215	-0-	1087	2			N	-0-	47
08		1085 N	935	-0-	-150	-0-	935	2			N	-0-	47
09		1200 N	990	-0-	-210	-0-	990	2			N	-0-	47
10		1085 N	1073	-0-	-12	-0-	1042	2	31	9	N	28	75
11		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	977	2	72	9	N	65	140
12		1023 N	732	-0-	-291	-0-	732	2			N	-0-	140
TOTAL GAS PROD:			13,850			TOTAL CONDENSATE PROD:			93				

FILLINGIM 44 SWD WELL #: 1 RRCID -> 218617 COMPL. DATE 03/31/2006										TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5402 - 6192		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737							
HELTON		WELL #:		321	RRCID ->	219011	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11384 - 12673
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		993 N	993	-0-	-0-	993 2				50	
02		868 N	757	-0-	-111	757 2				50	
03		836 N	836	-0-	-0-	836 2				50	
04		999 N	999	-0-	-0-	845 2	154 9			190	
05		837 N	771	-0-	-66	732 2	39 9			45	
06		810 N	627	-0-	-183	627 2			180 1	45	
07		1023 N	614	-0-	-409	614 2				45	
08		775 N	633	-0-	-142	633 2				45	
09		630 N	627	-0-	-3	627 2				45	
10		624 N	624	-0-	-0-	624 2				45	
11		608 N	608	-0-	-0-	608 2				45	
12		651 N	562	-0-	-89	562 2				45	
TOTAL GAS PROD:		8,651		TOTAL CONDENSATE PROD:		175					

MEEK, G.		WELL #:		9054	RRCID ->	219101	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	12893	PERF.12266 - 12682
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-				7	
02		2828 X	-0-	-0-	-2828	-0-				7	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				7	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				7	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				7	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				7	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			7 5	-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEADOWS 31		WELL #:		1	RRCID ->	219436	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11199 - 12304
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3502 X	3502	-0-	-0-	3502 2				113	
02		2744 X	2066	-0-	-678	2064 2				115	
03		3038 X	1736	-0-	-1302	1703 2	2 9			145	
04		2940 X	2334	-0-	-606	2334 2	33 9			145	
05		3038 X	2922	-0-	-116	2922 2				145	
06		2940 X	2643	-0-	-297	2643 2				145	
07		2869 X	2869	-0-	-0-	2869 2				145	
08		2914 X	2679	-0-	-235	2679 2				145	
09		2820 X	2519	-0-	-301	2477 2	42 9			183	
10		2883 N	2588	-0-	-295	2578 2	10 9			20	
11		2580 N	1921	-0-	-659	1921 2			172 1	20	
12		2604 N	1331	-0-	-1273	1331 2				20	
TOTAL GAS PROD:		29,110		TOTAL CONDENSATE PROD:		79					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
FRANCIS WELL #: 5830 RRCID -> 220289 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11174 - 12705														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449 N	2187	-0-	-262	-0-	223	1	1929	2	N	32	32	8	69
						35	9							
02	2128 N	2003	-0-	-125	-0-	202	1	1789	2	N	11	11	8	69
						12	9							
03	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	223	1	1916	2	N	35	35	8	69
						39	9							
04	2130 N	2086	-0-	-44	-0-	216	1	1844	2	N	24	24	8	69
						26	9							
05	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	223	1	1991	2	N	32	32	8	69
						35	9							
06	2100 N	1901	-0-	-199	-0-	22	1	1847	2	N	29	25	8	73
						32	9							
07	2170 N	2089	-0-	-81	-0-	2069	2	20	9	N	18	18	8	73
08	2263 N	2057	-0-	-206	-0-	2044	2	13	9	N	12	11	8	74
09	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1813	2	103	9	N	94	10	8	158
10	2077 N	1973	-0-	-104	-0-	1927	2	46	9	N	42	24	8	176
*11	1980 N	1852	-0-	-128	-0-	1797	2	55	9	N	50	187	1	20
*12	2015 N	1813	-0-	-202	-0-	139	1	1662	2	N	11	11	8	20
						12	9							
TOTAL GAS PROD:		24,304		TOTAL CONDENSATE PROD:		390								

SOPHIA WELL #: 2150 RRCID -> 220355 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10940 - 12726														
01	3088 N	3088	-0-	-0-	-0-	149	1	2885	2	N	49	49	8	53
						54	9							
02	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	134	1	2380	2	N	32	32	8	53
						35	9							
03	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	149	1	2622	2	N	72	64	8	61
						79	9							
04	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	144	1	2687	2	N	41	41	8	61
						45	9							
05	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	149	1	2648	2	N	54	47	8	68
						59	9							
06	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	144	1	2759	2	N	63	22	8	109
						69	9							
07	3058 N	3058	-0-	-0-	-0-	115	1	2907	2	N	33	33	8	109
						36	9							
08	2852 N	123	-0-	-2729	-0-	101	2	22	9	N	20	12	8	117
09	2850 N	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-			117
10	2945 N	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-			117
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			117
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
TOTAL GAS PROD:		20,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		364								

HEFLEY 13 WELL #: 5 RRCID -> 220361 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11030 - 11636														
01	558 N	495	-0-	-63	-0-	495	2			N	-0-			84
02	364 N	189	-0-	-175	-0-	189	2			N	-0-			84
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			84
04	480 N	254	-0-	-226	-0-	254	2			N	-0-	84	1	-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,301		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL			
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737													
HEFLEY 47 WELL #: 32 RRCID -> 221223 COMPL. DATE 09/23/2006										TOTAL DEPTH 12969	PERF.11032	- 12784	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
01	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3561 2	28 9		N	25	25 8		38
02	3220 X	3032	-0-	-188	-0-	3017 2	15 9		N	14	14 8		38
03	3565 X	3400	-0-	-165	-0-	3369 2	31 9		N	28	27 8		39
04	3450 X	3347	-0-	-103	-0-	3327 2	20 9		N	18	17 8		40
05	3565 X	3501	-0-	-64	-0-	3422 2	79 9		N	72	23 8		89
06	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3340 2	18 9		N	16	13 8		92
07	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3032 2	31 9		N	28	18 8		102
08	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	6	6 8		102
09	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-				N	-0-			102
10	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564 2			N	-0-			102
11	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3437 2	1 9		N	1	1 8		102
12	2790 X	2782	-0-	-8	-0-	2628 2	154 9		N	140	179 1	4 8	59
TOTAL GAS PROD:		33,074				TOTAL CONDENSATE PROD:				348			

BLACK JACK WELL #: 2 RRCID -> 223012 COMPL. DATE 10/12/2006										TOTAL DEPTH 11900	PERF.10980	- 11480	
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	149 1	1555 2		N	90			225
02	1568 N	1494	-0-	-74	-0-	134 1	1332 2		N	25			250
03	1736 N	1641	-0-	-95	-0-	77 1	1448 2		N	105	178 1		177
04	1740 N	1347	-0-	-393	-0-	1347 2			N	-0-			177
05	1643 N	1386	-0-	-257	-0-	1305 2	81 9		N	74	184 1		67
06	1590 N	1056	-0-	-534	-0-	1056 2			N	-0-			67
07	1395 N	1059	-0-	-336	-0-	1059 2			N	-0-			67
08	1395 N	1244	-0-	-151	-0-	1243 2	1 9		N	1			68
09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2			N	-0-			68
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	53 1	1376 2		N	-0-			68
11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	144 1	1341 2		N	-0-			68
*12	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	149 1	1215 2		N	27			95
TOTAL GAS PROD:		16,613				TOTAL CONDENSATE PROD:				322			

HEFLEY WELL #: 2047 RRCID -> 223887 COMPL. DATE 10/21/2006										TOTAL DEPTH 13000	PERF.11052	- 12760	
01	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4742 2	20 9		N	18	18 8		42
02	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3899 2	10 9		N	9	9 8		42
03	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4235 2	23 9		N	21	19 8		44
04	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4115 2	44 9		N	40	13 8		71
05	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4262 2	59 9		N	54	21 8		104
06	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4133 2	14 9		N	13	12 8		105
07	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4066 2	19 9		N	17	15 8		107
08	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3643 2	22 9		N	20	8 8		119
09	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3777 2	135 9		N	123	186 1		56
10	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3967 2	4 9		N	4	4 8		56
11	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3362 2	31 9		N	28	27 8		57
*12	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2880 2	10 9		N	9	7 8		59
TOTAL GAS PROD:		47,472				TOTAL CONDENSATE PROD:				356			

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737										
FRANCIS		WELL #: 1958		RRCID -> 224647	COMPL. DATE 12/12/2006	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11132	- 12618						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE	
01	2676	N	2676	-0-	-0-	2619	2	57	9	N	52	52	8	4
02	2184	N	2082	-0-	-102	2064	2	18	9	N	16	16	8	4
03	2761	N	2761	-0-	-0-	2709	2	52	9	N	47	47	8	4
04	2553	N	2553	-0-	-0-	2527	2	26	9	N	24	24	8	4
05	2739	N	2739	-0-	-0-	2711	2	28	9	N	25	25	8	4
06	2543	N	2543	-0-	-0-	2523	2	20	9	N	18	17	8	5
07	2854	N	2854	-0-	-0-	2814	2	40	9	N	36	25	8	16
08	2930	N	2930	-0-	-0-	2893	2	37	9	N	34	25	8	25
09	2924	N	2924	-0-	-0-	2793	2	131	9	N	119	30	8	114
10	2897	N	2897	-0-	-0-	2809	2	88	9	N	80	71	8	123
*11	2959	N	2959	-0-	-0-	58	1	2805	2	N	87	52	8	158
						96	9							
*12	3033	N	3033	-0-	-0-	149	1	2810	2	N	67	28	8	197
						74	9							
TOTAL GAS PROD:		32,951		TOTAL CONDENSATE PROD:		605								

SOPHIA		WELL #: 1450		RRCID -> 225165	COMPL. DATE 01/14/2007	TOTAL DEPTH 12950	PERF.10869	- 12751						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE	
01	3100	X	3042	-0-	-58	2796	2	246	9	N	224	178	1	56
02	2800	X	2550	-0-	-250	2487	2	63	9	N	57	36	8	77
03	3151	X	3151	-0-	-0-	2931	2	220	9	N	200	182	1	13
04	2970	X	2908	-0-	-62	2841	2	67	9	N	61	50	8	24
05	3082	X	3082	-0-	-0-	2976	2	106	9	N	96	54	8	66
06	3000	X	2982	-0-	-18	2792	2	190	9	N	173	26	8	213
07	3100	X	2972	-0-	-128	2799	2	173	9	N	157	186	1	147
08	3100	X	2933	-0-	-167	2811	2	122	9	N	111	19	8	239
09	2970	X	2795	-0-	-175	2698	2	97	9	N	88	178	1	149
10	3069	X	2868	-0-	-201	2749	2	119	9	N	108	178	1	68
11	2970	X	2760	-0-	-210	2679	2	81	9	N	74	56	8	86
12	2883	N	2235	-0-	-648	2110	2	125	9	N	114	25	8	175
TOTAL GAS PROD:		34,278		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,463								

PURYEAR		WELL #: 1324		RRCID -> 225375	COMPL. DATE 12/23/2006	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11450	- 13089					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
01	837	N	834	-0-	-3	834	2		N	-0-			-0-
02	728	N	461	-0-	-267	461	2		N	-0-			-0-
03	496	N	493	-0-	-3	493	2		N	-0-			-0-
04	810	N	488	-0-	-322	488	2		N	-0-			-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	809	2		N	-0-			-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	659	2		N	-0-			-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	797	2	88	9	N	80		80
08	806	N	770	-0-	-36	770	2		N	-0-			80
09	687	N	687	-0-	-0-	687	2		N	-0-			80
10	899	N	678	-0-	-221	678	2		N	-0-			80
11	750	N	587	-0-	-163	587	2		N	-0-			80
12	713	N	624	-0-	-89	624	2		N	-0-			80
TOTAL GAS PROD:		7,975		TOTAL CONDENSATE PROD:		80							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 3348		RRCID -> 225538		COMPL. DATE 01/28/2007		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11413 - 12890				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 X	3045	-0-	-55	-0-	149	1	2827	2	N	63	27	8			72
02	2800 X	2574	-0-	-226	-0-	134	1	2422	2	N	16	16	8			72
03	3100 X	3011	-0-	-89	-0-	149	1	2828	2	N	31	31	8			72
04	3000 X	2854	-0-	-146	-0-	144	1	2691	2	N	17	16	8			73
05	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	149	1	2896	2	N	32	25	8			80
06	2940 X	2894	-0-	-46	-0-	144	1	2726	2	N	22	14	8			88
07	3007 X	2974	-0-	-33	-0-	120	1	2826	2	N	25	18	8			95
08	3069 N	2830	-0-	-239	-0-	2811	2	19	9	N	17	10	8			102
09	2910 N	2804	-0-	-106	-0-	2752	2	52	9	N	47					149
10	2976 N	2818	-0-	-158	-0-	2812	2	6	9	N	5	5	8			149
11	2730 N	2635	-0-	-95	-0-	2604	2	31	9	N	28	28	8			149
12	2883 N	2611	-0-	-272	-0-	2593	2	18	9	N	16	10	8			155
TOTAL GAS PROD:		34,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		319										

HEFLEY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 225864		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5386 - 6364	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEFLEY 47		WELL #: 27		RRCID -> 226015		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11052 - 12738						
01	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2649	2	25	9	N	23	23	8			24
02	2240 N	2134	-0-	-106	-0-	2119	2	15	9	N	14	14	8			24
03	2480 N	2444	-0-	-36	-0-	2421	2	23	9	N	21	21	8			24
04	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2475	2	13	9	N	12	12	8			24
05	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2320	2	122	9	N	111	13	8			122
06	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2366	2	11	9	N	10	7	8			125
07	2480 N	2379	-0-	-101	-0-	2368	2	11	9	N	10	10	8			125
08	2449 N	2279	-0-	-170	-0-	2257	2	22	9	N	20	5	8			140
09	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2531	2	74	9	N	67	188	1			19
10	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2437	2	4	9	N	4	3	8			20
11	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2247	2	21	9	N	19	19	8			20
*12	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2888	2	11	9	N	10	7	8			23
TOTAL GAS PROD:		29,430		TOTAL CONDENSATE PROD:		321										

