
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

WILDCAT		00018 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125											
MAY, JOHN		WELL #: 3		RRCID -> 179176		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 11202 PERF. 5130 - 5550					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA ESCALERA		WELL #: 2		RRCID -> 214512		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 14455 PERF. 8574 - 8776					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
12	2421	-0-	-0-	-2421	2421				N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/05/2012 - P&A 12-05-2012									
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA ESCALERA		WELL #: 501		RRCID -> 220952		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11395 - 11407					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/26/2012 - P&A 12-26-2012									
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS				
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION				020572							
GILLS 13		WELL #:		1	RRCID ->	216483	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	17866	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WOBEGONG 56-2-5 GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258309	COMPL. DATE	12/13/2009	TOTAL DEPTH	14109	PERF.13000 - 15202
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

APACHE CORPORATION		027200		WELL #:		2	RRCID ->	162989	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	13166	PERF.12180 - 12246
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS					
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC				033149								
EL PRODUCTO		WELL #:		1H	RRCID -> 249667	COMPL. DATE 10/28/2006	TOTAL DEPTH 14700	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARRIZO OIL & GAS, INC.				135401			CNTY: PECOS					
CORRIGAN STATE 101												
		WELL #:		1	RRCID -> 259441	COMPL. DATE 10/13/2010	TOTAL DEPTH 12618	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715			CNTY: PECOS					
HARRISON 56-38												
		WELL #:		2	RRCID -> 224603	COMPL. DATE 06/17/2006	TOTAL DEPTH 9010	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PELICAN RANCH				231037			CNTY: PECOS					
		WELL #:		2	RRCID -> 231037	COMPL. DATE 02/17/2009	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 4090 - 5794				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/2012										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ECTOR							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862										
EICHENHOFER, C. C.				WELL #: 2	RRCID -> 171488	COMPL. DATE 08/28/1998	TOTAL DEPTH 13410	PERF.12989	- 13410					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COG OPERATING LLC				166150			CNTY: ECTOR							
H L KOKERNOT				WELL #: 1	RRCID -> 244111	COMPL. DATE 07/11/2008	TOTAL DEPTH 12450	PERF.11582	- 12134					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCKNIGHT 11				781			CNTY: ECTOR							
				WELL #: 781	RRCID -> 247069	COMPL. DATE 04/23/2008	TOTAL DEPTH 11725	PERF.10150	- 10648					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS							
COG OPERATING LLC		//CONT.//		166150										
LEONCITA STATE 11-10		WELL #:		1	RRCID ->	248388	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	9992 - 10862		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCCOY REMME STATE 55-10		WELL #:		1	RRCID ->	250220	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	8758 - 9504		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232			RRCID ->	192987	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	13660	PERF.	11970 - 11990		
ROBBINS -A-		WELL #:		1										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CULBERSON					
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.				251691								
DELAWARE STATE 61-T1-12		WELL #:		1H	RRCID -> 269487	COMPL. DATE 06/22/2010	TOTAL DEPTH 5565	PERF. 9980	- 10133			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DELAWARE STATE 61-T1-28		WELL #:		1H	RRCID -> 269888	COMPL. DATE 09/25/2010	TOTAL DEPTH 5480	PERF. 7060	- 9903			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DELAWARE STATE 61-T1-16		WELL #:		1H	RRCID -> 270070	COMPL. DATE 05/12/2010	TOTAL DEPTH 5490	PERF. 6160	- 9812			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WILDRCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
 ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
 MONTGOMERY STATE 115-4 WELL #: 1H RRCID -> 270253 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8976 - 10420

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

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

JILPETCO, INC. 432469
 WWJD WELL #: 2 RRCID -> 260135 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 830 PERF. N/A

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

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

WWJD WELL #: 4 RRCID -> 260491 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 1970 PERF. N/A

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/02/2012														

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

WWJD WELL #: 1 RRCID -> 260757 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 2068 PERF. N/A

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/04/2012														

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

WILD CAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GLASSCOCK							
JONES ENERGY, LTD.				441129										
DORNFIELD				WELL #: 1	RRCID -> 217969	COMPL. DATE 01/22/2006	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12503	- 13158					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA ESCALERA LTD PARTNERSHIP				481261										
LA ESCALERA BLK A-47				WELL #: 1	RRCID -> 254495	COMPL. DATE 10/25/2008	TOTAL DEPTH 16051	PERF. N/A						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
FULK, MONTGOMERY				WELL #: 14	RRCID -> 197922	COMPL. DATE 06/21/2003	TOTAL DEPTH 6703	PERF. N/A						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS			
MCGEE DRILLING CORPORATION				549369						
COX-UNIVERSITY				WELL #: 1	RRCID -> 212258	COMPL. DATE 09/10/2005	TOTAL DEPTH 20546	PERF.15862	- 20418	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544						
RAPE				WELL #: 7	RRCID -> 133172	COMPL. DATE 02/18/1972	TOTAL DEPTH 6492	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

QUICKSILVER RESOURCES INC.				684830						
EVANS I LTD				WELL #: 1	RRCID -> 256886	COMPL. DATE 10/21/2008	TOTAL DEPTH 8535	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES					
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
LETHCO		WELL #:		1	RRCID ->	256890	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011										
WEST RANCH		WELL #:		2601	RRCID ->	138440	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5123 - 6419
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST STATE "24"		WELL #:		1	RRCID ->	161753	COMPL. DATE	11/15/1996	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	4392 - 4443
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MIDLAND							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
MOOERS "B"				WELL #: 5	RRCID -> 205796	COMPL. DATE 11/11/2000	TOTAL DEPTH 1624	PERF. 719	- 1624					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RATLIFF STATE				WELL #: 7	RRCID -> 205836	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH 1024	PERF. 840	- 1024					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LONGFELLOW FW				WELL #: 1201R	RRCID -> 211898	COMPL. DATE 07/06/2005	TOTAL DEPTH 4872	PERF. 4460	- 4499					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 LA ESCALERA -D- WELL #: 3501 RRCID -> 211901 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A

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

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

LONGFELLOW FW WELL #: 1104 RRCID -> 211968 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 4836 PERF. 3896 - 4310

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

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

LA ESCALERA WELL #: 1501 RRCID -> 215453 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 LA ESCALERA -D- WELL #: 4201 RRCID -> 215646 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7190 - 9278

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

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

LONGFELLOW FW WELL #: 1302 RRCID -> 220546 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 3606 PERF. 2912 - 2952

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

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

LONGFELLOW STATE NORTH WELL #: 3601 RRCID -> 223176 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4042 - 4192

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LOVING					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
WEST RANCH HTC -2-		WELL #:		601	RRCID ->	224132	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5102	RRCID ->	247091	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	5623	PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST RANCH		WELL #:		6090	RRCID ->	254561	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MIDLAND
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH SOUTH WELL #: 6901A RRCID -> 256353 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 6565 - 6575

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

SHELL WESTERN E&P 774719
 WRIGHT STATE 70-25 WELL #: 1RE RRCID -> 239008 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. N/A

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

JOHNSON WELL #: 234H RRCID -> 252697 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9890 - 12752

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

WLLDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.//		774719							
SHUFFIELD 72-14		WELL #:		2	RRCID ->	256618	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	4295	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SNOW OIL & GAS INC.				798635							
SIBLEY RANCH 47 STATE "25"		WELL #:		1	RRCID ->	222750	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10668 - 10770
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SOMA OPERATING COMPANY, LLC				801215							
PETTY 2-A		WELL #:		1	RRCID ->	248868	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	1235	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS					
SOMA OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		801215								
CHAMP 7F		WELL #:		1	RRCID ->	250073	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	456 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TREY RESOURCES INC.		868529										
OATMAN		WELL #:		1	RRCID ->	207693	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	15300 PERF.13670 - 15110		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WJC, INC.		888140										
BART STATE		WELL #:		1	RRCID ->	195537	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	19451 PERF.13750 - 13958		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILD CAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STERLING				
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624							
GATAGA		WELL #:		1	RRCID -> 102902	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	22076	PERF.21162	- 21597
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

XTO ENERGY INC.				945936			CNTY: STERLING				
PARISH 48				1H	RRCID -> 192319	COMPL. DATE 12/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12758	- 13550	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HODGE, J. HOWARD				7H	RRCID -> 204881	COMPL. DATE 11/03/2003	TOTAL DEPTH	14988	PERF.11123	- 11988	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.) 00079 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 EXCHANGE AVENUE PRODUCTION CO. 256917
 MORTON 23 WELL #: 3 RRCID -> 188909 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 15748 PERF.11225 - 11245

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4571	2	149	9	N	135	170 1	44
02		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4190	2	100	9	N	91		135
03		4712 X	4217	-0-	-495	-0-	4200	2	17	9	N	15		150
04		4560 X	4228	-0-	-332	-0-	4200	2	28	9	N	25		175
05		4712 X	4228	-0-	-484	-0-	4200	2	28	9	N	25		200
06		4560 X	4200	-0-	-360	-0-	4200	2			N	-0-		200
07		4588 X	4200	-0-	-388	-0-	4200	2			N	-0-		200
08		4371 X	4200	-0-	-171	-0-	4200	2			N	-0-		200
09		4230 X	4200	-0-	-30	-0-	4200	2			N	-0-		200
10		4340 X	4200	-0-	-140	-0-	4200	2			N	-0-		200
11		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-		200
12		4340 X	4200	-0-	-140	-0-	4200	2			N	-0-		200
TOTAL GAS PROD:			51,083											
														TOTAL CONDENSATE PROD: 291

MORTON 23 WELL #: 1 RRCID -> 197666 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16222 PERF.11120 - 11192

01		8846 X	8846	-0-	-0-	-0-	8648	2	198	9	N	180	173 1	44
02		7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	7660	2	197	9	N	179		223
03		9052 X	7730	-0-	-1322	-0-	7700	2	30	9	N	27		250
04		7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	7700	2	17	9	N	15		265
05		7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			N	-0-		265
06		8550 X	7700	-0-	-850	-0-	7700	2			N	-0-		265
07		8401 X	7700	-0-	-701	-0-	7700	2			N	-0-		265
08		7967 X	7700	-0-	-267	-0-	7700	2			N	-0-		265
09		7710 X	7700	-0-	-10	-0-	7700	2			N	-0-		265
10		7967 X	7700	-0-	-267	-0-	7700	2			N	-0-		265
11		7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			N	-0-		265
12		7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			N	-0-		265
TOTAL GAS PROD:			93,750											
														TOTAL CONDENSATE PROD: 401

A. C. MORTON (DEVONIAN) 00079 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 HALLEY, S. M. WELL #: 1701 RRCID -> 257836 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9592 - 9865

01		3193 #	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-		-0-
02		2987 #	1971	-0-	-1016	-0-	1971	3			Y	-0-		-0-
03		4164 R	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3			Y	-0-		-0-
04		4386	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	4967	-0-	4967	4967	4967	3			Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	4275	-0-	4275	9242	4275	3			Y	-0-		-0-
07		2180	1904	-0-	-276	8966	1904	3			Y	-0-		-0-
08		9363	397	-0-	-8966	-0-	397	3			Y	-0-		-0-
09		4800 #	2849	-0-	-1951	-0-	2849	3			Y	-0-		-0-
10		4960 #	3860	-0-	-1100	-0-	3860	3			Y	-0-		-0-
11		4290 #	3672	-0-	-618	-0-	3672	3			Y	-0-		-0-
12		3454 R	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			35,899											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