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MEEK, G. WELL #: 1254 RRCID -> 228416 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11232 - 12772

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		5921 X	5539	-0-	-382	-0-	5450	2	89	9	N	81	81	8	87
02		5348 X	4739	-0-	-609	-0-	4709	2	30	9	N	27	27	8	87
03		5921 X	5586	-0-	-335	-0-	5446	2	140	9	N	127	88	8	126
04		5580 X	5231	-0-	-349	-0-	5152	2	79	9	N	72	61	8	137
05		5549 X	5490	-0-	-59	-0-	5365	2	125	9	N	114	78	8	173
06		5400 X	5325	-0-	-75	-0-	5179	2	146	9	N	133	59	8	247
07		5580 X	5249	-0-	-331	-0-	5139	2	110	9	N	100	184	1	119
08		5580 X	5242	-0-	-338	-0-	5177	2	65	9	N	59	30	8	148
09		5340 X	4995	-0-	-345	-0-	4933	2	62	9	N	56	28	8	176
10		5518 X	5069	-0-	-449	-0-	4995	2	74	9	N	67	66	8	177
*11		5340 X	4561	-0-	-779	-0-	24	1	4484	2	N	48	46	8	179
							53	9							
*12		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	10	1	4023	2	N	46	23	8	202
							51	9							

TOTAL GAS PROD: 61,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 930

HEFLEY 47 WELL #: 24 RRCID -> 228731 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11056 - 13232

01		6324 X	5678	-0-	-646	-0-	149	1	5372	2	N	143	186	1	59	8	128
							157	9									
02		5768 X	5274	-0-	-494	-0-	134	1	4979	2	N	146	39	8			235
							161	9									
03		6386 X	5717	-0-	-669	-0-	149	1	5408	2	N	145	82	8			298
							160	9									
04		6180 X	5285	-0-	-895	-0-	144	1	5062	2	N	72	176	1	39	8	155
							79	9									
05		5828 X	5432	-0-	-396	-0-	149	1	5161	2	N	111	36	8			230
							122	9									
06		5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	139	1	5057	2	N	46	188	1	19	8	69
							51	9									
07		4960 X	4161	-0-	-799	-0-	4120	2	41	9	N	37	19	8			87
08		5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	5676	2	154	9	N	140	8	8			219
09		5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5159	2	8	9	N	7	183	1			43
10		5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5344	2	12	9	N	11	8	8			46
11		4800 X	3806	-0-	-994	-0-	3728	2	78	9	N	71	27	8			90
*12		5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5005	2	163	9	N	148	17	8			221

TOTAL GAS PROD: 62,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,077

SOPHIA WELL #: 2950 RRCID -> 229481 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10976 - 12750

01		1457 N	1423	-0-	-34	-0-	1362	2	61	9	N	55	22	8			206
02		1204 N	1188	-0-	-16	-0-	1165	2	23	9	N	21	14	8			213
03		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1386	2	109	9	N	99	31	8			281
04		1380 N	1341	-0-	-39	-0-	1317	2	24	9	N	22	199	1	22	8	82
05		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1377	2	35	9	N	32	27	8			87
06		1440 N	1408	-0-	-32	-0-	1338	2	70	9	N	64	13	8			138
07		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1429	2	46	9	N	42	16	8			164
08		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1418	2	67	9	N	61	183	1	9	8	33
09		1440 N	1358	-0-	-82	-0-	1358	2			N	-0-					33
10		1488 N	1427	-0-	-61	-0-	1419	2	8	9	N	7	5	8			35
11		1440 N	1401	-0-	-39	-0-	1335	2	66	9	N	60	22	8			73
12		1457 N	1079	-0-	-378	-0-	976	2	103	9	N	94	8	8			159

TOTAL GAS PROD: 16,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737									
SOPHIA			WELL #: 1250		RRCID -> 229485	COMPL. DATE 06/16/2007	TOTAL DEPTH 12900	PERF.10844	- 12700			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1788 N	1788	-0-	-0-	149 1	1616 2	N	21	19 8		178
						23 9						
02		1624 N	1403	-0-	-221	134 1	1207 2	N	56	18 8		216
						62 9						
03		1719 N	1719	-0-	-0-	149 1	1479 2	N	83	178 1	37 8	84
						91 9						
04		1740 N	1655	-0-	-85	144 1	1481 2	N	27	25 8		86
						30 9						
05		1706 N	1706	-0-	-0-	149 1	1505 2	N	47	31 8		102
						52 9						
06		1688 N	1688	-0-	-0-	144 1	1367 2	N	161	197 1	16 8	50
						177 9						
07		1705 N	1638	-0-	-67	115 1	1436 2	N	79	22 8		107
						87 9						
08		1705 N	1579	-0-	-126	1509 2	70 9	N	64	11 8		160
09		1680 N	1499	-0-	-181	1468 2	31 9	N	28			188
10		1643 N	1548	-0-	-95	1490 2	58 9	N	53	178 1	6 8	57
11		1530 N	1508	-0-	-22	1455 2	53 9	N	48	32 8		73
12		1550 N	1409	-0-	-141	1334 2	75 9	N	68	15 8		126
TOTAL GAS PROD:			19,140		TOTAL CONDENSATE PROD:			735				

YEAGER			WELL #: 4		RRCID -> 229602	COMPL. DATE 05/31/2007	TOTAL DEPTH 11175	PERF.11500	- 13334			

01		6341 X	6341	-0-	-0-	6322 2	19 9	N	17	16 8		177
02		5786 X	5786	-0-	-0-	5756 2	30 9	N	27	23 8		181
03		6324 X	5955	-0-	-369	5915 2	40 9	N	36	20 8		197
*04		7040 X	7040	-0-	-0-	6997 2	43 9	N	39	39 8		197
*05		7432 X	7432	-0-	-0-	7411 2	21 9	N	19	19 8		197
*06		6502 X	6502	-0-	-0-	6483 2	19 9	N	17	17 8		197
*07		6882 X	5059	-0-	-1823	5041 2	18 9	N	16	16 8		197
*08		6882 X	4912	-0-	-1970	4886 2	26 9	N	24	24 8		197
*09		6660 X	4535	-0-	-2125	4518 2	17 9	N	15	15 8		197
*10		6882 X	4455	-0-	-2427	4437 2	18 9	N	16	16 8		197
*11		6510 X	3943	-0-	-2567	3934 2	9 9	N	8	8 8		197
*12		5360 X	5360	-0-	-0-	5297 2	63 9	N	57	40 8		214
TOTAL GAS PROD:			67,320		TOTAL CONDENSATE PROD:			291				

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 2348		RRCID -> 230136		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF.11402 - 13624		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	149	1	2998	2	N	30	30	8	55
02	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	134	1	2387	2	N	11	9	8	57
03	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	149	1	3023	2	N	116	15	8	158
04	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	144	1	2892	2	N	15	13	8	160
05	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	149	1	3019	2	N	32	32	8	160
06	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	144	1	2675	2	N	21	21	8	160
07	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	120	1	2902	2	N	47	26	8	181
08	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2793	2	58	9	N	53	13	8	221
09	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2723	2	41	9	N	37	188	1	70
10	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2798	2	9	9	N	8	8	8	70
11	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2739	2	43	9	N	39	39	8	70
*12	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2683	2	59	9	N	54	21	8	103
TOTAL GAS PROD:		35,131		TOTAL CONDENSATE PROD:		463								

SOPHIA		WELL #: 9050		RRCID -> 230142		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 12840		PERF.10916 - 12680				
01	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	149	1	2695	2	N	43	43	8	153
02	2800 N	2805	-0-	5	5	134	1	2651	2	N	18	18	8	153
03	3100 N	3478	-0-	378	383	149	1	3284	2	N	41	13	8	181
04	3000 N	3093	-0-	93	476	144	1	2935	2	N	13	8	8	186
05	3100 N	3223	-0-	123	599	149	1	3051	2	N	21	20	8	187
06	3702 X	3103	-0-	-599	-0-	144	1	2942	2	N	15	12	8	190
07	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	120	1	2917	2	N	37	15	8	212
08	2945 X	2869	-0-	-76	-0-	2850	2	19	9	N	17	167	1	54
09	2850 X	2531	-0-	-319	-0-	2506	2	25	9	N	23			77
10	2945 X	2414	-0-	-531	-0-	2384	2	30	9	N	27	6	8	98
11	2850 X	2368	-0-	-482	-0-	2254	2	114	9	N	104	51	8	151
12	2945 X	2025	-0-	-920	-0-	1993	2	32	9	N	29	18	8	162
TOTAL GAS PROD:		33,878		TOTAL CONDENSATE PROD:		388								

SOPHIA		WELL #: 4050		RRCID -> 230341		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 12951		PERF.10854 - 12758				
01	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2342	2	63	9	N	57	39	8	50
02	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1896	2	34	9	N	31	31	8	50
03	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2263	2	83	9	N	75	75	8	50
04	2340 N	2153	-0-	-187	-0-	2099	2	54	9	N	49	49	8	50
05	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2204	2	61	9	N	55	53	8	52
06	2280 N	2030	-0-	-250	-0-	1995	2	35	9	N	32	26	8	58
07	2232 N	2141	-0-	-91	-0-	2055	2	86	9	N	78	36	8	100
08	2263 N	2147	-0-	-116	-0-	2112	2	35	9	N	32	19	8	113
09	2040 N	1985	-0-	-55	-0-	1985	2			N	-0-			113
10	2139 N	2094	-0-	-45	-0-	1974	2	120	9	N	109	11	8	211
11	2070 N	2065	-0-	-5	-0-	1982	2	83	9	N	75	46	8	240
12	2046 N	1775	-0-	-271	-0-	1710	2	65	9	N	59	183	1	97
TOTAL GAS PROD:		25,336		TOTAL CONDENSATE PROD:		652								

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 GLISAN STEEN WELL #: 1013 RRCID -> 232608 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 14770 PERF.11706 - 13690

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-			97
02		700 N	235	-0-	-465	-0-	235 2		N	-0-			97
03		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-			97
04		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-			97
05		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-			97
06		570 N	495	-0-	-75	-0-	495 2		N	-0-			97
07		620 N	303	-0-	-317	-0-	303 2		N	-0-			97
08		558 N	282	-0-	-276	-0-	282 2		N	-0-			97
09		510 N	322	-0-	-188	-0-	322 2		N	-0-			97
10		396 N	396	-0-	-0-	-0-	371 2	25 9	N	23			120
11		270 N	144	-0-	-126	-0-	144 2		N	-0-			120
12		341 N	337	-0-	-4	-0-	2 1	335 2	N	-0-			120
TOTAL GAS PROD:			4,900				TOTAL CONDENSATE PROD:			23			

WISE WELL #: 5 RRCID -> 233381 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11100 - 12870

01	3627 X	2801	-0-	-826	-0-	149 1	2627 2		N	23			65
						25 9							
02	3276 X	2520	-0-	-756	-0-	134 1	2386 2		N	-0-			65
03	3565 X	2989	-0-	-576	-0-	149 1	2840 2		N	-0-			65
04	3270 X	2845	-0-	-425	-0-	134 1	2676 2		N	32			97
						35 9							
05	3100 X	2679	-0-	-421	-0-	2659 2	20 9		N	18			115
06	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439 2			N	-0-			115
07	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552 2			N	-0-			115
08	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2655 2	44 9		N	40			155
09	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 2			N	-0-			155
10	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	53 1	2348 2		N	-0-			155
11	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	144 1	2302 2		N	28			183
						31 9							
12	2232 N	2039	-0-	-193	-0-	149 1	1890 2		N	-0-			183
TOTAL GAS PROD:			30,763				TOTAL CONDENSATE PROD:			141			

SOPHIA WELL #: 1050 RRCID -> 233432 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10968 - 12764

01	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	149 1	2267 2		N	32	32 8		129
						35 9							
02	2072 N	2021	-0-	-51	-0-	134 1	1859 2		N	25	25 8		129
						28 9							
03	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	149 1	2085 2		N	53	50 8		132
						58 9							
04	2340 N	2136	-0-	-204	-0-	144 1	1957 2		N	32	31 8		133
						35 9							
05	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	149 1	2134 2		N	57	27 8		163
						63 9							
06	2220 N	2175	-0-	-45	-0-	144 1	2000 2		N	28	9 8		182
						31 9							
07	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	120 1	2124 2		N	15	14 8		183
						17 9							
08	2356 N	2200	-0-	-156	-0-	2163 2	37 9		N	34	176 1	11 8	30
09	2190 N	2091	-0-	-99	-0-	2089 2	2 9		N	2			32
10	2263 N	2178	-0-	-85	-0-	2170 2	8 9		N	7	6 8		33
11	2130 N	2127	-0-	-3	-0-	2064 2	63 9		N	57	29 8		61
12	2201 N	1643	-0-	-558	-0-	1618 2	25 9		N	23	13 8		71
TOTAL GAS PROD:			25,921				TOTAL CONDENSATE PROD:			365			