A. G. H. (BRANDENBURG)			00126 400		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: PECOS				
PEARL RESOURCES OPERATING CO.LLC			647281											
BRANDENBURG			WELL #: 1		RRCID -> 096071			COMPL. DATE 06/30/1980		TOTAL DEPTH 18117 PERF.14613 - 14891				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
07		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86	7	-0-
12		14B2 EXT	730	-0-	730	-0-	730	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			730		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ABELL (CLEAR FORK)			00292 058		ASSOCIATED			49B		CNTY: PECOS				
FOUR C OIL & GAS CORP.			280588											
BOYS RANCH			WELL #: 3A		RRCID -> 077137			COMPL. DATE 05/09/1978		TOTAL DEPTH 3963 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		186 #	167	-0-	-19	-0-	167	2		N	-0-			-0-
02		191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
03		169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
04		150 #	145	-0-	-5	-0-	145	2		N	-0-			-0-
05		247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
06		293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
07		234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
08		193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
09		120 #	13	-0-	-107	-0-	13	2		N	-0-			-0-
10		124 #	24	-0-	-100	-0-	24	2		N	-0-			-0-
11		221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
12		124 #	37	-0-	-87	-0-	37	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,934		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

INCLINE ENERGY			423656											
FITZGERALD STATE			WELL #: 2		RRCID -> 162160			COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3084 - 3370				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		682 #	112	-0-	-570	-0-	112	3		N	-0-			-0-
02		551 #	181	-0-	-370	-0-	181	3		N	-0-			-0-
03		589 #	468	-0-	-121	-0-	468	3		N	-0-			-0-
04		570 #	267	-0-	-303	-0-	267	3		N	-0-			-0-
05		217 #	152	-0-	-65	-0-	152	3		N	-0-			-0-
06		557 R	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			-0-
07		653 R	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-			-0-
08		465 #	382	-0-	-83	-0-	382	3		N	-0-			-0-
09		570 #	554	-0-	-16	-0-	554	3		N	-0-			-0-
10		651 #	428	-0-	-223	-0-	428	3		N	-0-			-0-
11		630 #	530	-0-	-100	-0-	530	3		N	-0-			-0-
12		651 #	608	-0-	-43	-0-	608	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,892		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ABELL (CLEAR FORK) //CONT.// 00292 058 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 OLSEN ENERGY INC. 621750
 GROVE, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 046294 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 5905 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		387 R	387	-0-	-0-	-0-	387 2		Y	-0-			-0-
02		363 R	363	-0-	-0-	-0-	363 2		Y	-0-			-0-
03		395 R	395	-0-	-0-	-0-	395 2		Y	-0-			-0-
04		360 #	316	-0-	-44	-0-	316 2		Y	-0-			-0-
05		403 #	353	-0-	-50	-0-	353 2		Y	-0-			-0-
06		390 #	351	-0-	-39	-0-	351 2		Y	-0-			-0-
07		403 #	360	-0-	-43	-0-	360 2		Y	-0-			-0-
08		403 #	351	-0-	-52	-0-	351 2		Y	-0-			-0-
09		360 #	333	-0-	-27	-0-	333 2		Y	-0-			-0-
10		372 #	370	-0-	-2	-0-	370 2		Y	-0-			-0-
11		360 #	325	-0-	-35	-0-	325 2		Y	-0-			-0-
12		372 #	321	-0-	-51	-0-	321 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,225				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 097076 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 3826 PERF. 2934 - 2950

01		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2012 - P & A'D 1/6/12										
TOTAL GAS PROD:			37				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

EATON "A" WELL #: 2 RRCID -> 111145 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 3862 PERF. 2975 - 3759

01		553 R	553	-0-	-0-	-0-	532 2	21 9	N	19			139
02		506 R	506	-0-	-0-	-0-	491 2	15 9	N	14			153
03		558 #	402	-0-	-156	-0-	394 2	8 9	N	7			160
04		540 #	389	-0-	-151	-0-	379 2	10 9	N	9			169
05		558 #	396	-0-	-162	-0-	383 2	13 9	N	12			181
06		540 #	400	-0-	-140	-0-	387 2	13 9	N	12			193
07		527 #	411	-0-	-116	-0-	394 2	17 9	N	15	173 1		35
08		403 #	391	-0-	-12	-0-	374 2	17 9	N	15			50
09		390 #	385	-0-	-5	-0-	370 2	15 9	N	14			64
10		403 #	310	-0-	-93	-0-	291 2	19 9	N	17			81
11		390 #	387	-0-	-3	-0-	369 2	18 9	N	16			97
12		403 #	378	-0-	-25	-0-	376 2	2 9	N	2			99
TOTAL GAS PROD:			4,908				TOTAL CONDENSATE PROD:			152			

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
 HEAGY WELL #: 1 RRCID -> 055613 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3083 - 3386

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ABELL (CLEAR FORK UPPER)		00292 116		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS		
INCLINE ENERGY		423656								
NEXTGEN		WELL #: 2		RRCID -> 155471		COMPL. DATE 07/24/1995		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3336 - 3344		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

O & O OPERATORS, LLC.		617028		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS		
HUNT -A-		WELL #: 3		RRCID -> 054361		COMPL. DATE 11/29/1972		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3050 - 3151		
01	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 3	N	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 3	N	-0-	-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 3	N	-0-	-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6 3	N	-0-	-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8 3	N	-0-	-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9 3	N	-0-	-0-
11	7 N	6	-0-	-1	B	-0-	6 3	N	-0-	-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		71		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HUNT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 069441		COMPL. DATE 12/17/1976		TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A		
01	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 3	N	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 3	N	-0-	-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-	-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 3	N	-0-	-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 3	N	-0-	-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 3	N	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 3	N	-0-	-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		39		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ABELL (CLEAR FORK UPPER) //CONT.// 00292 116 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
O & O OPERATORS, LLC. //CONT.// 617028
HUNT "C" WELL #: 1 RRCID -> 103947 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3198 - 3410

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4 N	-0-	-0-	-4	B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-		3	3		N	-0-					-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-		2	3		N	-0-					-0-
06		12 N	12	-0-	-0-	B	-0-		12	3		N	-0-					-0-
07		20 N	20	-0-	-0-	B	-0-		20	3		N	-0-					-0-
08		24 N	24	-0-	-0-	B	-0-		24	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->																		
09		30 N	30	-0-	-0-	B	-0-		30	3		N	-0-					-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	B	-0-		33	3		N	-0-					-0-
11		33 N	33	-0-	-0-	B	-0-		33	3		N	-0-					-0-
12		103 N	103	-0-	-0-	B	-0-		103	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			260			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

ABELL (CLEARFORK 3050) 00292 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
THREE SPAN OIL & GAS, INC. 857911
PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 129826 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3050 - 3210

01		389 N	389	-0-	-0-		-0-		389	3		N	-0-					-0-
02		377 N	377	-0-	-0-		-0-		377	3		N	-0-					-0-
03		400 N	400	-0-	-0-		-0-		400	3		N	-0-					-0-
04		408 N	408	-0-	-0-		-0-		408	3		N	-0-					-0-
05		426 N	426	-0-	-0-		-0-		426	3		N	-0-					-0-
06		390 N	290	-0-	-100		-0-		290	3		N	-0-					-0-
07		434 N	422	-0-	-12		-0-		422	3		N	-0-					-0-
08		428 N	428	-0-	-0-		-0-		428	3		N	-0-					-0-
09		413 N	413	-0-	-0-		-0-		413	3		N	-0-					-0-
10		434 N	431	-0-	-3		-0-		431	3		N	-0-					-0-
11		420 N	400	-0-	-20		-0-		400	3		N	-0-					-0-
12		434 N	425	-0-	-9		-0-		425	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			4,809			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

ABELL (CLEAR FORK 3200) 00292 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
BREWER WELL #: 1 C RRCID -> 058103 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 4120 PERF. N/A

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

OIL AND GAS DIVISION

ABELL (CLEAR FORK 3200)		//CONT.//		00292 145	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.				621750						
BOYS RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 045550	COMPL. DATE 01/20/1969	TOTAL DEPTH 5100	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		310 N	273	-0-	-37	-0-	273 2	N	-0-	-0-
02		261 N	244	-0-	-17	-0-	244 2	N	-0-	-0-
03		279 N	257	-0-	-22	-0-	257 2	N	-0-	-0-
04		270 N	240	-0-	-30	-0-	240 2	N	-0-	-0-
05		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-	-0-
06		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-	-0-
07		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-	-0-
08		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2	N	-0-	-0-
09		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2	N	-0-	-0-
10		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2	N	-0-	-0-
11		540 N	382	-0-	-158	-0-	382 2	N	-0-	-0-
12		465 N	359	-0-	-106	-0-	359 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,918		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STANOLIND OPERATING LLC				813995			CNTY: PECOS			
SHARP "C"		WELL #:		1	RRCID -> 115625	COMPL. DATE 01/26/1985	TOTAL DEPTH 3505	PERF. 3199 - 3244		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				05/23/2012	-	PLUGGED 05/23/12				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ABELL (GRAYBURG 2050)				00292 305	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS			
KLM PETROLEUM CORP.		DRO		470557			TOTAL DEPTH 2342	PERF. 2042 - 2052		
DRO		WELL #:		1	RRCID -> 098243	COMPL. DATE 12/23/1981	TOTAL DEPTH 2342	PERF. 2042 - 2052		
01	558 N	549	-0-	-9	-0-	549 3	N	-0-	41	
02	551 N	502	-0-	-49	-0-	502 3	N	-0-	41	
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3	N	-0-	41	
04	540 N	502	-0-	-38	-0-	502 3	N	-0-	41	
05	527 N	518	-0-	-9	-0-	518 3	N	-0-	41	
06	510 N	502	-0-	-8	-0-	502 3	N	-0-	41	
07	527 N	513	-0-	-14	-0-	513 3	N	-0-	41	
08	527 N	432	-0-	-95	-0-	432 3	N	-0-	41	
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-		N	1	42	
10	527 N	40	-0-	-487	-0-	40 3	N	-0-	42	
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3	N	-0-	42	
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3	N	-0-	42	
TOTAL GAS PROD:		5,834		TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

OIL AND GAS DIVISION

ABELL (MCKEE, NW.) 00292 348 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 STANOLIND OPERATING LLC 813995
 STATE-BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 136698 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5213 - 5252

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		248 N	193	-0-	-55	-0-	193	3				N	-0-			9	
02		203 N	191	-0-	-12	-0-	191	3				N	-0-			9	
03		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3				N	-0-			9	
04		180 N	96	-0-	-84	-0-	96	3				N	-0-			9	
05		217 N	207	-0-	-10	-0-	206	3	1	9		N	1			10	
06		256 N	256	-0-	-0-	-0-	255	3	1	9		N	1			11	
07		261 N	261	-0-	-0-	-0-	260	3	1	9		N	1			12	
08		246 N	246	-0-	-0-	-0-	245	3	1	9		N	1			13	
09		270 N	254	-0-	-16	-0-	253	3	1	9		N	1			14	
10		248 N	66	-0-	-182	-0-	65	3	1	9		N	1			15	
11		240 N	4	-0-	-236	-0-	3	3	1	9		N	1			16	
12		248 N	23	-0-	-225	-0-	20	3	3	9		N	3			19	
TOTAL GAS PROD:			2,005													TOTAL CONDENSATE PROD:	10

ABELL (MONTROYA) 00292 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 RENAUD WELL #: 5 RRCID -> 216458 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4972 - 5148

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

INCLINE ENERGY 423656
 TUCKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 051905 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5113 - 5238