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL							
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																	
HEFLEY 47 WELL #: 9 RRCID -> 233494 COMPL. DATE 11/18/2007										TOTAL DEPTH 13576	PERF.11406	- 13356					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1984 N	1973	-0-	-11	-0-	1936	2	37	9	N	34	34	8			147
02		1904 N	1879	-0-	-25	-0-	1719	2	160	9	N	145	24	8			268
03		2790 N	2010	-0-	-780	-0-	1908	2	102	9	N	93	50	8			311
04		1920 N	1913	-0-	-7	-0-	1877	2	36	9	N	33	32	8			312
05		2077 N	2004	-0-	-73	-0-	1942	2	62	9	N	56	40	8			328
06		1950 N	1875	-0-	-75	-0-	1831	2	44	9	N	40	21	8			347
07		1984 N	1595	-0-	-389	-0-	1555	2	40	9	N	36	26	8			357
08		2015 N	271	-0-	-1744	-0-	239	2	32	9	N	29	187	1	7	8	192
09		1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					192
10		3100 N	3610	-0-	510	510	3610	2			N	-0-					192
11		815 N	305	-0-	-510	-0-	296	2	9	9	N	8	7	8			193
*12		2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2670	2	15	9	N	14	6	8			201
TOTAL GAS PROD:		20,120				TOTAL CONDENSATE PROD:		488									

HEFLEY WELL #: 2148 RRCID -> 233598 COMPL. DATE 12/17/2007										TOTAL DEPTH 13750	PERF.11400	- 13601					
01		3100 N	3114	-0-	14	14	3041	2	73	9	N	66	49	8			172
02		2657 N	2643	-0-	-14	-0-	2558	2	85	9	N	77	34	8			215
03		3100 N	3194	-0-	94	94	3092	2	102	9	N	93	170	1	69	8	69
04		3000 N	3058	-0-	58	152	3016	2	42	9	N	38	38	8			69
05		3100 N	3043	-0-	-57	95	2990	2	53	9	N	48	48	8			69
06		2520 X	1046	-0-	-1474	-0-	1025	2	21	9	N	19	19	8			69
07		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	9	8	8			70
08		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					70
09		2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					70
10		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					70
11		1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					70
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
TOTAL GAS PROD:		16,098				TOTAL CONDENSATE PROD:		350									

PURYEAR WELL #: 2824 RRCID -> 234034 COMPL. DATE 12/08/2007										TOTAL DEPTH 13700	PERF.11440	- 13570					
01		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					20
02		1176 N	1027	-0-	-149	-0-	1027	2			N	-0-					20
03		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					20
04		1380 N	1019	-0-	-361	-0-	1019	2			N	-0-					20
05		1147 N	1004	-0-	-143	-0-	1004	2			N	-0-					20
06		1020 N	908	-0-	-112	-0-	908	2			N	-0-					20
07		1054 N	997	-0-	-57	-0-	997	2			N	-0-					20
08		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					20
09		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					20
10		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					20
11		1020 N	1003	-0-	-17	-0-	1003	2			N	-0-					20
12		1085 N	839	-0-	-246	-0-	839	2			N	-0-					20
TOTAL GAS PROD:		12,498				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																	
HEFLEY WELL #: 2648 RRCID -> 234036 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 13567 PERF.11408 - 13410																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		2480 N	1558	-0-	-922	-0-	149	1	1386	2	N		21	21	8		102
							23	9									
02		2240 N	1091	-0-	-1149	-0-	134	1	954	2	N		3	3	8		102
							3	9									
03		2294 N	692	-0-	-1602	-0-	149	1	541	2	N		2	2	8		102
							2	9									
04		1500 N	729	-0-	-771	-0-	144	1	585	2	N		-0-				102
05		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	149	1	1639	2	N		13	13	8		102
							14	9									
06		660 N	563	-0-	-97	-0-	144	1	396	2	N		21	6	8		117
							23	9									
07		744 N	545	-0-	-199	-0-	120	1	425	2	N		-0-				117
08		1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-							-0-				117
09		570 N	-0-	-0-	-570	-0-							-0-				117
10		558 N	-0-	-0-	-558	-0-							-0-				117
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-				117
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-				117
TOTAL GAS PROD:			6,980			TOTAL CONDENSATE PROD:			60								

HEFLEY WELL #: 2748 RRCID -> 235342 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11384 - 13424																	

01		4340 X	4187	-0-	-153	-0-	149	1	3993	2	N		41	41	8		48
							45	9									
02		3920 X	3542	-0-	-378	-0-	134	1	3379	2	N		26	26	8		48
							29	9									
03		4340 X	4182	-0-	-158	-0-	149	1	3976	2	N		52	52	8		48
							57	9									
04		4200 X	4027	-0-	-173	-0-	144	1	3848	2	N		32	32	8		48
							35	9									
05		4278 X	4193	-0-	-85	-0-	149	1	4001	2	N		39	39	8		48
							43	9									
06		3900 X	3887	-0-	-13	-0-	144	1	3721	2	N		20	20	8		48
							22	9									
07		4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	120	1	3978	2	N		46	28	8		66
							51	9									
08		4030 X	3939	-0-	-91	-0-	3915	2	24	9	N		22	15	8		73
09		3900 X	3856	-0-	-44	-0-	3856	2			N		-0-				73
10		4030 X	3949	-0-	-81	-0-	3935	2	14	9	N		13	9	8		77
11		3900 X	3750	-0-	-150	-0-	3694	2	56	9	N		51	36	8		92
12		3720 X	3403	-0-	-317	-0-	3385	2	18	9	N		16	11	8		97
TOTAL GAS PROD:			47,064			TOTAL CONDENSATE PROD:			358								

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL							
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																	
HEFLEY WELL #: 8048 RRCID -> 235838 COMPL. DATE 02/09/2008										TOTAL DEPTH 13700 PERF.10968 - 13556							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01		5549 X	4917	-0-	-632	-0-	149	1	4731	2	N	34	34	8	160		
							37	9									
02		4788 X	4105	-0-	-683	-0-	134	1	3964	2	N	6	6	8	160		
							7	9									
03		5301 X	4815	-0-	-486	-0-	149	1	4656	2	N	9	5	8	164		
							10	9									
04		5100 X	4642	-0-	-458	-0-	144	1	4489	2	N	8	5	8	167		
							9	9									
05		5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	149	1	4781	2	N	157	186	1	29	8	109
							173	9									
06		4770 X	4738	-0-	-32	-0-	144	1	4491	2	N	94	21	8			182
							103	9									
07		5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	120	1	4937	2	N	113	191	1	28	8	76
							124	9									
08		5115 X	4962	-0-	-153	-0-	4863	2	99	9	N	90	15	8			151
09		4950 X	4907	-0-	-43	-0-	4791	2	116	9	N	105					256
10		5177 X	4944	-0-	-233	-0-	4872	2	72	9	N	65	184	1	9	8	128
11		5010 X	4720	-0-	-290	-0-	4586	2	134	9	N	122	39	8			211
12		4960 X	4111	-0-	-849	-0-	4072	2	39	9	N	35	184	1	18	8	44
TOTAL GAS PROD:			57,145			TOTAL CONDENSATE PROD:			838								

SOPHIA WELL #: 1750 RRCID -> 236339 COMPL. DATE 06/17/2008										TOTAL DEPTH 12935 PERF.10876 - 12792							
01		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1521	2	32	9	N	29	29	8			18
02		1456 N	1176	-0-	-280	-0-	1155	2	21	9	N	19	19	8			18
03		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1197	2	44	9	N	40	40	8			18
04		1500 N	1229	-0-	-271	-0-	1201	2	28	9	N	25	25	8			18
05		1302 N	1215	-0-	-87	-0-	1184	2	31	9	N	28	28	8			18
06		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1229	2	15	9	N	14	14	8			18
07		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1260	2	32	9	N	29	20	8			27
08		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1290	2	96	9	N	87	11	8			103
09		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1272	2	39	9	N	35					138
10		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1340	2	46	9	N	42	6	8			174
11		1350 N	941	-0-	-409	-0-	900	2	41	9	N	37	22	8			189
12		1364 N	624	-0-	-740	-0-	596	2	28	9	N	25	6	8			208
TOTAL GAS PROD:			14,598			TOTAL CONDENSATE PROD:			410								

HEFLEY WELL #: 3248 RRCID -> 237310 COMPL. DATE 01/26/2008										TOTAL DEPTH 13700 PERF.11259 - 13568							
01		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2361	2	53	9	N	48	47	8			58
02		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	1985	2	57	9	N	52	35	8			75
03		2232 N	2178	-0-	-54	-0-	2101	2	77	9	N	70	70	8			75
04		2340 N	1956	-0-	-384	-0-	1909	2	47	9	N	43	43	8			75
05		2263 N	2140	-0-	-123	-0-	2085	2	55	9	N	50	50	8			75
06		2130 N	1992	-0-	-138	-0-	1964	2	28	9	N	25	25	8			75
07		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2101	2	53	9	N	48	32	8			91
08		2170 N	2015	-0-	-155	-0-	1958	2	57	9	N	52	17	8			126
09		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					126
10		2139 N	2114	-0-	-25	-0-	2099	2	15	9	N	14	10	8			130
11		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2004	2	64	9	N	58	44	8			144
12		2108 N	1036	-0-	-1072	-0-	1011	2	25	9	N	23	15	8			152
TOTAL GAS PROD:			24,135			TOTAL CONDENSATE PROD:			483								

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737											
HEFLEY 47		WELL #:		25	RRCID ->	241412	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	13504	PERF.11110	- 13396			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2563	2	90	9	N	82	50	8		154
02	2324 N	2203	-0-	-121	-0-	2167	2	36	9	N	33	33	8		154
03	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2492	2	92	9	N	84	59	8		179
04	2580 N	2399	-0-	-181	-0-	2344	2	55	9	N	50	37	8		192
05	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2396	2	122	9	N	111	47	8		256
06	2490 N	2275	-0-	-215	-0-	2228	2	47	9	N	43	198	1	24 8	77
07	2480 N	2454	-0-	-26	-0-	2417	2	37	9	N	34	33	8		78
08	2511 N	2275	-0-	-236	-0-	2256	2	19	9	N	17	17	8		78
09	2310 N	1827	-0-	-483	-0-	1827	2			N	-0-				78
10	2480 N	1590	-0-	-890	-0-	1580	2	10	9	N	9	9	8		78
11	2220 N	1634	-0-	-586	-0-	1590	2	44	9	N	40	36	8		82
12	1891 N	1237	-0-	-654	-0-	1217	2	20	9	N	18	12	8		88
TOTAL GAS PROD:		25,649				TOTAL CONDENSATE PROD:		521							

FILLINGIM 44		WELL #:		13	RRCID ->	242897	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	13305	PERF.11226	- 13080			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5115 X	4184	-0-	-931	-0-	223	1	3917	2	N	40	40	8		73
02	4592 X	3788	-0-	-804	-0-	202	1	3574	2	N	11	11	8		73
03	4836 X	4182	-0-	-654	-0-	223	1	3914	2	N	41	41	8		73
04	4650 X	4013	-0-	-637	-0-	216	1	3767	2	N	27	27	8		73
05	4805 X	4106	-0-	-699	-0-	223	1	3841	2	N	38	38	8		73
06	3960 X	3714	-0-	-246	-0-	22	1	3652	2	N	36	31	8		78
07	4092 X	3667	-0-	-425	-0-	3634	2	33	9	N	30	14	8		94
08	4092 X	3662	-0-	-430	-0-	3649	2	13	9	N	12	4	8		102
09	3960 X	3628	-0-	-332	-0-	3625	2	3	9	N	3	3	8		102
10	4092 X	3739	-0-	-353	-0-	3733	2	6	9	N	5	101	1	5 8	1
*11	3720 X	3205	-0-	-515	-0-	3157	2	48	9	N	44	14	8		31
*12	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	96	1	3027	2	N	9	9	8		31
TOTAL GAS PROD:		45,021				TOTAL CONDENSATE PROD:		296							

YEAGER		WELL #:		509H	RRCID ->	243603	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	11248	PERF.11504	- 13894			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	16275 X	15232	-0-	-1043	-0-	15046	2	186	9	N	169	74	8		354
02	14280 X	12205	-0-	-2075	-0-	12020	2	185	9	N	168	181	1	98 8	243
03	15810 X	15753	-0-	-57	-0-	15666	2	87	9	N	79	75	8		247
04	14910 X	14263	-0-	-647	-0-	14090	2	173	9	N	157	136	8		268
05	15221 X	13509	-0-	-1712	-0-	13411	2	98	9	N	89	166	1	49 8	142
06	15240 X	14847	-0-	-393	-0-	14695	2	152	9	N	138	47	8		233
07	15748 X	14712	-0-	-1036	-0-	14651	2	61	9	N	55	52	8		236
08	15748 X	14645	-0-	-1103	-0-	14478	2	167	9	N	152	181	1	84 8	123
09	14850 X	14015	-0-	-835	-0-	13929	2	86	9	N	78	54	8		147
10	15345 X	14452	-0-	-893	-0-	14310	2	142	9	N	129	56	8		220
*11	14850 X	11615	-0-	-3235	-0-	11556	2	59	9	N	54	27	8		247
*12	13744 X	13744	-0-	-0-	-0-	13580	2	164	9	N	149	198	1	123 8	75
TOTAL GAS PROD:		168,992				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,417							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737											
BROWN 61		WELL #:		4	RRCID ->	244415	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	13501	PERF.10734	- 13128			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		372 N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-			41
02		461 N	461	-0-	-0-	-0-	295	2	166	9	N	151			192
03		341 N	335	-0-	-6	-0-	324	2	11	9	N	10	184	1	18
04		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			18
05		496 N	159	-0-	-337	-0-	159	2			N	-0-			18
06		330 N	294	-0-	-36	-0-	294	2			N	-0-			18
07		372 N	299	-0-	-73	-0-	299	2			N	-0-			18
08		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			18
09		300 N	236	-0-	-64	-0-	166	2	70	9	N	64			82
10		345 N	345	-0-	-0-	-0-	246	2	99	9	N	90			172
11		270 N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-			172
*12		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			172
TOTAL GAS PROD:		3,651				TOTAL CONDENSATE PROD:		315							