01	1891 #	1707	-0-	-184	-0-	1532	3	175	9			N	159			484	
02	1508 #	1505	-0-	-3	-0-	1333	3	172	9			N	156	194	1	446	
03	2217 R	2217	-0-	-0-	-0-	2017	3	200	9			N	182	193	1	435	
04	1830 #	758	-0-	-1072	-0-	601	3	157	9			N	143	353	1	192	
05	1891 #	108	-0-	-1783	-0-	99	3	9	9			N	8			200	
06	2160 #	119	-0-	-2041	-0-	106	3	13	9			N	12			212	
07	2232 #	106	-0-	-2126	-0-	87	3	19	9			N	17			229	
08	2232 #	58	-0-	-2174	-0-	48	3	10	9			N	9			238	
09	750 #	38	-0-	-712	-0-	31	3	7	9			N	6			244	
10	282 R	282	-0-	-0-	-0-	177	3	105	9			N	95			339	
11	4357 R	4357	-0-	-0-	-0-	3242	3	1115	9			N	1014	716	1	637	
12	100 R	100	-0-	-0-	-0-	87	3	13	9			N	12	188	1	461	
TOTAL GAS PROD:			11,355													TOTAL CONDENSATE PROD:	1,813

OIL AND GAS DIVISION

ABELL (PERMIAN-GENERAL) 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
BIG STAR OIL & GAS, LLC 070445
WILLIAMS, C. WELL #: 1 RRCID -> 106173 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3217 - 3374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
02	58 #	56	-0-	-2	-0-	56	3		N	-0-			-0-
03	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
04	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-			-0-
05	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
06	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	3		N	-0-			-0-
07	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
08	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
09	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-			-0-
10	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
11	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-			-0-
12	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
GLENN, D.K. WELL #: 5 RRCID -> 149196 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3824 - 3836

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

G P II ENERGY, INC. 292232
ROONEY, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 134496 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3214 - 3296

01	279 #	256	-0-	-23	-0-	242	3	14	9	N	13		98
02	298 R	298	-0-	-0-	-0-	286	3	12	9	N	11		109
03	363 R	363	-0-	-0-	-0-	348	3	15	9	N	14		123
04	319 R	319	-0-	-0-	-0-	304	3	15	9	N	14		137
05	310 #	213	-0-	-97	-0-	211	3	2	9	N	2		139
06	360 #	294	-0-	-66	-0-	283	3	11	9	N	10		149
07	372 #	267	-0-	-105	-0-	257	3	10	9	N	9		158
08	372 #	329	-0-	-43	-0-	318	3	11	9	N	10		168
09	367 R	367	-0-	-0-	-0-	355	3	12	9	N	11		179
10	310 #	308	-0-	-2	-0-	304	3	4	9	N	4		183
11	330 #	274	-0-	-56	-0-	266	3	8	9	N	7		190
12	372 #	282	-0-	-90	-0-	282	3			N	-0-		190

TOTAL GAS PROD: 3,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

OIL AND GAS DIVISION

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//	00292 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS									
GREKA AM, INC			332477												
ORMAND			WELL #:	1	RRCID ->	109734	COMPL. DATE	06/16/1983	TOTAL DEPTH	3815	PERF.	3140 - 3325			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED													05/28/2013 - PLUGGED	05-28-2013	

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

INCLINE ENERGY		423656													
EBERHARD, W. C. T.			WELL #:	1	RRCID ->	067389	COMPL. DATE	05/27/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	4774 #	1986	-0-	-2788	-0-	1767	3	219	9	N	199	194	1		207
02	4466 #	1950	-0-	-2516	-0-	1718	3	232	9	N	211	174	1		244
03	2945 #	2052	-0-	-893	-0-	1831	3	221	9	N	201	363	1		82
04	2850 #	1491	-0-	-1359	-0-	1290	3	201	9	N	183	175	1		90
05	2387 #	1925	-0-	-462	-0-	1706	3	219	9	N	199	179	1		110
06	2010 #	1921	-0-	-89	-0-	1733	3	188	9	N	171	182	1		99
07	2077 #	1917	-0-	-160	-0-	1734	3	183	9	N	166	188	1		77
08	1818 R	1818	-0-	-0-	-0-	1634	3	184	9	N	167				244
09	1401 R	1401	-0-	-0-	-0-	1251	3	150	9	N	136	191	1		189
10	800 R	800	-0-	-0-	-0-	646	3	154	9	N	140	192	1		137
11	1200 R	1200	-0-	-0-	-0-	1045	3	155	9	N	141	174	1		104
12	1922 #	817	-0-	-1105	-0-	655	3	162	9	N	147	176	1		75

TOTAL GAS PROD: 19,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,061

GERALDINE		WELL #:		1	RRCID ->	069898	COMPL. DATE	09/15/1976	TOTAL DEPTH	1600	PERF.	N/A			
01	930 #	444	-0-	-486	-0-	444	3			N	-0-				-0-
02	870 #	263	-0-	-607	-0-	263	3			N	-0-				-0-
03	930 #	166	-0-	-764	-0-	166	3			N	-0-				-0-
04	810 #	219	-0-	-591	-0-	219	3			N	-0-				-0-
05	713 #	221	-0-	-492	-0-	221	3			N	-0-				-0-
06	420 #	246	-0-	-174	-0-	246	3			N	-0-				-0-
07	279 #	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-				-0-
08	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-				-0-
09	240 #	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-				-0-
10	248 #	171	-0-	-77	-0-	171	3			N	-0-				-0-
11	769 R	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-				-0-
12	739 R	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//	00292 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS						
INCLINE ENERGY		//CONT.//	423656									
LESSENICH, L. C.		WELL #:	2	RRCID ->	088810	COMPL. DATE	07/04/1984	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	3126 - 3174	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9877 R	9877	-0-	-0-	9628 3	249 9	N	226	389 1		115
02		7540 #	4931	-0-	-2609	4820 3	111 9	N	101			216
03		7512 R	7512	-0-	-0-	7328 3	184 9	N	167	177 1		206
04		8910 #	3418	-0-	-5492	3307 3	111 9	N	101	162 1		145
05		9207 #	2990	-0-	-6217	2871 3	119 9	N	108	183 1		70
06		8910 #	1676	-0-	-7234	1577 3	99 9	N	90			160
07		7502 #	3055	-0-	-4447	2828 3	227 9	N	206	187 1		179
08		5905 R	5905	-0-	-0-	5624 3	281 9	N	255	344 1		90
09		3960 R	3960	-0-	-0-	3788 3	172 9	N	156			246
10		3915 R	3915	-0-	-0-	3774 3	141 9	N	128	182 1		192
11		4662 R	4662	-0-	-0-	4505 3	157 9	N	143	185 1		150
12		5933 R	5933	-0-	-0-	5112 3	821 9	N	746	709 1		187
TOTAL GAS PROD:			57,834			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,427			

O & O OPERATORS, LLC.		617028										
TEXACO		WELL #:	1	RRCID ->	128331	COMPL. DATE	08/12/1988	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3046 - 3678	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OLSEN ENERGY INC.		621750										
TENNECO-AARESTAD		WELL #:	1	RRCID ->	115155	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3074 - 3767	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		779 R	779	-0-	-0-	765 2	14 9	N	13	161 1		41
02		725 #	682	-0-	-43	670 2	12 9	N	11			52
03		794 R	794	-0-	-0-	782 2	12 9	N	11			63
04		750 #	709	-0-	-41	700 2	9 9	N	8			71
05		791 R	791	-0-	-0-	774 2	17 9	N	15			86
06		780 #	748	-0-	-32	737 2	11 9	N	10			96
07		806 #	773	-0-	-33	766 2	7 9	N	6			102
08		806 #	722	-0-	-84	705 2	17 9	N	15			117
09		780 #	725	-0-	-55	719 2	6 9	N	5			122
10		806 #	639	-0-	-167	636 2	3 9	N	3			125
11		750 #	706	-0-	-44	697 2	9 9	N	8			133
12		775 #	722	-0-	-53	713 2	9 9	N	8			141
TOTAL GAS PROD:			8,790			TOTAL CONDENSATE PROD:			113			

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//		00292 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS					
STANOLIND OPERATING LLC				813995								
GLENN, D. K. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 068741	COMPL. DATE 09/18/1976	TOTAL DEPTH 3500	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-		110
02	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-		110
03	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-		110
04	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-		110
05	403 #	335	-0-	-68	-0-	335	3		N	-0-		110
06	390 #	362	-0-	-28	-0-	362	3		N	-0-		110
07	403 #	344	-0-	-59	-0-	344	3		N	-0-		110
08	372 #	356	-0-	-16	-0-	356	3		N	-0-		110
09	360 #	345	-0-	-15	-0-	345	3		N	-0-		110
10	372 #	328	-0-	-44	-0-	328	3		N	-0-		110
11	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-		110
12	372 #	294	-0-	-78	-0-	294	3		N	-0-		110

TOTAL GAS PROD: 4,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE GROVE		WELL #:		2	RRCID -> 146124	COMPL. DATE 05/28/1993	TOTAL DEPTH 5890	PERF. 3838 - 3924			
01	279 #	112	-0-	-167	-0-	33	3	79 9 N 72			184
02	232 #	112	-0-	-120	-0-	68	3	44 9 N 40	165	1	59
03	171 R	171	-0-	-0-	-0-	104	3	67 9 N 61			120
04	152 R	152	-0-	-0-	-0-	97	3	55 9 N 50			170
05	124 #	66	-0-	-58	-0-	26	3	40 9 N 36			206
06	150 #	55	-0-	-95	-0-	52	3	3 9 N 3			209
07	189 R	189	-0-	-0-	-0-	104	3	85 9 N 77	174	1	89
08	186 #	174	-0-	-12	-0-	131	3	43 9 N 39		23 8	128
09	208 R	208	-0-	-0-	-0-	125	3	83 9 N 75	13	8	190
10	186 #	183	-0-	-3	-0-	94	3	89 9 N 81	165	1	78
11	180 #	163	-0-	-17	-0-	74	3	89 9 N 81	11	8	148
12	217 #	207	-0-	-10	-0-	149	3	58 9 N 53			201

TOTAL GAS PROD: 1,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 668

WESTERN RESERVES OIL COMPANY INC		912220		WELL #:		1	RRCID -> 206785	COMPL. DATE 09/24/2004	TOTAL DEPTH 4145	PERF. 3819 - 3863	
01	2294 #	1929	-0-	-365	-0-	310	1	1615 2 N 4			79
02	2059 #	1794	-0-	-265	-0-	290	1	1438 2 N 60			139
03	2139 #	1936	-0-	-203	-0-	310	1	1586 2 N 36			175
04	1950 #	1848	-0-	-102	-0-	300	1	1515 2 N 30			205
05	2015 #	1847	-0-	-168	-0-	310	1	1503 2 N 31			236
06	1860 #	1389	-0-	-471	-0-	300	1	1068 2 N 19	182	1	73
07	1922 #	1849	-0-	-73	-0-	310	1	1510 2 N 26			99
08	1922 #	1808	-0-	-114	-0-	310	1	1488 2 N 9			108
09	1860 #	1699	-0-	-161	-0-	300	1	1381 2 N 16			124
10	1860 #	1704	-0-	-156	-0-	310	1	1360 2 N 31			155
11	1800 #	1573	-0-	-227	-0-	300	1	1230 2 N 39			194
12	1860 #	1596	-0-	-264	-0-	310	1	1252 2 N 31			225

TOTAL GAS PROD: 20,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS												
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063												
CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 132400 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 3554 - 3564												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		2658 R	2658	-0-	-0-	-0-	2614	3	44	9	N	123
02		2618 R	2618	-0-	-0-	-0-	2574	3	44	9	N	163
03		2266 R	2266	-0-	-0-	-0-	2233	3	33	9	N	193
04		2329 R	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	193
05		2421 R	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	193
06		2463 R	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	193
07		2434 R	2434	-0-	-0-	-0-	2425	3	9	9	N	201
08		2463 R	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	201
09		2248 R	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	201
10		2263 #	1794	-0-	-469	-0-	1794	3			N	201
11		2190 #	1996	-0-	-194	-0-	1996	3			N	201
12		2263 #	2223	-0-	-40	-0-	2223	3			N	201
TOTAL GAS PROD:			27,913			TOTAL CONDENSATE PROD:			118			

CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 132646 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4697 - 4843												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	1108	3	35	9	N	82
02		954 R	954	-0-	-0-	-0-	912	3	42	9	N	120
03		1006 R	1006	-0-	-0-	-0-	974	3	32	9	N	149
04		898 R	898	-0-	-0-	-0-	865	3	33	9	N	179
05		943 R	943	-0-	-0-	-0-	904	3	39	9	N	39
06		934 R	934	-0-	-0-	-0-	906	3	28	9	N	64
07		918 R	918	-0-	-0-	-0-	889	3	29	9	N	90
08		921 R	921	-0-	-0-	-0-	906	3	15	9	N	104
09		844 R	844	-0-	-0-	-0-	836	3	8	9	N	111
10		720 R	720	-0-	-0-	-0-	716	3	4	9	N	115
11		826 R	826	-0-	-0-	-0-	822	3	4	9	N	119
12		787 R	787	-0-	-0-	-0-	781	3	6	9	N	124
TOTAL GAS PROD:			10,894			TOTAL CONDENSATE PROD:			249			

TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 139479 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 1970 - 6164												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		1550 #	1342	-0-	-208	-0-	1342	3			N	142
02		1392 #	1319	-0-	-73	-0-	1319	3			N	142
03		1488 #	1347	-0-	-141	-0-	1347	3			N	142
04		1440 #	1335	-0-	-105	-0-	1335	3			N	142
05		1395 #	1204	-0-	-191	-0-	1204	3			N	142
06		1380 R	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	142
07		1430 R	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	142
08		1395 #	1380	-0-	-15	-0-	1380	3			N	142
09		1380 #	1267	-0-	-113	-0-	1267	3			N	142
10		1426 #	924	-0-	-502	-0-	924	3			N	142
11		1380 #	1155	-0-	-225	-0-	1155	3			N	142
12		1426 #	1299	-0-	-127	-0-	1299	3			N	142
TOTAL GAS PROD:			15,382			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 WILBANKS, BRUCE A. COMPANY //CONT.// 923063
 AMOCO SILVERMAN WELL #: 1 RRCID -> 149747 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 3540 - 3580

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		93 #		58	-0-	-35	-0-	58	3		N	-0-				-0-
02		95 R		95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-				-0-
03		159 R		159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-				-0-
04		166 R		166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-				-0-
05		221 R		221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-				-0-
06		324 R		324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-				-0-
07		531 R		531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-				-0-
08		324 R		324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-				-0-
09		330 #		314	-0-	-16	-0-	314	3		N	-0-				-0-
10		527 #		333	-0-	-194	-0-	333	3		N	-0-				-0-
11		510 #		468	-0-	-42	-0-	468	3		N	-0-				-0-
12		527 #		233	-0-	-294	-0-	233	3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 153452 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 3543 - 3619

01		1467 R		1467	-0-	-0-	-0-	1437	3	30	9	N	27	174	1	53
02		1150 R		1150	-0-	-0-	-0-	1135	3	15	9	N	14			67
03		1243 R		1243	-0-	-0-	-0-	1215	3	28	9	N	25			92
04		1196 R		1196	-0-	-0-	-0-	1168	3	28	9	N	25			117
05		1180 R		1180	-0-	-0-	-0-	1156	3	24	9	N	22			139
06		1227 R		1227	-0-	-0-	-0-	1205	3	22	9	N	20			159
07		1265 R		1265	-0-	-0-	-0-	1247	3	18	9	N	16			175
08		1222 R		1222	-0-	-0-	-0-	1205	3	17	9	N	15			190
09		1008 R		1008	-0-	-0-	-0-	987	3	21	9	N	19			209
10		379 R		379	-0-	-0-	-0-	373	3	6	9	N	5	173	1	41
11		977 R		977	-0-	-0-	-0-	959	3	18	9	N	16			57
12		850 R		850	-0-	-0-	-0-	836	3	14	9	N	13			70

TOTAL GAS PROD: 13,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

ABELL (PERMIAN 3800) 00292 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
 CRONK WELL #: 1 RRCID -> 019408 COMPL. DATE 03/27/1960 TOTAL DEPTH 5147 PERF. N/A

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

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

OIL AND GAS DIVISION

ABELL (SAN ANDRES GAS)		00292 609		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS					
CLARK, JOHN M., INC.		157283											
GROVE		WELL #: 2		RRCID -> 019404		COMPL. DATE 11/11/1963		TOTAL DEPTH 4233 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-			-0-
02	696 N	630	-0-	-66	-0-	630	3		N	-0-			-0-
03	651 N	644	-0-	-7	-0-	644	3		N	-0-			-0-
04	660 N	628	-0-	-32	-0-	628	3		N	-0-			-0-
05	682 N	645	-0-	-37	-0-	645	3		N	-0-			-0-
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-			-0-
07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-			-0-
08	651 N	628	-0-	-23	-0-	628	3		N	-0-			-0-
09	690 N	488	-0-	-202	-0-	488	3		N	-0-			-0-
10	744 N	309	-0-	-435	-0-	309	3		N	-0-			-0-
11	600 N	314	-0-	-286	-0-	314	3		N	-0-			-0-
12	496 N	259	-0-	-237	-0-	259	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ABELL (WADDELL)		00292 812		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
CLARK, JOHN M., INC.		157283											
SIMMONS		WELL #: 3		RRCID -> 105909		COMPL. DATE 06/16/1983		TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5441 - 5462					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3		N	-0-			-0-
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3		N	-0-			-0-
03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-			-0-
04	990 N	860	-0-	-130	-0-	860	3		N	-0-			-0-
05	992 N	951	-0-	-41	-0-	951	3		N	-0-			-0-
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3		N	-0-			-0-
07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3		N	-0-			-0-
08	961 N	914	-0-	-47	-0-	914	3		N	-0-			-0-
09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3		N	-0-			-0-
10	1023 N	910	-0-	-113	-0-	910	3		N	-0-			-0-
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3		N	-0-			-0-
12	1023 N	950	-0-	-73	-0-	950	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,356		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WAGNER		00292 812		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
		157283											
		WELL #: 1		RRCID -> 114855		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5730 - 5738					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	2896	3	242 9	N	220	340 1		79
02	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2499	3	219 9	N	199	177 1		101
03	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2392	3	191 9	N	174	167 1		108
04	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2126	3	193 9	N	175	179 1		104
05	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2291	3	161 9	N	146	185 1		65
06	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2386	3	196 9	N	178	180 1		63
07	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2472	3	204 9	N	185	162 1	7 8	79
08	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	1938	3	156 9	N	142	162 1		59
09	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1457	3	108 9	N	98			157
10	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1724	3	144 9	N	131	176 1	7 8	105
11	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1865	3	135 9	N	123	4 8		224
12	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2095	3	132 9	N	120	179 1	1 8	164
TOTAL GAS PROD:		28,222		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,891							

OIL AND GAS DIVISION

ABELL (WADDELL) CLARK, JOHN M., INC. GERETY		//CONT.// //CONT.//	00292 812 157283	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 172163 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5273 - 5730															
01		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-			-0-
02		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-			-0-
03		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-			-0-
04		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-			-0-
05		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-			-0-
06		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-			-0-
07		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-			-0-
08		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-			-0-
09		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-			-0-
10		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-			-0-
11		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-			-0-
12		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,072		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ABELL (WADDELL SEG A) INCLINE ENERGY TUCKER		00292 841 423656	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CRANE									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 019425 COMPL. DATE 12/18/1945 TOTAL DEPTH 6344 PERF. N/A															
01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			-0-
02		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			-0-
03		248 N	119	-0-	-129	-0-	119	3			N	-0-			-0-
04		270 N	74	-0-	-196	-0-	74	3			N	-0-			-0-
05		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-			-0-
06		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-			-0-
07		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-			-0-
08		434 N	3	-0-	-431	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09		660 N	369	-0-	-291	-0-	369	3			N	-0-			-0-
10		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-			-0-
11		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-			-0-
12		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,529		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ABELL (3200) INCLINE ENERGY WOFFORD, W. R.		00292 957 423656	ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 045602 COMPL. DATE 09/07/1963 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A															
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ABELL (3200)		//CONT.//		00292 957	ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS					
INCLINE ENERGY		//CONT.//		423656									
HOOK		WELL #:		1	RRCID ->	144846	COMPL. DATE	04/20/1993	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	3182 - 3194	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2077 #	1399	-0-	-678	-0-	1399 3		N	-0-			-0-
02		1943 #	911	-0-	-1032	-0-	911 3		N	-0-			-0-
03		2077 #	651	-0-	-1426	-0-	651 3		N	-0-			-0-
04		2048 R	2048	-0-	-0-	-0-	2048 3		N	-0-			-0-
05		2031 R	2031	-0-	-0-	-0-	2031 3		N	-0-			-0-
06		1794 R	1794	-0-	-0-	-0-	1794 3		N	-0-			-0-
07		2108 #	667	-0-	-1441	-0-	667 3		N	-0-			-0-
08		2210 R	2210	-0-	-0-	-0-	2210 3		N	-0-			-0-
09		2040 #	1747	-0-	-293	-0-	1747 3		N	-0-			-0-
10		2046 #	1537	-0-	-509	-0-	1537 3		N	-0-			-0-
11		2130 #	1718	-0-	-412	-0-	1718 3		N	-0-			-0-
12		2201 #	1656	-0-	-545	-0-	1656 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,369					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ABELL, EAST (CLEAR FORK, LO.)				00293 150	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS					
BRECK OPERATING CORP.				089974									
CLARK		WELL #:		1	RRCID ->	091335	COMPL. DATE	10/13/1980	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3777 - 3846	
01		713 N	692	-0-	-21	-0-	692 2		N	-0-			-0-
02		638 N	403	-0-	-235	-0-	403 2		N	-0-			-0-
03		744 N	434	-0-	-310	-0-	434 2		N	-0-			-0-
04		660 N	443	-0-	-217	-0-	443 2		N	-0-			-0-
05		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-			-0-
06		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-			-0-
07		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-			-0-
08		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-			-0-
09		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-			-0-
10		651 N	517	-0-	-134	-0-	517 2		N	-0-			-0-
11		630 N	481	-0-	-149	-0-	481 2		N	-0-			-0-
12		651 N	503	-0-	-148	-0-	503 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,529					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ABELL, EAST (GRAYBURG)				00293 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS					
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY				923063									
EATON		WELL #:		1A	RRCID ->	121972	COMPL. DATE	07/20/1986	TOTAL DEPTH	2050	PERF.	2010 - 2025	
01		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-			-0-
02		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-			-0-
03		434 N	422	-0-	-12	-0-	422 3		N	-0-			-0-
04		420 N	340	-0-	-80	-0-	340 3		N	-0-			-0-
05		465 N	405	-0-	-60	-0-	405 3		N	-0-			-0-
06		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-			-0-
07		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-			-0-
08		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-			-0-
09		450 N	213	-0-	-237	-0-	213 3		N	-0-			-0-
10		434 N	329	-0-	-105	-0-	329 3		N	-0-			-0-
11		450 N	422	-0-	-28	-0-	422 3		N	-0-			-0-
12		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,832					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