MEEK, G.		WELL #:		1354	RRCID ->	244416	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11234	- 12683			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5580 X	5308	-0-	-272	-0-	223	1	5031	2	N	49	49	8	67
02		5012 X	4432	-0-	-580	-0-	202	1	4211	2	N	17	17	8	67
03		5549 X	5145	-0-	-404	-0-	223	1	4865	2	N	52	52	8	67
04		5340 X	4736	-0-	-604	-0-	216	1	4484	2	N	33	33	8	67
05		5363 X	4869	-0-	-494	-0-	223	1	4594	2	N	47	47	8	67
06		5130 X	4620	-0-	-510	-0-	115	1	4458	2	N	43	43	8	67
07		5146 X	4566	-0-	-580	-0-	4534	2	32	9	N	29	29	8	67
08		5146 X	4542	-0-	-604	-0-	4522	2	20	9	N	18	18	8	67
09		4740 X	4365	-0-	-375	-0-	4345	2	20	9	N	18	18	8	67
10		4867 X	4364	-0-	-503	-0-	4327	2	37	9	N	34	32	8	69
*11		4620 X	3890	-0-	-730	-0-	3854	2	36	9	N	33	26	8	76
*12		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3645	2	14	9	N	13	13	8	76
TOTAL GAS PROD:		54,496				TOTAL CONDENSATE PROD:		386							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
HEFLEY		WELL #: 1948		RRCID -> 245611	COMPL. DATE 12/06/2008	TOTAL DEPTH 13545	PERF.11402 - 13362									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4216 X	4143	-0-	-73	-0-	149	1	3948	2	N	42	42	8			133
						46	9									
02	3808 X	3467	-0-	-341	-0-	134	1	3301	2	N	29	29	8			133
						32	9									
03	4216 X	4015	-0-	-201	-0-	149	1	3801	2	N	59	59	8			133
						65	9									
04	4020 X	3920	-0-	-100	-0-	144	1	3736	2	N	36	36	8			133
						40	9									
05	4154 X	4040	-0-	-114	-0-	149	1	3844	2	N	43	43	8			133
						47	9									
06	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	144	1	3577	2	N	22	22	8			133
						24	9									
07	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	134	1	3723	2	N	32	29	8			136
						35	9									
08	3720 X	3716	-0-	-4	-0-	3669	2	47	9	N	43	16	8			163
09	3600 X	3489	-0-	-111	-0-	3489	2			N	-0-					163
10	3720 X	3500	-0-	-220	-0-	3486	2	14	9	N	13	9	8			167
11	3600 X	3257	-0-	-343	-0-	3203	2	54	9	N	49	36	8			180
12	3906 X	2756	-0-	-1150	-0-	2730	2	26	9	N	24	14	8			190
						2730	2									
TOTAL GAS PROD:		43,940				TOTAL CONDENSATE PROD:		392								

HEFLEY		WELL #: 1448		RRCID -> 246087	COMPL. DATE 12/21/2008	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11395 - 13318									
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	1			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SOPHIA		WELL #: 1550		RRCID -> 246242	COMPL. DATE 06/25/2008	TOTAL DEPTH 12972	PERF.10893 - 12841									
01	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3188	2	43	9	N	39	39	8			37
02	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3100	2	52	9	N	47	31	8			53
03	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5569	2	183	9	N	166	106	8			113
04	3000 X	2928	-0-	-72	-0-	2763	2	165	9	N	150	54	8			209
05	3100 X	2793	-0-	-307	-0-	2702	2	91	9	N	83	179	1	38	8	75
06	3000 X	2683	-0-	-317	-0-	2659	2	24	9	N	22	19	8			78
07	3100 X	3052	-0-	-48	-0-	2943	2	109	9	N	99	25	8			152
08	3100 X	3008	-0-	-92	-0-	2952	2	56	9	N	51	14	8			189
09	2940 X	2776	-0-	-164	-0-	2776	2			N	-0-					189
10	3038 X	2863	-0-	-175	-0-	2852	2	11	9	N	10	8	8			191
11	2940 X	2799	-0-	-141	-0-	2746	2	53	9	N	48	176	1	32	8	31
12	2883 N	2335	-0-	-548	-0-	2309	2	26	9	N	24	14	8			41
TOTAL GAS PROD:		37,372				TOTAL CONDENSATE PROD:		739								

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737															
FILLINGIM 44 WELL #: 11 RRCID -> 246570										COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	13330	PERF.11650 - 13150	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2480 N	2290	-0-	-190	-0-	223	1	2035	2	N	29	29	8	94
							32	9							
02		2240 N	1692	-0-	-548	-0-	202	1	1480	2	N	9	9	8	94
							10	9							
03		2325 N	1933	-0-	-392	-0-	223	1	1678	2	N	29	29	8	94
							32	9							
04		2220 N	1848	-0-	-372	-0-	216	1	1613	2	N	17	17	8	94
							19	9							
05		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	223	1	1684	2	N	17	17	8	94
							19	9							
06		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	122	1	1931	2	N	13	13	8	94
							14	9							
07		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2047	2	17	9	N	15	15	8	94
08		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2070	2	12	9	N	11	11	8	94
09		2070 N	2011	-0-	-59	-0-	2002	2	9	9	N	8	8	8	94
10		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2229	2	15	9	N	14	79	1	15
*11		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2139	2	11	9	N	10	10	8	15
*12		2077 N	2068	-0-	-9	-0-	110	1	1949	2	N	8	7	8	15
							9	9							

TOTAL GAS PROD: 24,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

SOPHIA										WELL #: 8050		RRCID -> 247163		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH	12975	PERF.10942 - 12817
01		2170 N	2077	-0-	-93	-0-	1935	2	142	9	N	129	49	8	123			
02		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1899	2	107	9	N	97	184	1	-0-			
03		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2281	2	90	9	N	82	52	8	30			
04		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2179	2	41	9	N	37	37	8	30			
05		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2165	2	55	9	N	50	50	8	30			
06		2160 N	2128	-0-	-32	-0-	2103	2	25	9	N	23	23	8	30			
07		2232 N	2230	-0-	-2	-0-	2179	2	51	9	N	46	28	8	48			
08		2232 N	2205	-0-	-27	-0-	2147	2	58	9	N	53	14	8	87			
09		2130 N	1933	-0-	-197	-0-	1903	2	30	9	N	27			114			
10		2232 N	1797	-0-	-435	-0-	1787	2	10	9	N	9	7	8	116			
11		2130 N	1783	-0-	-347	-0-	1720	2	63	9	N	57	40	8	133			
12		1984 N	1545	-0-	-439	-0-	1493	2	52	9	N	47	15	8	165			

TOTAL GAS PROD: 24,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 657

SOPHIA										WELL #: 6050		RRCID -> 247167		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH	12949	PERF.10923 - 12797
01		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1261	2	114	9	N	104	183	1	71			
02		980 N	938	-0-	-42	-0-	908	2	30	9	N	27	27	8	71			
03		999 N	999	-0-	-0-	-0-	936	2	63	9	N	57	57	8	71			
04		1320 N	1011	-0-	-309	-0-	969	2	42	9	N	38	34	8	75			
05		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	986	2	233	9	N	212	176	1	69			
06		960 N	924	-0-	-36	-0-	896	2	28	9	N	25	21	8	73			
07		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	935	2	122	9	N	111	26	8	158			
08		1209 N	960	-0-	-249	-0-	894	2	66	9	N	60	13	8	205			
09		930 N	887	-0-	-43	-0-	853	2	34	9	N	31	183	1	53			
10		1054 N	972	-0-	-82	-0-	902	2	70	9	N	64	7	8	110			
11		951 N	951	-0-	-0-	-0-	873	2	78	9	N	71	33	8	148			
12		930 N	874	-0-	-56	-0-	818	2	56	9	N	51	11	8	188			

TOTAL GAS PROD: 12,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 851

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737												
PURYEAR		WELL #:		624	RRCID ->	248106	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13160	PERF.11570	-	13038			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-				33
02		616 N	429	-0-	-187	-0-	429	2			N	-0-				33
03		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-				33
04		690 N	485	-0-	-205	-0-	485	2			N	-0-				33
05		750 N	750	-0-	-0-	-0-	572	2	178	9	N	162	178	1		17
06		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-				17
07		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-				17
08		744 N	417	-0-	-327	-0-	417	2			N	-0-				17
09		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-				17
10		868 N	812	-0-	-56	-0-	812	2			N	-0-				17
11		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-				17
12		899 N	310	-0-	-589	-0-	310	2			N	-0-				17
TOTAL GAS PROD:				7,447				TOTAL CONDENSATE PROD:				162				

HEFLEY 13				WELL #:	3	RRCID ->	248108	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13378	PERF.11071	-	11664		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		5053 X	4406	-0-	-647	-0-	149	1	4169	2	N	80				335
02		4564 X	3913	-0-	-651	-0-	134	1	3685	2	N	85	187	1		233
03		5053 X	4129	-0-	-924	-0-	149	1	3864	2	N	105	178	1		160
04		4860 X	3858	-0-	-1002	-0-	134	1	3656	2	N	62	97	1		125
05		4681 X	3774	-0-	-907	-0-	3682	2	92	9	N	84				209
06		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3347	2	95	9	N	86	182	1		113
07		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4277	2	92	9	N	84				197
08		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	3997	2	106	9	N	96	180	1		113
09		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3663	2	26	9	N	24				137
10		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	58	1	4079	2	N	-0-				137
11		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	144	1	3699	2	N	1				138
*12		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	149	1	3226	2	N	52				190
TOTAL GAS PROD:				47,096				TOTAL CONDENSATE PROD:				759				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737															
FILLINGIM 44 WELL #: 15 RRCID -> 248770 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11122 - 12588															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	149	1	3139	2	N	42	42	8	27
							46	9							
02		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	134	1	2906	2	N	15	15	8	27
							17	9							
03		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	82	1	3188	2	N	52	52	8	27
							57	9							
04		3210 X	3105	-0-	-105	-0-	3070	2	35	9	N	32	32	8	27
05		3317 X	3209	-0-	-108	-0-	3164	2	45	9	N	41	41	8	27
06		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3002	2	36	9	N	33	33	8	27
07		3131 X	3037	-0-	-94	-0-	3011	2	26	9	N	24	24	8	27
08		3131 X	3017	-0-	-114	-0-	3000	2	17	9	N	15	15	8	27
09		3030 X	2962	-0-	-68	-0-	2947	2	15	9	N	14	14	8	27
10		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	82	1	3100	2	N	41	33	8	35
							45	9							
*11		3030 X	2931	-0-	-99	-0-	144	1	2768	2	N	17	17	8	35
							19	9							
*12		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	149	1	2924	2	N	9	9	8	51
							10	9							
TOTAL GAS PROD:			37,327			TOTAL CONDENSATE PROD:			335						

GLISAN-AMOCO 12 WELL #: 3H RRCID -> 262179 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 11557 PERF.11800 - 14861															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		39835 X	30838	-0-	-8997	-0-	149	1	30461	2	N	207	184	1	260
							228	9							
02		35028 X	22669	-0-	-12359	-0-	110	1	22292	2	N	243	188	1	315
							267	9							
03		36983 X	30294	-0-	-6689	-0-	30238	2	56	9	N	51	177	1	189
04		33990 X	25889	-0-	-8101	-0-	25749	2	140	9	N	127	183	1	133
05		33077 X	25613	-0-	-7464	-0-	25525	2	88	9	N	80			213
06		29850 X	24389	-0-	-5461	-0-	24369	2	20	9	N	18	170	1	61
07		30287 X	24528	-0-	-5759	-0-	24333	2	195	9	N	177	185	1	53
08		30287 X	23271	-0-	-7016	-0-	23159	2	112	9	N	102			155
09		25890 X	21504	-0-	-4386	-0-	21272	2	232	9	N	211	183	1	183
10		25606 X	21297	-0-	-4309	-0-	21243	2	54	9	N	49	178	1	54
11		24390 X	19940	-0-	-4450	-0-	134	1	19806	2	N	-0-			54
12		23901 X	19001	-0-	-4900	-0-	198	1	18628	2	N	159			213
							175	9							
TOTAL GAS PROD:			289,233			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,424						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737															
BLACK JACK WELL #: 4H RRCID -> 262239										COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 11043 PERF.11540 - 15832			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	53599 X	43702	-0-	-9897	-0-	198	1	43271	2	N	212	182	1	255	
						233	9								
02	46816 X	37737	-0-	-9079	-0-	179	1	37347	2	N	192	174	1	273	
						211	9								
03	50623 X	39849	-0-	-10774	-0-	198	1	39443	2	N	189	363	1	99	
						208	9								
04	48720 X	37040	-0-	-11680	-0-	192	1	36659	2	N	172			271	
						189	9								
05	45291 X	36218	-0-	-9073	-0-	32	1	35984	2	N	184	365	1	90	
						202	9								
06	42300 X	33274	-0-	-9026	-0-	33057	2	217	9	N	197	183	1	104	
07	41788 X	32532	-0-	-9256	-0-	32348	2	184	9	N	167	183	1	88	
08	39835 X	32226	-0-	-7609	-0-	32102	2	124	9	N	113			201	
09	37050 X	31445	-0-	-5605	-0-	31272	2	173	9	N	157	180	1	178	
10	36208 X	31909	-0-	-4299	-0-	70	1	31795	2	N	40			218	
						44	9								
11	33270 X	30315	-0-	-2955	-0-	192	1	30048	2	N	68	160	1	126	
						75	9								
12	32519 X	30425	-0-	-2094	-0-	198	1	30054	2	N	157			283	
						173	9								
TOTAL GAS PROD:		416,672		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,848									

KIKER-AMOCO 6 WELL #: 3H RRCID -> 262746										COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 11734 PERF.12040 - 15951			
01	54901 X	35314	-0-	-19587	-0-	149	1	35101	2	N	58			248	
						64	9								
02	47264 X	30426	-0-	-16838	-0-	134	1	30286	2	N	5			253	
						6	9								
03	45384 X	31924	-0-	-13460	-0-	149	1	31774	2	N	1	177	1	77	
						1	9								
04	41010 X	28900	-0-	-12110	-0-	144	1	28756	2	N	-0-			77	
05	37665 X	28451	-0-	-9214	-0-	58	1	28293	2	N	91			168	
						100	9								
06	31440 X	25932	-0-	-5508	-0-	25932	2			N	-0-			168	
07	32488 X	25977	-0-	-6511	-0-	25977	2			N	-0-			168	
08	31930 X	24172	-0-	-7758	-0-	24172	2			N	-0-			168	
09	28890 X	22506	-0-	-6384	-0-	22425	2	81	9	N	74	188	1	54	
10	28458 X	22257	-0-	-6201	-0-	109	1	22068	2	N	73			127	
						80	9								
11	25920 X	20328	-0-	-5592	-0-	192	1	20136	2	N	-0-			127	
12	24862 X	18442	-0-	-6420	-0-	186	1	18146	2	N	100	182	1	45	
						110	9								
TOTAL GAS PROD:		314,629		TOTAL CONDENSATE PROD:		402									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
PURYEAR WELL #: 724H RRCID -> 262769										COMPL. DATE	06/26/2011	TOTAL DEPTH	11549	PERF.11630 - 15852
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	43431 X	33314	-0-	-10117	-0-	74	1	32922	2	N	289	379	1	212
						318	9							
02	38892 X	27051	-0-	-11841	-0-	55	1	26751	2	N	223	188	1	247
						245	9							
03	40827 X	36992	-0-	-3835	-0-	49	1	36629	2	N	285	182	1	350
						314	9							
04	36840 X	33756	-0-	-3084	-0-	26	1	33448	2	N	256	344	1	262
						282	9							
05	35495 X	33828	-0-	-1667	-0-	33509	2	319	9	N	290	371	1	181
06	32460 X	30104	-0-	-2356	-0-	29834	2	270	9	N	245	189	1	237
07	33542 X	29731	-0-	-3811	-0-	29493	2	238	9	N	216	184	1	269
08	33542 X	28789	-0-	-4753	-0-	28556	2	233	9	N	212	185	1	296
09	32460 X	26767	-0-	-5693	-0-	26541	2	226	9	N	205	181	1	320
10	33542 X	26696	-0-	-6846	-0-	26480	2	216	9	N	196	354	1	162
11	30090 X	24452	-0-	-5638	-0-	24311	2	141	9	N	128			290
12	27280 X	22784	-0-	-4496	-0-	22654	2	130	9	N	118	189	1	219
TOTAL GAS PROD:		354,264			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,663							

MEADOWS 5 WELL #: 29H RRCID -> 262853										COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 11118 PERF.11253 - 14078		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	32457 X	28107	-0-	-4350	-0-	198	1	27633	2	N	251	178	1	133
						276	9							
02	28392 X	25092	-0-	-3300	-0-	179	1	24475	2	N	398	176	1	355
						438	9							
03	30783 X	26470	-0-	-4313	-0-	198	1	26153	2	N	108	361	1	102
						119	9							
04	29280 X	24241	-0-	-5039	-0-	179	1	23835	2	N	206	196	1	112
						227	9							
05	29605 X	24741	-0-	-4864	-0-	24421	2	320	9	N	291	180	1	223
06	27210 X	23379	-0-	-3831	-0-	23172	2	207	9	N	188	356	1	55
07	27776 X	17822	-0-	-9954	-0-	17633	2	189	9	N	172	174	1	53
08	26474 X	13671	-0-	-12803	-0-	13671	2			N	-0-			53
09	24240 X	18734	-0-	-5506	-0-	18569	2	165	9	N	150			203
10	24738 X	19903	-0-	-4835	-0-	123	1	19754	2	N	24	179	1	48
						26	9							
11	23370 X	18680	-0-	-4690	-0-	336	1	18265	2	N	72			120
						79	9							
*12	19466 X	19466	-0-	-0-	-0-	347	1	19022	2	N	88			208
						97	9							
TOTAL GAS PROD:		260,306			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,948							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737											
GLISAN STEEN		WELL #:		3013H	RRCID ->	264653	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	11867	PERF.12058	- 16186			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	12617 X	9975	-0-	-2642	-0-	248	1	9708	2	N	17	172	1		80
02	11396 X	8678	-0-	-2718	-0-	208	1	8470	2	N	-0-				80
03	12152 X	9093	-0-	-3059	-0-	8983	2	110	9	N	100				180
04	11250 X	8438	-0-	-2812	-0-	8392	2	46	9	N	42	180	1		42
05	10757 X	8283	-0-	-2474	-0-	8283	2			N	-0-				42
06	9180 X	8011	-0-	-1169	-0-	7920	2	91	9	N	83				125
07	9486 X	7634	-0-	-1852	-0-	7634	2			N	-0-				125
08	9083 X	7286	-0-	-1797	-0-	7220	2	66	9	N	60				185
09	8430 X	6810	-0-	-1620	-0-	6751	2	59	9	N	54	174	1		65
10	8277 X	6199	-0-	-2078	-0-	6199	2			N	-0-				65
11	8010 X	6335	-0-	-1675	-0-	6274	2	61	9	N	55				120
*12	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	5	1	6015	2	N	20				140
						22	9								

TOTAL GAS PROD: 92,784

TOTAL CONDENSATE PROD: 431

HEFLEY 13		WELL #:		8H	RRCID ->	265716	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	11081	PERF.11168	- 15398			
01	49259 X	46486	-0-	-2773	-0-	198	1	45903	2	N	350	518	1		37
02	44492 X	39870	-0-	-4622	-0-	385	9	39274	2	N	379	178	1		238
03	49259 X	41953	-0-	-7306	-0-	417	9	41668	2	N	79	177	1		140
04	47670 X	39124	-0-	-8546	-0-	192	1	38606	2	N	296	183	1		253
05	49259 X	39470	-0-	-9789	-0-	326	9	39099	2	N	308	343	1		218
06	T. A.	36184	-0-	36184	36184	339	9	283	9	N	257	365	1		110
07	T. A.	36390	-0-	36390	36390	35901	2	182	9	N	165	181	1		94
08	T. A.	35247	-0-	35247	107821	36208	2	339	9	N	308	179	1		223
09	T. A.	32316	-0-	32316	140137	34908	2	204	9	N	185	353	1		55
10	171914 X	31777	-0-	-140137	-0-	32112	2	31509	2	N	180	180	1		55
11	29237 X	29237	-0-	-0-	-0-	70	1	28835	2	N	191	182	1		64
12	31968 X	26703	-0-	-5265	-0-	198	1	26304	2	N	183	193	1		54
						201	9								

TOTAL GAS PROD: 434,757

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,881

SUNDOWN ENERGY LP		829482		WELL #:	1	RRCID ->	200944	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10949	- 11510		
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	939	2	22	9	N	20				250
02	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1344	2	151	9	N	137	197	1		190
03	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2060	2	44	9	N	40				230
04	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2044	2	34	9	N	31				261
05	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2804	2	86	9	N	78	169	1		170
06	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2630	2	163	9	N	148	168	1		150
07	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2631	2	88	9	N	80				230
08	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2356	2	50	9	N	45	176	1		99
09	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2511	2	186	9	N	169	178	1		90
10	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2564	2	22	9	N	20				110
*11	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2356	2	132	9	N	120				230
*12	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2065	2	96	9	N	87	180	1		137

TOTAL GAS PROD: 27,378

TOTAL CONDENSATE PROD: 975

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482								
HEFLEY 4		WELL #:		2	RRCID ->	203125	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11000 - 11235	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-			190
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			190
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	318 2	22 9	N	20			210
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	222 2	2 9	N	2			212
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	372 2	22 9	N	20	177 1		55
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-			55
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			55
08	403 N	358	-0-	-45	-0-	358 2		N	-0-			55
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-			55
10	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 2		N	-0-			55
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-			55
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
TOTAL GAS PROD:		4,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		42						

HEFLEY 4		WELL #:		1	RRCID ->	203128	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10994 - 11097	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			175
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEFLEY 4		WELL #:		3	RRCID ->	204969	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11054 - 11098	
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		N	-0-			323
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2		N	-0-			323
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2		N	-0-			323
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-			323
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-			323
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			323
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-			323
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-			323
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-			323
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-	178 1		145
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2		N	-0-			145
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145
TOTAL GAS PROD:		7,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
SUNDOWN ENERGY LP			//CONT.//		829482									
MEADOWS 4			WELL #:		2	RRCID ->	206823	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	11600 PERF.10934 - 11094			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	189	1	23
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HEFLEY 4			WELL #:		4	RRCID ->	207647	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	11600 PERF.11190 - 11383			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2		N	-0-			129
02		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2		N	-0-			129
03		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2		N	-0-			129
04		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2		N	-0-			129
05		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2		N	-0-			129
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			129
07		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-			129
08		1147 N	1079	-0-	-68	-0-	1079	2		N	-0-			129
09		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-			129
10		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			129
11		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-			129
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
TOTAL GAS PROD:			13,417				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MEADOWS 89			WELL #:		1	RRCID ->	210996	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	12330 PERF.11132 - 11536			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1433	2	6	9	N	5		199
02		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-		199
03		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-		199
04		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1689	2	50	9	N	45		244
05		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1476	2	17	9	N	15	169	90
06		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1164	2	7	9	N	6		96
07		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-		96
08		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1211	2	33	9	N	30		126
09		1170 N	311	-0-	-859	-0-	311	2			N	-0-		126
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		126
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		126
*12		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-		126
TOTAL GAS PROD:			11,859				TOTAL CONDENSATE PROD:			101				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482														
GATLIN 3 WELL #: 1 RRCID -> 210998 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11018 - 11587														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1385	2	33	9	N	30		130
02		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1107	2	15	9	N	14		144
03		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1428	2	7	9	N	6		150
04		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-		150
05		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1399	2	55	9	N	50		200
06		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1347	2	22	9	N	20	172 1	48
07		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-		48
08		1457 N	1281	-0-	-176	-0-	1281	2			N	-0-		48
09		1380 N	1305	-0-	-75	-0-	1305	2			N	-0-		48
10		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-		48
11		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-		48
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		48
TOTAL GAS PROD:			14,559			TOTAL CONDENSATE PROD:			120					

HEFLEY 4 WELL #: 5 RRCID -> 211655 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11002 - 11518														
01		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1871	2	44	9	N	40		145
02		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-		145
03		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-		145
04		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-		145
05		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2213	2	67	9	N	61		206
06		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2090	2	25	9	N	23	178 1	51
07		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-		51
08		2294 N	1799	-0-	-495	-0-	1799	2			N	-0-		51
09		2130 N	1560	-0-	-570	-0-	1550	2	10	9	N	9		60
10		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-		60
11		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-		60
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		60
TOTAL GAS PROD:			20,644			TOTAL CONDENSATE PROD:			133					

MEADOWS 4 WELL #: 4 RRCID -> 211659 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11528														
01		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-		78
02		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-		78
03		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-		78
04		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-		78
05		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-		78
06		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-		78
07		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-		78
08		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-		78
09		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-		78
10		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-		78
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78
*12		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-		78
TOTAL GAS PROD:			5,719			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482										
MEADOWS 4		WELL #:		3	RRCID ->	212666	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11054 - 11306			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	180 1		50
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GATLIN 3		WELL #:		2	RRCID ->	212755	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11111 - 11583			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		528 N	528	-0-	-0-	-0-	504	2	24 9	N	22			272
02		630 N	630	-0-	-0-	-0-	626	2	4 9	N	4			276
03		752 N	752	-0-	-0-	-0-	746	2	6 9	N	5			281
04		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			281
05		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			281
06		511 N	511	-0-	-0-	-0-	488	2	23 9	N	21	178 1		124
07		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-			124
08		589 N	474	-0-	-115	-0-	474	2		N	-0-			124
09		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-			124
10		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-			124
11		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			124
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			124
TOTAL GAS PROD:			6,731			TOTAL CONDENSATE PROD:			52					

MEADOWS 4		WELL #:		5	RRCID ->	215061	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10880 - 11336			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-			177
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			177
03		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			177
04		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			177
05		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			177
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6	183 1		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,895			TOTAL CONDENSATE PROD:			6					

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482																	
HEFLEY 4 WELL #: 6 RRCID -> 215201 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11075 - 11502																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					266
02		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					266
03		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					266
04		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					266
05		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					266
06		950 N	950	-0-	-0-	-0-	949	2		1 9	N	1	178	1			89
07		954 N	954	-0-	-0-	-0-	929	2		25 9	N	23					112
08		1054 N	812	-0-	-242	-0-	812	2			N	-0-					112
09		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					112
10		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					112
11		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					112
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
TOTAL GAS PROD:			10,014			TOTAL CONDENSATE PROD:			24								

MEADOWS 4 WELL #: 6 RRCID -> 222857 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10907 - 11381																	

01		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					190
02		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					190
03		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					190
04		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					190
05		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2258	2		6 9	N	5					195
06		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					195
07		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					195
08		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2106	2		2 9	N	2	167	1			30
09		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2080	2		11 9	N	10					40
10		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					40
*11		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					40
*12		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					40
TOTAL GAS PROD:			26,029			TOTAL CONDENSATE PROD:			17								

GATLIN 3 WELL #: 3 RRCID -> 222940 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11103 - 11502																	

01		898 N	898	-0-	-0-	-0-	876	2		22 9	N	20					230
02		641 N	641	-0-	-0-	-0-	611	2		30 9	N	27	194	1			63
03		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					63
04		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					63
05		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					63
06		625 N	625	-0-	-0-	-0-	595	2		30 9	N	27					90
07		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					90
08		806 N	609	-0-	-197	-0-	609	2			N	-0-					90
09		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					90
10		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					90
11		630 N	630	-0-	-0-	-0-	564	2		66 9	N	60					150
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
TOTAL GAS PROD:			7,895			TOTAL CONDENSATE PROD:			134								