ABELL, EAST (MCKEE) 00293 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CLARK, JOHN M., INC. 157283
GERETY WELL #: 1 RRCID -> 141542 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5273 - 5288

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

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

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK) 00296 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
ADRIENNE STATE WELL #: 1 RRCID -> 154778 COMPL. DATE 05/28/1995 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 3375 - 3380

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

PLUGGED AND ABANDONED 12/18/2012 - P&A 12-18-2012

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

PIPER WELL #: 2 RRCID -> 157075 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3282 - 3344

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

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

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK) //CONT.// 00296 250 ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726											
PIPER		WELL #:	3	RRCID ->	157649	COMPL. DATE	02/05/1996	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3390 - 3402
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PIPER		WELL #:	1	RRCID ->	158173	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3253 - 3339
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	267
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	267
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	267
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	267
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	267
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	267
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	267
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	267
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	267
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	267
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	267
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	267
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

EOG RESOURCES, INC.		253162									
GRISHAM "27"		WELL #:	1	RRCID ->	177762	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	3250 - 3400
01	2542	X	2479	-0-	-63	-0-	2479	2	N	-0-	-0-
02	2349	X	2219	-0-	-130	-0-	2219	2	N	-0-	-0-
03	2511	X	2350	-0-	-161	-0-	2350	2	N	-0-	-0-
04	2430	X	2047	-0-	-383	-0-	2047	2	N	-0-	-0-
05	2480	X	2033	-0-	-447	-0-	2033	2	N	-0-	-0-
06	2400	X	1978	-0-	-422	-0-	1978	2	N	-0-	-0-
07	2387	X	2078	-0-	-309	-0-	2078	2	N	-0-	-0-
08	2356	X	2058	-0-	-298	-0-	2058	2	N	-0-	-0-
09	2040	X	2015	-0-	-25	-0-	2015	2	N	-0-	-0-
10	2077	X	1833	-0-	-244	-0-	1833	2	N	-0-	-0-
11	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2	N	-0-	-0-
12	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			25,509		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK) //CONT.//		00296 250	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
STOUT ENERGY INC.		824192										
T. A. S. -B-		WELL #: 3	RRCID -> 019433	COMPL. DATE 06/27/1958	TOTAL DEPTH 5904	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TAS "B"		WELL #: 1	RRCID -> 107682	COMPL. DATE 10/14/1983	TOTAL DEPTH 5565	PERF. 3338 - 3349						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3	N	-0-			-0-
02	1073	N	986	-0-	-87	-0-	986 3	N	-0-			-0-
03	1178	N	939	-0-	-239	-0-	939 3	N	-0-			-0-
04	1080	N	929	-0-	-151	-0-	929 3	N	-0-			-0-
05	1054	N	878	-0-	-176	-0-	878 3	N	-0-			-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921 3	N	-0-			-0-
07	961	N	904	-0-	-57	-0-	904 3	N	-0-			-0-
08	868	N	820	-0-	-48	-0-	820 3	N	-0-			-0-
09	930	N	803	-0-	-127	-0-	803 3	N	-0-			-0-
10	899	N	739	-0-	-160	-0-	739 3	N	-0-			-0-
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932 3	N	-0-			-0-
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,841	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THREE SPAN OIL & GAS, INC.		857911	WELL #: 1		RRCID -> 166524	COMPL. DATE 10/22/1997	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3285 - 3342				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1585	-0-	-616	-0-	1585 3	N	-0-			107
02	1769	X	1452	-0-	-317	-0-	1452 3	N	-0-			107
03	1736	X	1522	-0-	-214	-0-	1522 3	N	-0-			107
04	1620	X	1453	-0-	-167	-0-	1453 3	N	-0-			107
05	1612	X	1484	-0-	-128	-0-	1484 3	N	-0-			107
06	1530	X	1410	-0-	-120	-0-	1410 3	N	-0-			107
07	1550	X	1435	-0-	-115	-0-	1435 3	N	-0-			107
08	1519	X	1394	-0-	-125	-0-	1394 3	N	-0-			107
09	1440	X	1344	-0-	-96	-0-	1344 3	N	-0-			107
10	1488	X	1282	-0-	-206	-0-	1282 3	N	-0-			107
11	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433 3	N	-0-			107
12	1426	X	1411	-0-	-15	-0-	1411 3	N	-0-			107
TOTAL GAS PROD:		17,205	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 IDOL WELL #: 1 U RRCID -> 041512 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077 N	1271	-0-	-806	-0-	1271	2		N	-0-			-0-
02	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2		N	-0-			-0-
03	775 N	262	-0-	-513	-0-	262	2		N	-0-			-0-
04	1230 N	388	-0-	-842	-0-	388	2		N	-0-			-0-
05	1798 N	180	-0-	-1618	-0-	180	2		N	-0-			-0-
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-			-0-
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			-0-
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			-0-
09	930 N	460	-0-	-470	-0-	460	2		N	-0-			-0-
10	682 N	430	-0-	-252	-0-	430	2		N	-0-			-0-
11	480 N	248	-0-	-232	-0-	248	2		N	-0-			-0-
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,602		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
 ALLISON WELL #: 2001U RRCID -> 103078 COMPL. DATE 06/26/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4139 - 9487

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

ALLISON 2 WELL #: 1301 RRCID -> 152289 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 1524 - 1613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	285	-0-	-25	-0-	13	1	272	2	Y			-0-
02	INC G-10	261	-0-	261	-0-	12	1	249	2	Y			-0-
03	INC G-10	281	-0-	281	-0-	13	1	268	2	Y			-0-
04	INC G-10	274	-0-	274	-0-	14	1	260	2	Y			-0-
05	INC G-10	280	-0-	280	-0-	14	1	266	2	Y			-0-
06	INC G-10	270	-0-	270	-0-	13	1	257	2	Y			-0-
07	1300 N	278	-0-	-1022	-0-	14	1	264	2	Y			-0-
08	616 N	272	-0-	-344	-0-	14	1	258	2	Y			-0-
09	270 N	258	-0-	-12	-0-	13	1	245	2	Y			-0-
10	279 N	255	-0-	-24	-0-	13	1	242	2	Y			-0-
11	270 N	224	-0-	-46	-0-	11	1	213	2	Y			-0-
12	279 N	201	-0-	-78	-0-	10	1	191	2	Y			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,139		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 LONGFELLOW XX 1995 WELL #: 1 RRCID -> 160328 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7639 - 8120

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

M.E.P.&P.		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	228	1	N	-0-		63
02	4959 X	4514	-0-	-445	-0-	213	1	N	5		68
03	5363 X	4708	-0-	-655	-0-	225	1	N	4		72
04	5190 X	4373	-0-	-817	-0-	216	1	N	-0-		72
05	5363 X	4291	-0-	-1072	-0-	219	1	N	3		75
06	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	250	1	N	36	103 1	8
07	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	263	1	N	-0-		8
08	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	260	1	N	-0-		8
09	5100 X	4931	-0-	-169	-0-	251	1	N	-0-	8 1	-0-
10	5270 X	4985	-0-	-285	-0-	247	1	N	-0-		-0-
11	5100 X	4778	-0-	-322	-0-	242	1	N	-0-		-0-
12	5270 X	4982	-0-	-288	-0-	255	1	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 57,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

LA ESCALERA "D"		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	620 N	614	-0-	-6	-0-	29	1	N	-0-		72
02	580 N	574	-0-	-6	-0-	27	1	N	2		74
03	620 N	613	-0-	-7	-0-	29	1	N	-0-		74
04	600 N	592	-0-	-8	-0-	29	1	N	-0-		74
05	620 N	597	-0-	-23	-0-	30	1	N	-0-		74
06	600 N	538	-0-	-62	-0-	27	1	N	-0-	66 1	8
07	620 N	561	-0-	-59	-0-	28	1	N	-0-		8
08	589 N	576	-0-	-13	-0-	29	1	N	-0-		8
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-	8 1	-0-
10	558 N	552	-0-	-6	-0-	27	1	N	-0-		-0-
11	570 N	528	-0-	-42	-0-	27	1	N	-0-		-0-
12	558 N	535	-0-	-23	-0-	27	1	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011																
KOONTZ WELL #: 3302 RRCID -> 215438 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 227107 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3622 - 4216																
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WEST RANCH WELL #: 5093 RRCID -> 228889 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3078 - 3395																
01	465	N	403	-0-	-62	-0-	19	1	384	2	N	-0-				12
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	349	2	N	-0-				12
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	2	N	-0-				12
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	19	1	360	2	N	-0-				12
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	384	2	N	-0-				12
06	390	N	362	-0-	-28	-0-	18	1	344	2	N	-0-				12
07	403	N	338	-0-	-65	-0-	17	1	321	2	N	-0-				12
08	403	N	361	-0-	-42	-0-	18	1	343	2	N	-0-				12
09	360	N	323	-0-	-37	-0-	16	1	307	2	N	-0-				12
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	N	-0-	12	7		-0-
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	17	1	317	2	N	-0-				-0-
12	341	N	237	-0-	-104	-0-	12	1	225	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			4,270			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 5091 RRCID -> 229053 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2780 - 3118

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		465 N	463	-0-	-2	-0-		22 1	441 2	N	-0-			22
02		377 N	370	-0-	-7	-0-		17 1	353 2	N	-0-			22
03		465 N	446	-0-	-19	-0-		21 1	425 2	N	-0-			22
04		450 N	418	-0-	-32	-0-		21 1	397 2	N	-0-			22
05		411 N	411	-0-	-0-	-0-		21 1	390 2	N	-0-			22
06		420 N	358	-0-	-62	-0-		18 1	340 2	N	-0-			22
07		434 N	295	-0-	-139	-0-		15 1	280 2	N	-0-			22
08		403 N	346	-0-	-57	-0-		17 1	329 2	N	-0-			22
09		360 N	281	-0-	-79	-0-		14 1	267 2	N	-0-			22
10		364 N	364	-0-	-0-	-0-		18 1	346 2	N	-0-			22
11		345 N	345	-0-	-0-	-0-		17 1	328 2	N	-0-	16 1	6 7	-0-
12		279 N	252	-0-	-27	-0-		13 1	239 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,349			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WEST RANCH WELL #: 2704 RRCID -> 229054 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 1956 - 3185

01		286 N	286	-0-	-0-	-0-		13 1	273 2	N	-0-			33
02		179 N	179	-0-	-0-	-0-		8 1	171 2	N	-0-			33
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-		5 1	102 2	N	-0-			33
04		270 N	88	-0-	-182	-0-		4 1	84 2	N	-0-			33
05		186 N	96	-0-	-90	-0-		5 1	91 2	N	-0-			33
06		90 N	84	-0-	-6	-0-		4 1	80 2	N	-0-			33
07		93 N	92	-0-	-1	-0-		5 1	87 2	N	-0-			33
08		93 N	83	-0-	-10	-0-		4 1	79 2	N	-0-			33
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-		5 1	87 2	N	-0-			33
10		103 N	103	-0-	-0-	-0-		4 1	78 2	N	-0-	19		52
								21 9						
11		115 N	115	-0-	-0-	-0-		6 1	109 2	N	-0-	52 1		-0-
12		93 N	78	-0-	-15	-0-		4 1	74 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,403			TOTAL CONDENSATE PROD:			19					

WEST STATE WELL #: RRCID -> 229176 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2054 - 3576

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30 7		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2008

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

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

WEST RANCH		WELL #: 2617		RRCID ->	230104	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL DEPTH	3466	PERF.	1910 -	3005
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	N	-0-	43
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	N	-0-	43
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	-0-	43
04	210 N	139	-0-	-71	-0-	7	1	132	2	N	-0-	43
05	279 N	114	-0-	-165	-0-	6	1	108	2	N	-0-	43
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	6	1	116	2	N	-0-	43
07	155 N	126	-0-	-29	-0-	6	1	120	2	N	-0-	43
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	2	N	-0-	43
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-	43
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	13	56
						14	9					
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	N	-0-	56 1
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WEST RANCH		WELL #: 8014		RRCID ->	230666	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3610 -	3750
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	2	N	-0-	-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	2	N	-0-	-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	2	N	-0-	-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	2	N	-0-	-0-
05	310 N	291	-0-	-19	-0-	15	1	276	2	N	-0-	-0-
06	300 N	287	-0-	-13	-0-	14	1	273	2	N	-0-	-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	N	-0-	-0-
08	279 N	251	-0-	-28	-0-	13	1	238	2	N	-0-	-0-
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	39	1	729	2	N	-0-	-0-
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	25	1	484	2	N	-0-	-0-
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	2	N	-0-	-0-
12	806 N	285	-0-	-521	-0-	15	1	270	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//	01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//	748011										
WEST STATE		WELL #:	403E	RRCID ->	231954	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4435 -	5784	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WEST RANCH		WELL #:	2609	RRCID ->	233105	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2246 -	2890
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-		37
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2 1	49 2	N	-0-		37
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-		37
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		37
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		37
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		37
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		37
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	6 2	18 9	N	16		53
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	N	1	54 1	-0-
							1 9					
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			129				TOTAL CONDENSATE PROD:			17		

ALLISON		WELL #:	2116	RRCID ->	234156	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	5779	PERF.	4676 -	5600
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

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

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

WEST RANCH		WELL #: 5033		RRCID ->	234718	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2770	-	3190
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	N	-0-		75
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	N	-0-		75
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	N	-0-		75
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	N	-0-		75
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	N	-0-		75
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	N	-0-	70 1	5
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	N	-0-		5
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-		5
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	N	-0-		5
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	-0-	5 1	-0-
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	N	-0-		-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH		WELL #: 2705 S		RRCID ->	234821	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	2446	-	3187
01	1457 N	1414	-0-	-43	-0-	67	1	1347	2	N	-0-		28
02	1334 N	1322	-0-	-12	-0-	62	1	1260	2	N	-0-		28
03	1395 N	1322	-0-	-73	-0-	63	1	1259	2	N	-0-		28
04	1380 N	1304	-0-	-76	-0-	64	1	1240	2	N	-0-		28
05	1426 N	1324	-0-	-102	-0-	67	1	1253	2	N	-0-	4	32
						4	9						
06	1290 N	1289	-0-	-1	-0-	64	1	1225	2	N	-0-		32
07	1333 N	1276	-0-	-57	-0-	64	1	1212	2	N	-0-		32
08	1333 N	1268	-0-	-65	-0-	64	1	1204	2	N	-0-		32
09	1290 N	1214	-0-	-76	-0-	62	1	1152	2	N	-0-		32
10	1271 N	1234	-0-	-37	-0-	61	1	1173	2	N	-0-		32
11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	67	1	1251	2	N	-0-	3	35
						3	9						
12	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	66	1	1221	2	N	-0-	9	44 1
						10	9						

TOTAL GAS PROD: 15,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 6061		RRCID -> 237778		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2657 - 3348		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	667	-0-	-77	-0-	31 1	625 2	N	10	87
						11 9				
02	638 N	614	-0-	-24	-0-	29 1	576 2	N	8	95
						9 9				
03	651 N	643	-0-	-8	-0-	30 1	604 2	N	8	103
						9 9				
04	660 N	609	-0-	-51	-0-	30 1	568 2	N	10	113
						11 9				
05	651 N	615	-0-	-36	-0-	31 1	574 2	N	9	122
						10 9				
06	630 N	582	-0-	-48	-0-	28 1	544 2	N	9	42
						10 9			89 1	
07	620 N	579	-0-	-41	-0-	29 1	543 2	N	6	48
						7 9				
08	620 N	584	-0-	-36	-0-	29 1	545 2	N	9	57
						10 9				
09	570 N	539	-0-	-31	-0-	27 1	505 2	N	6	63
						7 9				
10	589 N	541	-0-	-48	-0-	27 1	508 2	N	5	68
						6 9				
11	570 N	508	-0-	-62	-0-	26 1	480 2	N	2	70
						2 9				
12	558 N	516	-0-	-42	-0-	26 1	476 2	N	13	83
						14 9				
TOTAL GAS PROD:		6,997		TOTAL CONDENSATE PROD:		95				

WEST RANCH		WELL #: 3111		RRCID -> 237787		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST RANCH		WELL #: 6056		RRCID -> 237866		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4443 PERF. 4071 - 4250		
01	682 N	661	-0-	-21	-0-	31 1	630 2	N	-0-	-0-
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	33 1	661 2	N	-0-	-0-
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	38 1	751 2	N	-0-	-0-
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	35 1	680 2	N	-0-	-0-
05	744 N	697	-0-	-47	-0-	36 1	661 2	N	-0-	-0-
06	750 N	596	-0-	-154	-0-	29 1	567 2	N	-0-	-0-
07	744 N	639	-0-	-105	-0-	32 1	607 2	N	-0-	-0-
08	713 N	664	-0-	-49	-0-	33 1	631 2	N	-0-	-0-
09	600 N	562	-0-	-38	-0-	29 1	533 2	N	-0-	-0-
10	651 N	483	-0-	-168	-0-	24 1	459 2	N	-0-	-0-
11	630 N	408	-0-	-222	-0-	21 1	387 2	N	-0-	-0-
12	589 N	479	-0-	-110	-0-	25 1	454 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,387		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//	01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//	748011										
WEST RANCH		WELL #:	6064	RRCID ->	237867	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2544 - 3062		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80 7	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-										
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

WEST RANCH		WELL #:	5090	RRCID ->	237958	COMPL. DATE	10/21/2007	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	2306 - 2854	
01	434	N	404	-0-	-30	-0-	19 1	385 2	N	-0-	52	
02	406	N	365	-0-	-41	-0-	17 1	348 2	N	-0-	52	
03	403	N	375	-0-	-28	-0-	18 1	357 2	N	-0-	52	
04	390	N	285	-0-	-105	-0-	14 1	271 2	N	-0-	52	
05	403	N	352	-0-	-51	-0-	18 1	334 2	N	-0-	52	
06	360	N	308	-0-	-52	-0-	15 1	293 2	N	-0-	52	
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	15 1	279 2	N	-0-	52	
08	341	N	292	-0-	-49	-0-	15 1	277 2	N	-0-	52	
09	300	N	223	-0-	-77	-0-	11 1	212 2	N	-0-	52	
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17 1	318 2	N	-0-	52	
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14 1	267 2	N	-0-	52 1	
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12 1	214 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,740									
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WEST RANCH		WELL #:	8010	RRCID ->	238033	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	6872	PERF.	3474 - 4246	
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	94 2	N	2	167	
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	2 9	14 1	283 2	N	25	
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	28 9	15 1	304 2	N	29	
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	32 9	12 1	233 2	N	15	
05	341	N	217	-0-	-124	-0-	17 9	11 1	203 2	N	3	
06	330	N	206	-0-	-124	-0-	3 9	10 1	196 2	N	-0-	
07	279	N	235	-0-	-44	-0-	11 1	11 1	203 2	N	19	
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	21 9	10 1	186 2	N	3	
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	3 9	10 1	191 2	N	22	
10	248	N	201	-0-	-47	-0-	10 1	9 1	180 2	N	11	
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	12 9	9 1	165 2	N	-0-	
12	248	N	175	-0-	-73	-0-	9 1	9 1	166 2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,671									
											TOTAL CONDENSATE PROD:	129

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//	01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//	748011								
WEST RANCH		WELL #:	4603	RRCID ->	239161	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	3853	PERF. 2686 - 2712	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LONGFELLOW		WELL #:	1207	RRCID ->	239357	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 5544 - 6380	
01	527	N	447	-0-	-80	-0-	21 1	426 2	N	-0-	-0-
02	464	N	394	-0-	-70	-0-	19 1	375 2	N	-0-	-0-
03	465	N	406	-0-	-59	-0-	19 1	387 2	N	-0-	-0-
04	420	N	380	-0-	-40	-0-	19 1	361 2	N	-0-	-0-
05	434	N	366	-0-	-68	-0-	19 1	347 2	N	-0-	-0-
06	390	N	347	-0-	-43	-0-	17 1	330 2	N	-0-	-0-
07	403	N	345	-0-	-58	-0-	17 1	328 2	N	-0-	-0-
08	372	N	332	-0-	-40	-0-	17 1	315 2	N	-0-	-0-
09	360	N	301	-0-	-59	-0-	15 1	286 2	N	-0-	-0-
10	341	N	302	-0-	-39	-0-	15 1	287 2	N	-0-	-0-
11	330	N	280	-0-	-50	-0-	14 1	266 2	N	-0-	-0-
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	15 1	272 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,187	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ALLISON		WELL #:	4709	RRCID ->	240931	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	10064	PERF. 3580 - 4254		
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	N	106	176 1	147
02	116	N	111	-0-	-5	-0-	117 9	21 2	N	81		228
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-	89 9		N	82	188 1	122
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-			N	83		205
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	70	180 1	95
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	10 2	55 9	N	50	115 1	30
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6 1	120 2	N	-0-		30
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	5 1	98 2	N	60		90
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	66 9	63 2	N	95		185
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3 1	67 2	N	61	161 1	85
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	105 9	54 2	N	58		143
12	186	N	62	-0-	-124	-0-	3 1	55 2	N	4		147
TOTAL GAS PROD:			1,113	TOTAL CONDENSATE PROD:			750					

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011											
WEST RANCH		WELL #:		2312	RRCID ->	241215	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	2808 -	3206		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	3875 X	3588	-0-	-287	-0-	169	1	3419	2	N	-0-				-0-
02	3596 X	3395	-0-	-201	-0-	160	1	3235	2	N	-0-				-0-
03	3782 X	3475	-0-	-307	-0-	166	1	3309	2	N	-0-				-0-
04	3480 X	3274	-0-	-206	-0-	162	1	3112	2	N	-0-				-0-
05	3627 X	3395	-0-	-232	-0-	173	1	3222	2	N	-0-				-0-
06	3510 X	3203	-0-	-307	-0-	158	1	3045	2	N	-0-				-0-
07	3627 X	3234	-0-	-393	-0-	161	1	3073	2	N	-0-				-0-
08	3472 X	3271	-0-	-201	-0-	165	1	3106	2	N	-0-				-0-
09	3300 X	3056	-0-	-244	-0-	156	1	2900	2	N	-0-				-0-
10	3410 X	3202	-0-	-208	-0-	159	1	3043	2	N	-0-				-0-
11	3210 X	2988	-0-	-222	-0-	151	1	2837	2	N	-0-				-0-
12	3286 X	2923	-0-	-363	-0-	150	1	2773	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		39,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WEST RANCH		WELL #:		2621	RRCID ->	241259	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	4782	PERF.	2094 -	4622		
01	899 N	828	-0-	-71	-0-	39	1	789	2	N	-0-		32		
02	812 N	752	-0-	-60	-0-	36	1	716	2	N	-0-		32		
03	868 N	758	-0-	-110	-0-	36	1	722	2	N	-0-		32		
04	810 N	689	-0-	-121	-0-	34	1	655	2	N	-0-		32		
05	806 N	697	-0-	-109	-0-	36	1	661	2	N	-0-		32		
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	42	1	799	2	N	-0-		32		
07	713 N	673	-0-	-40	-0-	34	1	639	2	N	-0-		32		
08	682 N	661	-0-	-21	-0-	33	1	628	2	N	-0-		32		
09	840 N	720	-0-	-120	-0-	37	1	683	2	N	-0-		32		
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	45	1	859	2	N	-0-	32 1	-0-		
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	44	1	827	2	N	-0-		-0-		
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	43	1	799	2	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		9,236		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LONGFELLOW STATE		WELL #:		905	RRCID ->	241260	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	5582	PERF.	2898 -	5252		
01	1829 N	1436	-0-	-393	-0-	68	1	1368	2	N	-0-		12		
02	1653 N	1295	-0-	-358	-0-	61	1	1234	2	N	-0-		12		
03	1674 N	1491	-0-	-183	-0-	71	1	1420	2	N	-0-		12		
04	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	73	1	1410	2	N	-0-		12		
05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	77	1	1431	2	N	-0-		12		
06	1440 N	1428	-0-	-12	-0-	71	1	1357	2	N	-0-		12		
07	1519 N	1440	-0-	-79	-0-	72	1	1368	2	N	-0-		12		
08	1519 N	1432	-0-	-87	-0-	72	1	1360	2	N	-0-		12		
09	1440 N	1364	-0-	-76	-0-	70	1	1294	2	N	-0-		12		
10	1426 N	1418	-0-	-8	-0-	70	1	1348	2	N	-0-		12		
11	1380 N	1357	-0-	-23	-0-	69	1	1288	2	N	-0-	12 1	-0-		
12	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	72	1	1339	2	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		17,063		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011													
WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241347 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 2886 - 2904													
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182				N	NO RPT			-0-