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482																
MEADOWS 4 WELL #: 7 RRCID -> 228638 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10904 - 11535																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3824	2	30	9	N	27	193	1		73
02		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3041	2	96	9	N	87				160
03		3689 X	3405	-0-	-284	-0-	3339	2	66	9	N	60				220
04		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3308	2	4	9	N	4				224
05		3844 X	3542	-0-	-302	-0-	3535	2	7	9	N	6				230
06		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3348	2	75	9	N	68	168	1		130
07		3472 X	3345	-0-	-127	-0-	3279	2	66	9	N	60				190
08		3410 X	3238	-0-	-172	-0-	3227	2	11	9	N	10				200
09		3420 X	3313	-0-	-107	-0-	3313	2			N	-0-	158	1		42
10		3534 X	3334	-0-	-200	-0-	3334	2			N	-0-				42
11		3420 X	3087	-0-	-333	-0-	3045	2	42	9	N	38				80
*12		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2759	2	61	9	N	55				135
TOTAL GAS PROD:			39,810			TOTAL CONDENSATE PROD:			415							

HEFLEY 4 WELL #: 7 RRCID -> 228643 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10911 - 11518																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-				279
02		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-				279
03		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-				279
04		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-				279
05		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2031	2	7	9	N	6	176	1		109
06		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	1989	2	51	9	N	46				155
07		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-				155
08		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-				155
09		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-				155
10		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-				155
11		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-				155
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				155
TOTAL GAS PROD:			22,995			TOTAL CONDENSATE PROD:			52							

HEFLEY 4 WELL #: 8 RRCID -> 232583 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11083 - 11499																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-				159
02		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-				159
03		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-				159
04		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-				159
05		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-				159
06		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-				159
07		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-				159
08		651 N	448	-0-	-203	-0-	448	2			N	-0-				159
09		540 N	421	-0-	-119	-0-	421	2			N	-0-				159
10		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-				159
11		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-				159
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				159
TOTAL GAS PROD:			6,053			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482						
MEADOWS 4		WELL #:		8	RRCID ->	232584	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	11600 PERF.10896 - 11368

01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-	94
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-	94
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-	94
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-	94
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-	94
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-	94
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-	94
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-	94
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-	94
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-	94
*11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-	94
*12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-	94

TOTAL GAS PROD:		1,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	11788	
HOLLAND -C-		5703								

01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	43 1	409 2	N	14	97
						15 9				
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	5 1	330 2	N	10	107
						11 9				
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	6 1	397 2	N	3	110
						3 9				
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	5 1	317 2	N	-0-	110
05	372 N	354	-0-	-18	-0-	5 1	338 2	N	10	120
						11 9				
06	390 N	313	-0-	-77	-0-	5 1	295 2	N	12	132
						13 9				
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	6 1	362 2	N	17	149
						19 9				
08	341 N	336	-0-	-5	-0-	5 1	331 2	N	-0-	149
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	5 1	324 2	N	4	153
						4 9				
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	5 1	404 2	N	22	175
						24 9				
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	5 1	433 2	N	20	195
						22 9				
*12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	5 1	458 2	N	1	195
						1 9			1 8	

TOTAL GAS PROD:		4,621		TOTAL CONDENSATE PROD:		113				

HOLLAND -C-		5712		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	11182		
14B2 EXT		-0-								

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

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

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1392	2	3 9	N	3		43
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	631	2	6 9	N	5		48
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	548	2	10 9	N	9		57
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2		N	-0-		57
05	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1326	2	6 9	N	5		62
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-		62
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-		62
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-		62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
TOTAL GAS PROD:		5,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		22						

DIXON		WELL #: 3056		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4	N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4	N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4	N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4	N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4	N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4	N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4	N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4	N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HOLLAND -C-		WELL #: 5715		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6810 RRCID -> 135072 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11394 - 11550

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

VANDIVER WELL #: 5405 RRCID -> 179068 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11252 - 11594

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOLLAND -C- WELL #: 5714 RRCID -> 180044 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11175 - 11510

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

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY HOLLAND -C-		//CONT.// //CONT.//	13147 285 877099	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL							
		WELL #:	5708	RRCID ->	180572	COMPL. DATE	10/29/2000	TOTAL DEPTH	12020	PERF.11244 - 11560			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	53 1	1817 2	N	10				117
						11 9							
02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	22 1	1442 2	N	25				142
						28 9							
03	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	25 1	1760 2	N	19		1 8		160
						21 9							
04	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	26 1	1737 2	N	20				180
						22 9							
05	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	27 1	1678 2	N	19		1 8		198
						21 9							
06	1740 N	1710	-0-	-30	-0-	27 1	1665 2	N	16		1 8		213
						18 9							
07	1860 N	1715	-0-	-145	-0-	29 1	1666 2	N	18		195 1	1 8	35
						20 9							
08	1736 N	1314	-0-	-422	-0-	21 1	1291 2	N	2				37
						2 9							
09	1710 N	1330	-0-	-380	-0-	21 1	1306 2	N	3				40
						3 9							
10	1705 N	1601	-0-	-104	-0-	18 1	1553 2	N	27				67
						30 9							
11	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	22 1	1850 2	N	13				80
						14 9							
*12	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	19 1	1659 2	N	14		4 8		90
						15 9							
TOTAL GAS PROD:		19,939				TOTAL CONDENSATE PROD:			186				

VANDIVER		WELL #:	5401	RRCID ->	181568	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11122 - 11431
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

MEADOWS		WELL #:	4313	RRCID ->	182042	COMPL. DATE	09/27/2000	TOTAL DEPTH	11710	PERF.11228 - 11428
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	4 1	231 2	N	-0-	68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
TOTAL GAS PROD:		235				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
WILLIS		WELL #:		4404	RRCID ->	182248	COMPL. DATE	03/17/2001	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	11216	-	11453		

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARR 13		WELL #:		1316	RRCID ->	182354	COMPL. DATE	03/26/2001	TOTAL DEPTH	11740	PERF.	11168	-	11463		

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

CARR 14		WELL #:		1410	RRCID ->	182593	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	11743	PERF.	10954	-	11553		

01	INC G-10	890	-0-	890	1723	14	1	873	2	Y	3					125
02	INC G-10	681	-0-	681	2404	3	9	661	2	Y	9					134
03	INC G-10	1041	-0-	1041	3445	10	9	973	2	Y	49	1	8			182
04	3000 N	1022	-0-	-1978	1467	14	1	987	2	Y	18	1	8			199
05	2482 N	1015	-0-	-1467	-0-	54	9	985	2	Y	13	2	8			210
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	16	1	992	2	Y	7	179	1			38
07	1023 N	902	-0-	-121	-0-	8	9	887	2	Y	-0-					38
08	1023 N	953	-0-	-70	-0-	15	1	938	2	Y	-0-					38
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	20	9	1023	2	Y	20					58
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	22	9									58
11	930 N	896	-0-	-34	-0-	12	1	1036	2	Y	-0-					58
12	1054 N	876	-0-	-178	-0-	11	1	885	2	Y	-0-					58
TOTAL GAS PROD:		11,402				TOTAL CONDENSATE PROD:		119								

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY VANDIVER		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099 WELL #: 5407		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10	924	-0-	924	1581	14 1	909 2	Y	1			38
02	INC G-10	455	-0-	455	2036	1 9	444 2	Y	4			42
03	INC G-10	833	-0-	833	2869	7 1	821 2	Y	-0-			42
04	3000 N	685	-0-	-2315	554	4 9	643 2	Y	29	1 8		70
05	1283 N	729	-0-	-554	-0-	12 1	715 2	Y	2			72
06	720 N	699	-0-	-21	-0-	2 9	686 2	Y	2			74
07	713 N	682	-0-	-31	-0-	11 1	670 2	Y	-0-			74
08	744 N	672	-0-	-72	-0-	10 1	661 2	Y	-0-			74
09	690 N	602	-0-	-88	-0-	7 1	592 2	Y	-0-			74
10	682 N	661	-0-	-21	-0-	10 1	654 2	Y	-0-			74
11	660 N	617	-0-	-43	-0-	7 1	610 2	Y	-0-			74
*12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	7 1	613 2	Y	-0-			74
TOTAL GAS PROD:		8,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		38						

MEADOWS		WELL #: 4314		RRCID -> 183929	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11220 - 11433
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
MEEK 68		WELL #:		6816	RRCID ->	183965	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	11875	PERF.11086 - 11699		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	23	1	1456	2	N	18		130
						20	9						
02	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	29	1	1853	2	N	10		140
						11	9						
03	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	31	1	2188	2	N	27		167
						30	9						
04	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	38	1	2483	2	N	77	2 8	242
						85	9						
05	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	38	1	2349	2	N	49	1 8	290
						54	9						
06	2190 N	2116	-0-	-74	-0-	33	1	2039	2	N	40	194 1 1 8	135
						44	9						
07	2480 N	2173	-0-	-307	-0-	36	1	2090	2	N	43	1 8	177
						47	9						
08	2449 N	2295	-0-	-154	-0-	36	1	2204	2	N	50		227
						55	9						
09	2130 N	2099	-0-	-31	-0-	33	1	2035	2	N	28		255
						31	9						
10	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	25	1	2229	2	N	50	198 1	107
						55	9						
11	2220 N	2180	-0-	-40	-0-	25	1	2116	2	N	35		142
						39	9						
*12	2170 N	2091	-0-	-79	-0-	23	1	2048	2	N	18	2 8	158
						20	9						
TOTAL GAS PROD:		25,951		TOTAL CONDENSATE PROD:		445							

CARR 12		WELL #:		1203	RRCID ->	184130	COMPL. DATE	05/13/2001	TOTAL DEPTH	11760	PERF.10949 - 11533	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
HOLLAND -C-		WELL #: 5702		RRCID -> 184131	COMPL. DATE 05/28/2001	TOTAL DEPTH 11760	PERF.11223	- 11635							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEEK 67		WELL #: 6701		RRCID -> 184143	COMPL. DATE 04/16/2001	TOTAL DEPTH 11914	PERF.11160	- 11867							
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	13 1	841 2	N	32						185
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	35 9	10 1	N	13						198
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	14 9	11 1	N	23	191 1					30
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	25 9	9 1	N	12						42
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	13 9	12 1	N	8						50
06	810 N	769	-0-	-41	-0-	9 9	12 1	N	15						65
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	17 9	13 1	N	15						80
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	17 9	12 1	N	10						90
09	780 N	747	-0-	-33	-0-	11 9	12 1	N	13						103
10	775 N	746	-0-	-29	-0-	14 9	8 1	N	17						120
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	19 9	10 1	N	17						137
*12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	10 1	19 9	N	11						148
TOTAL GAS PROD:		9,316				TOTAL CONDENSATE PROD:		186							

HOLLAND -C-		WELL #: 5707		RRCID -> 184286	COMPL. DATE 05/17/2001	TOTAL DEPTH 11804	PERF.11195	- 11588							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	446			N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	446			N	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	446			N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	446			N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	446			N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	446			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	446			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	446			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	446			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	446			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	446			N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	446			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
MEEK 70		WELL #:		7001	RRCID ->	184287	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	11715	PERF.11048 - 11569		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	8	1	496	2	N	15		52
						17	9						
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	9	1	593	2	N	10		62
						11	9						
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	5	1	380	2	N	18		80
						20	9						
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	5	1	324	2	N	12		92
						13	9						
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-		92
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-		92
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		92
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		92
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		92
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		92
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		92
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		92
TOTAL GAS PROD:		1,881				TOTAL CONDENSATE PROD:		55					

HOLLAND -C-		WELL #:		5705	RRCID ->	185921	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11150 - 11790	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MEEK 68		WELL #:		6808	RRCID ->	185935	COMPL. DATE	09/29/2001	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11102 - 11768	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 12		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 1206		RRCID -> 185984	COMPL. DATE 08/12/2001	TOTAL DEPTH 11680	PERF.11166	- 11507			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	32 1	2044 2	N	6		18
						7 9					
02	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	26 1	1680 2	N	1	1 8	18
						1 9					
03	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	28 1	1994 2	N	3	1 8	20
						3 9					
04	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	29 1	1928 2	N	7	2 8	25
						8 9					
05	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	32 1	1966 2	N	9	1 8	33
						10 9					
06	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	32 1	1953 2	N	5	1 8	37
						6 9					
07	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	35 1	2018 2	N	4	1 8	40
						4 9					
08	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	32 1	2003 2	N	3	1 8	42
						3 9					
09	1980 N	1954	-0-	-26	-0-	31 1	1914 2	N	8		50
						9 9					
10	2046 N	1960	-0-	-86	-0-	22 1	1936 2	N	2		52
						2 9					
11	1980 N	1209	-0-	-771	-0-	14 1	1192 2	N	3		55
						3 9					
12	2015 N	1221	-0-	-794	-0-	14 1	1207 2	N	-0-		55
TOTAL GAS PROD:		22,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		51					

CARR 14		WELL #: 1401		RRCID -> 186116	COMPL. DATE 06/24/2001	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11329	- 11546			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VANDIVER		WELL #: 5404		RRCID -> 186974	COMPL. DATE 08/01/2001	TOTAL DEPTH 11780	PERF.11223	- 11625			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099															
MEADOWS "A" WELL #: 4305 RRCID -> 187048 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11143 - 11558															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WILLIS WELL #: 4403 RRCID -> 187067 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11199 - 11505															