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

WEST RANCH		WELL #: 5048		RRCID ->	242182	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	4526	PERF.	2480	-	3060
01	403 N	370	-0-	-33	-0-	17	1	353	2	N	-0-		87
02	377 N	336	-0-	-41	-0-	16	1	320	2	N	-0-	41	7
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	17	1	343	2	N	-0-		46
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	N	-0-		46
05	372 N	368	-0-	-4	-0-	19	1	349	2	N	-0-		46
06	360 N	337	-0-	-23	-0-	17	1	320	2	N	-0-		46
07	372 N	334	-0-	-38	-0-	17	1	317	2	N	-0-		46
08	372 N	339	-0-	-33	-0-	17	1	322	2	N	-0-		46
09	330 N	287	-0-	-43	-0-	15	1	272	2	N	-0-		46
10	341 N	243	-0-	-98	-0-	12	1	231	2	N	-0-		46
11	330 N	273	-0-	-57	-0-	14	1	259	2	N	-0-	46	1
12	310 N	262	-0-	-48	-0-	13	1	249	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH		WELL #: 2706N		RRCID ->	243005	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	5128	-	6256
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	2	N	-0-		-0-
02	406 N	382	-0-	-24	-0-	18	1	364	2	N	-0-		-0-
03	496 N	414	-0-	-82	-0-	20	1	394	2	N	-0-		-0-
04	390 N	349	-0-	-41	-0-	17	1	332	2	N	-0-		-0-
05	403 N	359	-0-	-44	-0-	18	1	341	2	N	-0-		-0-
06	390 N	318	-0-	-72	-0-	16	1	302	2	N	-0-		-0-
07	372 N	333	-0-	-39	-0-	17	1	316	2	N	-0-		-0-
08	372 N	330	-0-	-42	-0-	17	1	313	2	N	-0-		-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	N	-0-		-0-
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	N	14	14	1
						15	9						
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	2	N	-0-		-0-
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	26	1	478	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS											
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011											
WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243602 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3746 - 4340											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALLISON WELL #: 1307 RRCID -> 246383 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1592 - 1622										
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2012 - PLUGGED 04/25/12										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246387 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980										
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ALLISON WELL #: 2008 RRCID -> 249750 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3184 - 3272										
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//	01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//	748011				
WEST RANCH		WELL #:	RRCID -> 250832	COMPL. DATE 06/13/2007	TOTAL DEPTH 4115	PERF. 3445	- 3897
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		230
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-		230
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		230
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-		230
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		230
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		230
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-		230
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-		230
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		230
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		230
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		230
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/17/2009		230 7	

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

WEST RANCH		WELL #:	2511	RRCID -> 251498	COMPL. DATE 02/05/2009	TOTAL DEPTH 5837	PERF. 3510	- 3614
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	34	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	34 1	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 34

LONGFELLOW SS 600		WELL #:	1803	RRCID -> 253493	COMPL. DATE 04/06/2008	TOTAL DEPTH 7012	PERF. 3019	- 3636
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36	N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36	N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36	N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36	N	-0-	-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS											
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011											
ALLISON 4 WELL #: 302 RRCID -> 256557 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1592 - 1652											
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256877 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 3602											
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555											
ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 159945 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7754 - 7874											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ALPHA (QUEEN)		01938 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS								
THREE-B OIL COMPANY, THE		857405														
PRICE "20"		WELL #: 2		RRCID -> 153333		COMPL. DATE 01/30/1995		TOTAL DEPTH 2723 PERF. 2548 - 2564								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CRAWFORD "21"		WELL #: 1		RRCID -> 206111		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2574 - 2682								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GULF "17"		WELL #: 2		RRCID -> 208211		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2628 - 2740								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

AMBLER (DELAWARE 4335)		02285 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
ENERGY EQUITY COMPANY		252009								
NORTH PECOS BRINE STATION		WELL #:	1	RRCID ->	121898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4390	PERF. 2199 - 3450
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

FINLEY RESOURCES, INC.		268602		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
LANGFORD ET AL		268602								
LANGFORD ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	201265	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	4353	PERF. 4226 - 4353
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

LANGFORD ET AL		268602		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
LANGFORD ET AL		268602									
LANGFORD ET AL		WELL #:	3	RRCID ->	201266	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	4361	PERF. 4310 - 4355	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-		N	12	13	1	15
02	128 X	128	-0-	-0-	-0-	110 2	N	16	13	1	18
03	153 X	153	-0-	-0-	-0-	136 2	N	15	13	1	20
04	90 X	58	-0-	-32	-0-	43 2	N	14	12	1	22
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	14	25	1	11
06	120 X	16	-0-	-104	-0-	1 2	N	14	12	1	13
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-		N	14	13	1	14
08	155 X	28	-0-	-127	-0-	11 2	N	15	13	1	16
09	67 X	67	-0-	-0-	-0-	55 2	N	11			27
10	34 X	34	-0-	-0-	-0-	28 2	N	5	13	1	19
11	92 X	92	-0-	-0-	-0-	75 2	N	15	13	1	21
12	137 X	137	-0-	-0-	-0-	119 2	N	16	13	1	24
TOTAL GAS PROD:			713		TOTAL CONDENSATE PROD:			161			

OIL AND GAS DIVISION

ANAKIN (PENN) 02491 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 ZANE 24 WELL #: 2 RRCID -> 208444 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 16140 PERF. 15310 - 15330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4216 #	3021	-0-	-1195	-0-	3021	2		N	-0-			35
02	3944 #	934	-0-	-3010	-0-	934	2		N	-0-			35
03	4216 #	2706	-0-	-1510	-0-	2706	2		N	-0-			35
04	3570 #	1490	-0-	-2080	-0-	1490	2		N	-0-			35
05	3410 #	2016	-0-	-1394	-0-	2016	2		N	-0-			35
06	2987 R	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2		N	-0-			35
07	3090 R	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2		N	-0-			35
08	2697 #	1946	-0-	-751	-0-	1946	2		N	-0-			35
09	3000 #	2199	-0-	-801	-0-	2199	2		N	-0-			35
10	3100 #	2145	-0-	-955	-0-	2145	2		N	-0-			35
11	3000 #	2052	-0-	-948	-0-	2052	2		N	-0-			35
12	3100 #	599	-0-	-2501	-0-	599	2		N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:		25,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ANDECTOR (GRAYBURG) 02596 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 EMBAR WELL #: 62 RRCID -> 153631 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3741 - 3749

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	TOTAL GAS PROD:	TOTAL CONDENSATE PROD:
01	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3		Y	-0-		3,669	-0-
02	290 N	288	-0-	-2	-0-	288	3		Y	-0-			
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		Y	-0-			
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		Y	-0-			
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		Y	-0-			
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		Y	-0-			
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		Y	-0-			
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		Y	-0-			
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		Y	-0-			
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		Y	-0-			
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		Y	-0-			
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		Y	-0-			
TOTAL GAS PROD:		3,669		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NOBLES WELL #: 10 RRCID -> 155823 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 3990 - 4010

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	TOTAL GAS PROD:	TOTAL CONDENSATE PROD:
01	1209 N	1205	-0-	-4	-0-	1205	3		Y	-0-		13,901	-0-
02	1131 N	1127	-0-	-4	-0-	1127	3		Y	-0-			
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3		Y	-0-			
04	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3		Y	-0-			
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3		Y	-0-			
06	1140 N	1134	-0-	-6	-0-	1134	3		Y	-0-			
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3		Y	-0-			
08	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3		Y	-0-			
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3		Y	-0-			
10	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3		Y	-0-			
11	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3		Y	-0-			
12	1209 N	1173	-0-	-36	-0-	1173	3		Y	-0-			
TOTAL GAS PROD:		13,901		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ANDECTOR (GRAYBURG)		//CONT.// 02596 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
EMBAR		WELL #: 59		RRCID -> 156316		COMPL. DATE 11/02/1995		TOTAL DEPTH 4586 PERF. 3849 - 3854				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3		Y	-0-		-0-
02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3		Y	-0-		-0-
03	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3		Y	-0-		-0-
04	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1635	3	1 9	Y	1	1 0	-0-
05	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1665	3	7 9	Y	6	4 0	2
06	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3		Y	-0-	2 0	-0-
07	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3		Y	-0-		-0-
08	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3		Y	-0-		-0-
09	1590 N	1553	-0-	-37	-0-	1553	3		Y	-0-		-0-
10	1612 N	119	-0-	-1493	-0-	119	3		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	15	9 0	6
12	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-				Y	88	83 0	11
TOTAL GAS PROD:		14,792		TOTAL CONDENSATE PROD:		110						

EMBAR		WELL #: 7		RRCID -> 159032		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 8535 PERF. 3714 - 3723				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	3		Y	-0-		-0-
02	87 N	63	-0-	-24	-0-	63	3		Y	-0-		-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-		-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		Y	-0-		-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-		-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-		-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-		-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-		-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-		-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-		-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-		-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		918		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIVERSITY ANDREWS		WELL #: 101		RRCID -> 168984		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3930 - 3970				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ANDECTOR (GRAYBURG)		//CONT.//		02596 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
STANOLIND OPERATING LLC				813995							
SCHARBAUER -J-		WELL #:		1	RRCID -> 187401	COMPL. DATE 01/22/2002	TOTAL DEPTH 4405	PERF. 4000	- 4010		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		135 N	135	-0-	-0-	135 3		N	-0-		-0-
02		137 N	137	-0-	-0-	137 3		N	-0-		-0-
03		200 N	200	-0-	-0-	200 3		N	-0-		-0-
04		200 N	200	-0-	-0-	200 3		N	-0-		-0-
05		200 N	200	-0-	-0-	200 3		N	-0-		-0-
06		200 N	200	-0-	-0-	200 3		N	-0-		-0-
07		217 N	200	-0-	-17	200 3		N	-0-		-0-
08		200 N	200	-0-	-0-	200 3		N	-0-		-0-
09		210 N	200	-0-	-10	200 3		N	-0-		-0-
10		200 N	200	-0-	-0-	200 3		N	-0-		-0-
11		200 N	200	-0-	-0-	200 3		N	-0-		-0-
12		217 N	179	-0-	-38	179 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,251		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SCHARBAUER -J-		WELL #:		2	RRCID -> 189921	COMPL. DATE 06/25/2002	TOTAL DEPTH 8502	PERF. 3938	- 3948		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2573 X	2135	-0-	-438	2135 3		N	-0-		-0-
02		2378 X	2159	-0-	-219	2159 3		N	-0-		-0-
03		2480 X	2313	-0-	-167	2313 3		N	-0-		-0-
04		2340 X	2222	-0-	-118	2222 3		N	-0-		-0-
05		2418 X	2251	-0-	-167	2251 3		N	-0-		-0-
06		2250 X	2110	-0-	-140	2110 3		N	-0-		-0-
07		2325 X	2166	-0-	-159	2166 3		N	-0-		-0-
08		2325 X	2160	-0-	-165	2160 3		N	-0-		-0-
09		2220 X	1953	-0-	-267	1953 3		N	-0-		-0-
10		2263 X	1996	-0-	-267	1996 3		N	-0-		-0-
11		2118 X	2118	-0-	-0-	2118 3		N	-0-		-0-
12		2170 X	2111	-0-	-59	2111 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ANDECTOR (MCKEE)		02596 400		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232									
FRANK-B		WELL #:		2	RRCID -> 151075	COMPL. DATE 08/25/1994	TOTAL DEPTH 8573	PERF. 7779	- 7840		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	22	23 0	2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	22	21 0	3
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	24	24 0	3
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	34	33 0	4
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	34	35 0	3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 0	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		136					