01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	28	1	1768	2	N	-0-			105
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	26	1	1654	2	N	-0-			105
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	26	1	1850	2	N	-0-			105
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	27	1	1793	2	N	-0-			105
05	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	28	1	1749	2	N	2	2 8		105
							2	9							
06	1830	N	1772	-0-	-58	-0-	28	1	1714	2	N	27			132
							30	9							
07	1891	N	1761	-0-	-130	-0-	30	1	1728	2	N	3			135
							3	9							
08	1767	N	1755	-0-	-12	-0-	28	1	1721	2	N	5	2 8		138
							6	9							
09	1770	N	1664	-0-	-106	-0-	27	1	1631	2	N	5			143
							6	9							
10	1767	N	1556	-0-	-211	-0-	17	1	1528	2	N	10			153
							11	9							
11	1710	N	1284	-0-	-426	-0-	15	1	1263	2	N	5			158
							6	9							
12	1705	N	1233	-0-	-472	-0-	14	1	1217	2	N	2			160
							2	9							
TOTAL GAS PROD:			19,976			TOTAL CONDENSATE PROD:			59						

TEAS 43 WELL #: 4309 RRCID -> 189908 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11206 - 11478															

01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			140
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-			140
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			140
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			140
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			140
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			140
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			140
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			140
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			140
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			140
TOTAL GAS PROD:			184			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
CARR 12		WELL #: 1213		RRCID -> 189909	COMPL. DATE 06/29/2002	TOTAL DEPTH 11700	PERF.10930	- 11568						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAS 43		WELL #: 4304		RRCID -> 190042	COMPL. DATE 06/07/2002	TOTAL DEPTH 11720	PERF.11157	- 11556						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	5	1	335	2	N	-0-			95
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	10	1	651	2	N	7			102
						8	9							
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	11	1	666	2	N	-0-			102
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	11	1	666	2	N	2			104
						2	9							
07	682 N	565	-0-	-117	-0-	10	1	555	2	N	-0-			104
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	11	1	670	2	N	3			107
						3	9							
09	690 N	583	-0-	-107	-0-	9	1	574	2	N	-0-			107
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	6	1	568	2	N	-0-			107
11	660 N	567	-0-	-93	-0-	7	1	560	2	N	-0-			107
12	589 N	490	-0-	-99	-0-	5	1	485	2	N	-0-			107
TOTAL GAS PROD:		5,828				TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

HODGES		WELL #: 3101		RRCID -> 191269	COMPL. DATE 09/11/2002	TOTAL DEPTH 11440	PERF.10999	- 11288						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
HEFLEY		WELL #:		4112	RRCID ->	192269	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	11710	PERF.11204	- 11493	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	18	1	1111	2	N	19	3 8	208
						21	9						
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	15	1	932	2	N	11	2 8	217
						12	9						
03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	16	1	1148	2	N	12	192 1	37
						13	9						
04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	16	1	1058	2	N	9	1 8	45
						10	9						
05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	18	1	1114	2	N	2		47
						2	9						
06	1140 N	1137	-0-	-3	-0-	18	1	1113	2	N	5		52
						6	9						
07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	20	1	1145	2	N	7		59
						8	9						
08	1147 N	852	-0-	-295	-0-	13	1	826	2	N	12	1 8	70
						13	9						
09	1140 N	406	-0-	-734	-0-	7	1	399	2	N	-0-		70
10	1178 N	965	-0-	-213	-0-	11	1	952	2	N	2		72
						2	9						
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	11	1	953	2	N	-0-		72
*12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	8	1	742	2	N	-0-		72
TOTAL GAS PROD:		11,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		79							

MEEK 70		WELL #:		7007	RRCID ->	192323	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	11725	PERF.10990	- 11559	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 12		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 1211P		RRCID -> 193440	COMPL. DATE 01/30/2003	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11152 - 11531				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	24 1 13 9	1541 2	N	12		115
02	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	21 1 14 9	1358 2	N	13		128
03	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	22 1 17 9	1535 2	N	15	1 8	142
04	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	23 1 20 9	1544 2	N	18	2 8	158
05	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	25 1 12 9	1542 2	N	11	1 8	168
06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	25 1 14 9	1545 2	N	13	1 8	180
07	1643 N	1611	-0-	-32	-0-	27 1 14 9	1570 2	N	13	1 8	192
08	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	26 1 8 9	1578 2	N	7	1 8	198
09	1590 N	1433	-0-	-157	-0-	23 1 17 9	1393 2	N	15		213
10	1612 N	1527	-0-	-85	-0-	17 1 15 9	1495 2	N	14		227
11	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-			N	16		243
12	1488 N	1441	-0-	-47	-0-	16 1 14 9	1411 2	N	13	188 1 3 8	65

TOTAL GAS PROD: 16,919

TOTAL CONDENSATE PROD: 160

GRAHAM P		WELL #: 4616		RRCID -> 194467	COMPL. DATE 01/15/2003	TOTAL DEPTH 11170	PERF.10932 - 11094
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 12		WELL #: 1207P		RRCID -> 194472	COMPL. DATE 02/27/2003	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11132 - 11498
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1314P RRCID -> 194804 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11388 - 11564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	18 1	1124 2	N	16			103
						18 9						
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	11 1	696 2	N	7			110
						8 9						
03	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	21 1	1508 2	N	12			122
						13 9						
04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	17 1	1155 2	N	6	1 8		127
						7 9						
05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	20 1	1238 2	N	14	1 8		140
						15 9						
06	1500 N	1231	-0-	-269	-0-	20 1	1194 2	N	15			155
						17 9						
07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	22 1	1254 2	N	15			170
						17 9						
08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	20 1	1251 2	N	13	1 8		182
						14 9						
09	1230 N	1196	-0-	-34	-0-	19 1	1163 2	N	13			195
						14 9						
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	15 1	1304 2	N	2			197
						2 9						
11	1230 N	1184	-0-	-46	-0-	14 1	1164 2	N	5			202
						6 9						
12	1240 N	1121	-0-	-119	-0-	12 1	1101 2	N	7	2 8		207
						8 9						

TOTAL GAS PROD: 14,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

CARR 13 WELL #: 1307P RRCID -> 194810 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11280 - 11612

01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2		N	-0-			190
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	17 1	1105 2	N	18			208
						20 9						
03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	18 1	1296 2	N	9	175 1	2 8	40
						10 9						
04	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	20 1	1303 2	N	15	2 8		53
						17 9						
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	20 1	1257 2	N	11	2 8		62
						12 9						
06	1290 N	1202	-0-	-88	-0-	19 1	1174 2	N	8			70
						9 9						
07	1395 N	1174	-0-	-221	-0-	20 1	1154 2	N	-0-			70
08	1302 N	1124	-0-	-178	-0-	18 1	1106 2	N	-0-			70
09	1200 N	1091	-0-	-109	-0-	18 1	1070 2	N	3			73
						3 9						
10	1178 N	1071	-0-	-107	-0-	12 1	1057 2	N	2			75
						2 9						
11	1080 N	1001	-0-	-79	-0-	12 1	986 2	N	3			78
						3 9						
12	1116 N	1062	-0-	-54	-0-	12 1	1047 2	N	3	1 8		80
						3 9						

TOTAL GAS PROD: 14,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
BROTHERTON		WELL #:		7003P		RRCID -> 194865		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 11740 PERF.11213 - 11395				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	5	1	289	2	N	-0-			167
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	4	1	258	2	N	-0-			167
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	4	1	263	2	N	49			216
						54	9							
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	4	1	261	2	N	-0-			216
05	279 N	270	-0-	-9	-0-	4	1	266	2	N	-0-			216
06	300 N	255	-0-	-45	-0-	4	1	251	2	N	-0-			216
07	279 N	196	-0-	-83	-0-	3	1	193	2	N	-0-			216
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			216
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	192 1		24
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			24
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
TOTAL GAS PROD:		1,863				TOTAL CONDENSATE PROD:		49						

BOURASSA A				WELL #:		4312P		RRCID -> 195553		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 11698 PERF.11362 - 11560		

01	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4289	2	43	9	N	39	7	8	250
02	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	49	1	3147	2	N	10			260
						11	9							
03	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	55	1	3858	2	N	-0-			260
04	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	59	1	3912	2	N	8	1	8	267
						9	9							
05	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	63	1	3915	2	N	1	1	8	267
						1	9							
06	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	56	1	3441	2	N	12			279
						13	9							
07	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	68	1	3968	2	N	20			299
						22	9							
08	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	60	1	3732	2	N	15	1	8	313
						17	9							
09	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	63	1	3837	2	N	47			360
						52	9							
10	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	37	1	3228	2	N	28			388
						31	9							
11	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	45	1	3789	2	N	7			395
						8	9							
*12	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	38	1	3430	2	N	-0-			395
TOTAL GAS PROD:		45,346				TOTAL CONDENSATE PROD:		187						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 13		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: HEMPHILL		
		WELL #: 1302P		RRCID -> 195680	COMPL. DATE 04/22/2003	TOTAL DEPTH 11735	PERF.11238 - 11573					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	40 1	2503 2	N	22			97
						24 9						
02	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	31 1	1981 2	N	47	1 8		143
						52 9						
03	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	35 1	2468 2	N	46	2 8		187
						51 9						
04	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	37 1	2436 2	N	11	1 8		197
						12 9						
05	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	39 1	2413 2	N	13	2 8		208
						14 9						
06	2460 N	2457	-0-	-3	-0-	39 1	2396 2	N	20			228
						22 9						
07	2573 N	2504	-0-	-69	-0-	42 1	2460 2	N	2	189 1	1 8	40
						2 9						
08	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	40 1	2466 2	N	19	1 8		58
						21 9						
09	2460 N	2403	-0-	-57	-0-	39 1	2358 2	N	5			63
						6 9						
10	2511 N	2427	-0-	-84	-0-	27 1	2390 2	N	9			72
						10 9						
11	2460 N	2327	-0-	-133	-0-	27 1	2293 2	N	6			78
						7 9						
*12	2480 N	1821	-0-	-659	-0-	20 1	1786 2	N	14			92
						15 9						
TOTAL GAS PROD:		28,602		TOTAL CONDENSATE PROD:		214						

CARR 13		WELL #: 1310P		RRCID -> 195681	COMPL. DATE 04/19/2003	TOTAL DEPTH 11875	PERF.11362 - 11705					
01	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	42 1	2664 2	N	14			42
						15 9						
02	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	29 1	1866 2	N	9	1 8		50
						10 9						
03	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	40 1	2824 2	N	24	2 8		72
						26 9						
04	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	32 1	2131 2	N	8	2 8		78
						9 9						
05	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	37 1	2319 2	N	22	3 8		97
						24 9						
06	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	37 1	2264 2	N	19	1 8		115
						21 9						
07	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	40 1	2330 2	N	19	1 8		133
						21 9						
08	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	40 1	2479 2	N	11	1 8		143
						12 9						
09	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	35 1	2115 2	N	14			157
						15 9						
10	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	25 1	2203 2	N	10			167
						11 9						
11	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	25 1	2104 2	N	23			190
						25 9						
*12	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	24 1	2126 2	N	17	2 8		205
						19 9						
TOTAL GAS PROD:		28,039		TOTAL CONDENSATE PROD:		190						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
NOAH		WELL #: 0812P		RRCID -> 196200	COMPL. DATE 07/14/2003	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11274	- 11498							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLIS "A"		WELL #: 4401P		RRCID -> 196205	COMPL. DATE 06/10/2003	TOTAL DEPTH 11730	PERF.11368	- 11501							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARR 14		WELL #: 1409P		RRCID -> 196389	COMPL. DATE 07/03/2003	TOTAL DEPTH 11790	PERF.11284	- 11684							
01	3100 N	3186	-0-	86	825	49 1	3098 2	N	35						207
02	3444 X	2619	-0-	-825	-0-	39 9	40 1	2556 2	N	21	1 8				227
03	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	23 9	39 1	2792 2	N	50	186 1	2 8			89
04	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	55 9	41 1	2718 2	N	35	4 8				120
05	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	39 9	43 1	2696 2	N	28	3 8				145
06	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	31 9	44 1	2712 2	N	24	2 8				167
07	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	26 9	48 1	2784 2	N	15	2 8				180
08	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	17 9	43 1	2664 2	N	21	1 8				200
09	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	23 9	43 1	2634 2	N	17					217
10	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	19 9	32 1	2800 2	N	10					227
11	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	11 9	33 1	2757 2	N	28					255
*12	2728 N	2640	-0-	-88	-0-	31 9	29 1	2583 2	N	25	193 1	4 8			83
						28 9									
TOTAL GAS PROD:		33,620				TOTAL CONDENSATE PROD:		309							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
CARR 14		WELL #: 1402P		RRCID -> 197562		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 11740 PERF.11262 - 11346								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEAS		WELL #: 4310P		RRCID -> 197563		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 11890 PERF.11206 - 11686								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	16	1	992	2	N	19					267
02	982 N	982	-0-	-0-	-0-	21	9									278
03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	15	1	954	2	N	12	1	8			295
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	13	9	1284	2	N	17					302
05	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	18	1	1163	2	N	8	1	8			320
06	1290 N	1003	-0-	-287	-0-	9	9	1096	2	N	19	1	8			328
07	1240 N	1043	-0-	-197	-0-	18	1	978	2	N	8					302
08	1147 N	993	-0-	-154	-0-	21	9	1012	2	N	13	195	1			146
09	990 N	907	-0-	-83	-0-	16	1	973	2	N	4					150
10	1054 N	864	-0-	-190	-0-	4	9	886	2	N	5					155
11	960 N	733	-0-	-227	-0-	15	1	852	2	N	2					157
12	930 N	516	-0-	-414	-0-	10	1	717	2	N	6					163
TOTAL GAS PROD:		11,716				TOTAL CONDENSATE PROD:		118								

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
HOLLAND C		WELL #: 5709P		RRCID -> 197565		COMPL. DATE 06/27/2003			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11207 - 11814							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	6	1	343	2	N	8					175
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	9	9	271	2	N	43					218
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	4	1	334	2	N	-0-					218
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	47	9	353	2	N	1	1	8			218
05	372 N	350	-0-	-22	-0-	5	1	335	2	N	9					227
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	10	9	315	2	N	5					232
07	372 N	239	-0-	-133	-0-	6	9	235	2	N	-0-	179	1			53
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	4	1			N	-0-					53
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					53
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
TOTAL GAS PROD:		2,293				TOTAL CONDENSATE PROD:			66							

WILLIS		WELL #: 4405P		RRCID -> 197567		COMPL. DATE 07/24/2003			TOTAL DEPTH 11864 PERF.11187 - 11543							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	6	1	354	2	N	-0-					75
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	7	1	460	2	N	-0-					75
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	6	1	457	2	N	5					80
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	6	9	465	2	N	3					83
05	527 N	523	-0-	-4	-0-	3	9	515	2	N	-0-					83
06	450 N	449	-0-	-1	-0-	8	1	434	2	N	7					90
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	8	9	549	2	N	7					97
08	527 N	342	-0-	-185	-0-	9	1	337	2	N	-0-					97
09	450 N	277	-0-	-173	-0-	4	1	270	2	N	3					100
10	558 N	420	-0-	-138	-0-	3	9	412	2	N	3					103
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	5	1	472	2	N	-0-					103
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	3	1	267	2	N	-0-					103
TOTAL GAS PROD:		5,096				TOTAL CONDENSATE PROD:			28							

HEFLEY		WELL #: 4106P		RRCID -> 197569		COMPL. DATE 07/30/2003			TOTAL DEPTH 11860 PERF.11206 - 11490							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR-MUSE WELL #: 5505P RRCID -> 197728 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11374 - 11506

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

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

PEARSON WELL #: 5507P RRCID -> 197729 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11508

01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	20	1	1249	2	N	3			70
						3	9							
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	13	1	842	2	N	-0-			70
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	9	1	663	2	N	1	1 8		70
						1	9							
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	10	1	674	2	N	-0-			70
05	961 N	892	-0-	-69	-0-	14	1	877	2	N	1	1 8		70
						1	9							
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	13	1	809	2	N	-0-			70
07	836 N	836	-0-	-0-	-0-	14	1	822	2	N	-0-			70
08	899 N	718	-0-	-181	-0-	11	1	706	2	N	1	1 8		70
						1	9							
09	810 N	801	-0-	-9	-0-	13	1	780	2	N	7			77
						8	9							
10	837 N	807	-0-	-30	-0-	9	1	798	2	N	-0-			77
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	9	1	776	2	N	-0-			77
12	837 N	558	-0-	-279	-0-	6	1	552	2	N	-0-			77

TOTAL GAS PROD: 9,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY HEFLEY		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 4111P		RRCID -> 197730		COMPL. DATE 09/08/2003		TOTAL DEPTH 11885		PERF.11242 - 11586			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	28	1	1787	2	N	38	8 8	255
						42	9						
02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	23	1	1475	2	N	13	3 8	265
						14	9						
03	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	24	1	1682	2	N	6	1 8	270
						7	9						
04	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	28	1	1844	2	N	5	2 8	273
						6	9						
05	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	31	1	1936	2	N	5	2 8	276
						6	9						
06	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	32	1	1937	2	N	2	191 1 2 8	85
						2	9						
07	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	34	1	1995	2	N	-0-		85
08	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	32	1	2000	2	N	1	1 8	85
						1	9						
09	1980 N	1910	-0-	-70	-0-	31	1	1871	2	N	7		92
						8	9						
10	2015 N	1968	-0-	-47	-0-	22	1	1937	2	N	8		100
						9	9						
11	1980 N	1804	-0-	-176	-0-	21	1	1777	2	N	5		105
						6	9						
12	1984 N	1521	-0-	-463	-0-	17	1	1504	2	N	-0-		105
TOTAL GAS PROD:		22,169				TOTAL CONDENSATE PROD:		90					

TEAS		WELL #: 4315P		RRCID -> 197759		COMPL. DATE 09/02/2003		TOTAL DEPTH 11890		PERF.11234 - 11591		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARR 12		WELL #: 1215P		RRCID -> 197912		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 11810		PERF.11307 - 11636		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY VANDIVER		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 5403P		RRCID -> 197915		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 11920		PERF.11661 - 11763						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	32	1	2035	2	N	9	3	8			148
02	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	10	9									148
03	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	30	1	1918	2	N	-0-					148
04	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	31	1	2191	2	N	-0-					148
05	2108 N	1946	-0-	-162	-0-	33	1	2210	2	N	-0-					148
06	2040 N	1990	-0-	-50	-0-	31	1	1914	2	N	1	1	8			148
07	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	1	9									163
08	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	32	1	1940	2	N	16	1	8			176
09	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	18	9									177
10	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	36	1	2078	2	N	13					197
11	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	14	9									197
*12	2108 N	1403	-0-	-705	-0-	34	1	2128	2	N	2	1	8			27
						2	9									38
						34	1	2075	2	N	20					42
						22	9									
						24	1	2111	2	N	14	184	1			
						15	9									
						24	1	2054	2	N	11					
						12	9									
						15	1	1379	2	N	8	4	8			
						9	9									
TOTAL GAS PROD:		24,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		94										

CARR 12		WELL #: 1201P		RRCID -> 198056		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 11680		PERF.11172 - 11488						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TEAS 43		WELL #: 4308P		RRCID -> 198241		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 11906		PERF.11069 - 11566						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
CARR 12		WELL #: 1208P		RRCID -> 198242	COMPL. DATE 10/10/2003	TOTAL DEPTH 11825	PERF.11292	- 11670								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GRAHAM P		WELL #: 4614		RRCID -> 198244	COMPL. DATE 02/28/2004	TOTAL DEPTH 13663	PERF.10942	- 11030								
01	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	52 1	1001 2	N	63							108
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	69 9	945 2	N	1	1 8						108
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	53 1	1044 2	N	9	2 8						115
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1 9	995 2	N	2							117
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	7 1	1129 2	N	1	1 8						117
06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	10 9		N	11	1 8						127
07	1085 N	493	-0-	-592	-0-	49 1	12 9	N	-0-							127
08	1178 N	90	-0-	-1088	-0-	2 9	3 9	N	3							130
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-	51 1		N	-0-							130
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	1 9		N	-0-							130
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	1090 2		N	-0-							130
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-							130
TOTAL GAS PROD:		7,094				TOTAL CONDENSATE PROD:		90								

CARR 13		WELL #: 1301P		RRCID -> 198478	COMPL. DATE 09/18/2003	TOTAL DEPTH 11795	PERF.11318	- 11606								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 55		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 5514P		RRCID -> 198479		COMPL. DATE 09/25/2003			TOTAL DEPTH 11880 PERF.11064 - 11558				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	34	1	828	2	N	9		242
						10	9						
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	11	1	693	2	N	16		258
						18	9						
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	12	1	862	2	N	50	189 1	118
						55	9					1 8	
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	13	1	862	2	N	17	1 8	134
						19	9						
05	806 N	708	-0-	-98	-0-	11	1	678	2	N	17	1 8	150
						19	9						
06	900 N	613	-0-	-287	-0-	10	1	590	2	N	12		162
						13	9						
07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	16	1	915	2	N	17		179
						19	9						
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	13	1	788	2	N	13		192
						14	9						
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	13	1	799	2	N	5		197
						6	9						
10	961 N	839	-0-	-122	-0-	9	1	805	2	N	23		220
						25	9						
11	780 N	776	-0-	-4	-0-	9	1	756	2	N	10		230
						11	9						
12	837 N	760	-0-	-77	-0-	8	1	735	2	N	15	191 1	52
						17	9					2 8	
TOTAL GAS PROD:		9,696		TOTAL CONDENSATE PROD:		204							

CARR 55		WELL #: 5516P		RRCID -> 198487		COMPL. DATE 10/17/2003			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11163 - 11560				
01	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	1	1	2278	2	N	-0-		62
02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	21	1	1323	2	N	-0-		62
03	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	34	1	2432	2	N	-0-		62
04	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	32	1	2145	2	N	-0-		62
05	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	36	1	2239	2	N	-0-		62
06	2400 N	1739	-0-	-661	-0-	28	1	1711	2	N	-0-		62
07	2263 N	2107	-0-	-156	-0-	36	1	2068	2	N	3		65
						3	9						
08	2263 N	2177	-0-	-86	-0-	35	1	2135	2	N	6	1 8	70
						7	9						
09	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	32	1	1980	2	N	7		77
						8	9						
10	2108 N	1951	-0-	-157	-0-	22	1	1929	2	N	-0-		77
11	2100 N	1778	-0-	-322	-0-	21	1	1757	2	N	-0-		77
12	2077 N	1808	-0-	-269	-0-	20	1	1788	2	N	-0-		77
TOTAL GAS PROD:		24,121		TOTAL CONDENSATE PROD:		16							

CARR 14		WELL #: 1415P		RRCID -> 199316		COMPL. DATE 09/17/2003			TOTAL DEPTH 11495 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
TEAS		WELL #:		4303P	RRCID ->	199330	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11389	- 11520	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEAS 42		WELL #:		4213P	RRCID ->	199364	COMPL. DATE	11/13/2003	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11358	- 11530
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARR 12		WELL #:		1229	RRCID ->	199402	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	14150	PERF.10910	- 11522
01	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2043	2	25 9	N	23		130
02	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1861	2	7 9	N	6	1 8	135
03	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2112	2	28 9	N	25	2 8	158
04	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2504	2	26 9	N	24	4 8	178
05	2077 N	1970	-0-	-107	-0-	1951	2	19 9	N	17	2 8	193
06	2070 N	1887	-0-	-183	-0-	1862	2	25 9	N	23		216
07	2604 N	1958	-0-	-646	-0-	1934	2	24 9	N	22	193 1	44
08	1984 N	1936	-0-	-48	-0-	1930	2	6 9	N	5	1 8	48
09	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1915	2	22 9	N	20		68
10	1953 N	1884	-0-	-69	-0-	1869	2	15 9	N	14		82
11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1881	2	17 9	N	15		97
12	2015 N	1994	-0-	-21	-0-	1981	2	13 9	N	12	2 8	107
TOTAL GAS PROD:		24,070				TOTAL CONDENSATE PROD:		206				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099													
HEFLEY WELL #: 4103P RRCID -> 199455 COMPL. DATE 12/05/2003										TOTAL DEPTH 13315	PERF. 1180	- 11521	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	17	1	1053	2	N	-0-		150
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	12	1	755	2	N	3	3 8	150
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	14	1	1010	2	N	7		157
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	15	1	981	2	N	3	2 8	158
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	17	1	1069	2	N	5	1 8	162
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	17	1	1030	2	N	1		163
07	1023 N	951	-0-	-72	-0-	16	1	932	2	N	3		166
08	1085 N	1024	-0-	-61	-0-	16	1	1005	2	N	3	1 8	168
09	1050 N	1005	-0-	-45	-0-	16	1	985	2	N	4		172
10	961 N	953	-0-	-8	-0-	11	1	939	2	N	3		175
11	990 N	914	-0-	-76	-0-	11	1	900	2	N	3		178
12	1054 N	877	-0-	-177	-0-	10	1	861	2	N	5		183

TOTAL GAS PROD: 11,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

WILLIS "A" WELL #: 4408P RRCID -> 199456 COMPL. DATE 12/12/2003										TOTAL DEPTH 11950	PERF.10410	- 11552	
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	14	1	885	2	N	4	4 8	160
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	12	1	781	2	N	-0-		160
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	13	1	917	2	N	-0-		160
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	13	1	885	2	N	-0-		160
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	15	1	911	2	N	1	1 8	160
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	15	1	892	2	N	-0-		160
07	930 N	926	-0-	-4	-0-	16	1	908	2	N	2		162
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	15	1	918	2	N	-0-		162
09	900 N	881	-0-	-19	-0-	14	1	867	2	N	-0-		162
10	930 N	912	-0-	-18	-0-	10	1	902	2	N	-0-		162
11	900 N	827	-0-	-73	-0-	10	1	817	2	N	-0-		162
12	899 N	727	-0-	-172	-0-	8	1	719	2	N	-0-		162

TOTAL GAS PROD: 10,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CARR 13 WELL #: 1313P RRCID -> 199463 COMPL. DATE 11/15/2003										TOTAL DEPTH 13000	PERF.11387	- 11540	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 14		//CONT.// //CONT.//	13147 285 877099	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL										
		WELL #:	1414P	RRCID ->	199464	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11070 - 11513					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARR 55		WELL #:	5509P	RRCID ->	199465	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	11870	PERF.	11158 - 11719					
01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	20	1	1139	2	N	11					208
						12	9									
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	13	1	828	2	N	6	1	8			213
						7	9									
03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	21	1	1453	2	N	5	1	8			217
						6	9									
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	22	1	1453	2	N	-0-					217
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	23	1	1441	2	N	-0-					217
06	1440 N	1264	-0-	-176	-0-	20	1	1238	2	N	5	2	8			220
						6	9									
07	1519 N	1339	-0-	-180	-0-	23	1	1314	2	N	2	2	8			220
						2	9									
08	1457 N	1328	-0-	-129	-0-	21	1	1306	2	N	1	1	8			220
						1	9									
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	20	1	1240	2	N	-0-					220
10	1333 N	1237	-0-	-96	-0-	14	1	1210	2	N	12					232
						13	9									
11	1290 N	1206	-0-	-84	-0-	14	1	1191	2	N	1					233
						1	9									
12	1302 N	1246	-0-	-56	-0-	14	1	1217	2	N	14	2	8			245
						15	9									
TOTAL GAS PROD:		15,318				TOTAL CONDENSATE PROD:		57								

(GWN415)

02/13/2014

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2013 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 10

PAGE: 629

```

-----
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND -C- WELL #: 5713P RRCID -> 199652 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11223 - 11648
-----
M GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM
O ALLOW CODE PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
-----

```