ANDECTOR (MCKEE) CONOCOPHILLIPS COMPANY LIMPIA		//CONT.// //CONT.//	02596 400 172232	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 6	RRCID -> 152793	COMPL. DATE 12/22/1994	TOTAL DEPTH 8576	PERF. 7856	-	7900		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4		Y	-0-			-0-
02	6		2	-0-	-4		2 3	Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LIMPIA		WELL #: 2	RRCID -> 155467	COMPL. DATE 06/22/1995	TOTAL DEPTH 8556	PERF. 7735	-	7885				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NOBLES		WELL #: 2	RRCID -> 225566	COMPL. DATE 08/18/1995	TOTAL DEPTH 8556	PERF. 7782	-	7910				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
03	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ANDECTOR (YATES)		02596 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
BEAVER & CHAPMAN ENERGY CO		060760										
COWDEN B		WELL #: 1		RRCID -> 067506		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 8586 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-			-0-
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3	N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-			-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3	N	-0-			-0-
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3	N	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		216		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COG OPERATING LLC		166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
TXL -B-		WELL #: 8		RRCID -> 255732		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 2993				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16	8		95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13	8		95
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21	8		95
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	56	8		95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		106						

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
COLE		WELL #: 1		RRCID -> 061560		COMPL. DATE 03/26/1975		TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ANDECTOR (YATES)		//CONT.//		02596 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368											
COLE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	062984	COMPL. DATE	07/22/1975	TOTAL DEPTH	2760	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COLE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	062985	COMPL. DATE	07/22/1975	TOTAL DEPTH	2775	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STANOLIND OPERATING LLC		813995		WELL #:		3	RRCID ->	180364	COMPL. DATE	10/24/2000	TOTAL DEPTH	4175	PERF. 2650 - 2850		
01	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-				-0-
02	899 X	594	-0-	-305	-0-	594	3			N	-0-				-0-
03	961 X	678	-0-	-283	-0-	678	3			N	-0-				-0-
04	930 X	621	-0-	-309	-0-	621	3			N	-0-				-0-
05	682 X	635	-0-	-47	-0-	635	3			N	-0-				-0-
06	660 X	601	-0-	-59	-0-	601	3			N	-0-				-0-
07	682 X	559	-0-	-123	-0-	559	3			N	-0-				-0-
08	682 X	556	-0-	-126	-0-	556	3			N	-0-				-0-
09	630 X	594	-0-	-36	-0-	594	3			N	-0-				-0-
10	620 X	521	-0-	-99	-0-	521	3			N	-0-				-0-
11	600 X	532	-0-	-68	-0-	532	3			N	-0-				-0-
12	620 X	553	-0-	-67	-0-	553	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,117				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

ANDECTOR (YATES)		//CONT.// 02596 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
STANOLIND OPERATING LLC		//CONT.// 813995										
CUMMINS, H. E.		WELL #: 7		RRCID -> 229045		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2681 - 2731				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 3		N	-0-			-0-
02	1711 N	1691	-0-	-20	-0-	1691 3		N	-0-			-0-
03	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 3		N	-0-			-0-
04	1830 N	1768	-0-	-62	-0-	1768 3		N	-0-			-0-
05	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 3		N	-0-			-0-
06	1830 N	1712	-0-	-118	-0-	1712 3		N	-0-			-0-
07	1829 N	1590	-0-	-239	-0-	1590 3		N	-0-			-0-
08	1798 N	1582	-0-	-216	-0-	1582 3		N	-0-			-0-
09	1710 N	1690	-0-	-20	-0-	1690 2		N	-0-			-0-
10	1581 N	1483	-0-	-98	-0-	1483 3		N	-0-			-0-
11	1530 N	1513	-0-	-17	-0-	1513 3		N	-0-			-0-
12	1736 N	1575	-0-	-161	-0-	1575 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ANDREWS, SOUTH (DEVONIAN)		02730 284		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS				
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		252002										
UNIVERSITY		WELL #: 3		RRCID -> 152019		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11149 PERF.11047 - 11096				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ANNA K (ATOKA)		03010 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
SHELL WESTERN E&P		774719										
ANNA K "44"		WELL #: 1		RRCID -> 087568		COMPL. DATE 03/15/1980		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15229 - 15251				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	128 2	165 9	N	150			825
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	182 2	154 9	N	140			965
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	182 2	69 9	N	63	1 8		1027
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-			1027
05	372 N	29	-0-	-343	-0-	29 2		N	-0-	895 1		132
06	240 N	205	-0-	-35	-0-	23 2	182 9	N	165	183 1		114
07	279 N	184	-0-	-95	-0-	9 2	175 9	N	159			273
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	1 2	94 9	N	85	172 1		186
09	210 N	70	-0-	-140	-0-	3 2	67 9	N	61	178 1		69
10	186 N	121	-0-	-65	-0-	12 2	109 9	N	99			168
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	16 2	125 9	N	114			282
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	47 2	90 9	N	82			364
TOTAL GAS PROD:		2,139		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,118						

OIL AND GAS DIVISION

ANNA K (ATOKA)		//CONT.//		03010 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING						
SHELL WESTERN E&P		//CONT.//		774719										
WOODY J "45"		WELL #:		1	RRCID ->	093670	COMPL. DATE	05/13/1981	TOTAL DEPTH	16570	PERF.15052 - 15079			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1612 N	1468	-0-	-144	-0-	201	1	1267	2	N	-0-			62
02	1624 N	1519	-0-	-105	-0-	173	1	1346	2	N	-0-			62
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	266	1	1320	2	N	-0-			62
04	1410 N	1131	-0-	-279	-0-	137	1	994	2	N	-0-			62
05	1612 N	1527	-0-	-85	-0-	220	1	1307	2	N	-0-			62
06	1530 N	1388	-0-	-142	-0-	188	1	1200	2	N	-0-			62
07	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	266	1	1383	2	N	-0-			62
08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	253	1	1280	2	N	-0-			62
09	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	277	1	1359	2	N	-0-			62
10	1643 N	1313	-0-	-330	-0-	236	1	1077	2	N	-0-			62
11	1470 N	1434	-0-	-36	-0-	223	1	1211	2	N	-0-			62
12	1705 N	1583	-0-	-122	-0-	260	1	1323	2	N	-0-			62
TOTAL GAS PROD:		17,767				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

APCO (CLEAR FORK)		03264 333		NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PECOS							
AVRA OIL COMPANY		038723												
CHEVTEX		WELL #:		1	RRCID ->	067626	COMPL. DATE	08/11/1976	TOTAL DEPTH	3413	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	67	-0-	-26 B	-0-	67	1			N	-0-			-0-
02	58 N	50	-0-	-8 B	-0-	50	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	1			N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-			-0-
05	62 N	35	-0-	-27 B	-0-	35	1			N	-0-			-0-
06	90 N	13	-0-	-77 B	-0-	13	1			N	-0-			-0-
07	62 N	24	-0-	-38 B	-0-	24	1			N	-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	1			N	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	1			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		395				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EARNEST PRODUCING CORPORATION		238708		NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PECOS							
PAUL "A"		038723												
WELL #:		1		RRCID ->	061567	COMPL. DATE	03/06/1975	TOTAL DEPTH	3416	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75	1			N	-0-			-0-
02	87 N	56	-0-	-31 B	-0-	56	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	1			N	-0-			-0-
04	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	1			N	-0-			-0-
05	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	1			N	-0-			-0-
06	120 N	102	-0-	-18 B	-0-	102	1			N	-0-			-0-
07	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144	1			N	-0-			-0-
08	155 N	128	-0-	-27 B	-0-	128	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	1			N	-0-			-0-
10	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133	1			N	-0-			-0-
11	120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115	1			N	-0-			-0-
12	155 N	94	-0-	-61 B	-0-	94	1			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,422				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

APCO (CLEAR FORK)		//CONT.// 03264 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS			
EARNEST PRODUCING CORPORATION		//CONT.// 238708									
PAUL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 069416		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	217 N	166	-0-	-51 B	-0-	166	1	N	-0-	105	
02	174 N	103	-0-	-71 B	-0-	103	1	N	-0-	105	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	1	N	-0-	105	
04	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	1	N	-0-	105	
05	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	1	N	-0-	105	
06	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	1	N	-0-	105	
07	372 N	240	-0-	-132 B	-0-	240	1	N	-0-	105	
08	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	1	N	-0-	105	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	225	-0-	-15 B	-0-	225	1	N	-0-	105	
10	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242	1	N	-0-	105	
11	240 N	230	-0-	-10 B	-0-	230	1	N	-0-	105	
12	248 N	187	-0-	-61 B	-0-	187	1	N	-0-	105	

TOTAL GAS PROD: 2,739

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEARER		WELL #: 2BC		RRCID -> 168846		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 4702 PERF. 3203 - 3228			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	100	1	6 9	N	5	269
02	87 N	64	-0-	-23 B	-0-	64	1		N	-0-	269
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	138	1	10 9	N	9	278
04	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	127	1	8 9	N	7	285
05	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	104	1	21 9	N	19	304
06	150 N	147	-0-	-3 B	-0-	132	1	15 9	N	14	318
07	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	152	1	33 9	N	30	173
08	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	128	1	24 9	N	22	195
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	113	1	61 9	N	55	250
10	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	109	1	85 9	N	77	157
11	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	139	1	73 9	N	66	223
12	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	117	1	69 9	N	63	119

TOTAL GAS PROD: 1,828

TOTAL CONDENSATE PROD: 367

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		490300		RRCID -> 111218		COMPL. DATE 06/14/1984		TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3179 - 3255			
AERO		WELL #: 1									
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APCO (CLEAR FORK) O & O OPERATORS, LLC. GREGG "B"		//CONT.//	03264 333 617028	NON-ASSOCIATED		PRORATED	CNTY: PECOS				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 2	RRCID -> 069300	COMPL. DATE 12/09/1976	TOTAL DEPTH 3382	PERF. N/A				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

OLSEN ENERGY INC. CROCKETT - STATE			621750	NON-ASSOCIATED			CNTY: PECOS				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 2	RRCID -> 050616	COMPL. DATE 05/02/1971	TOTAL DEPTH 4628	PERF. N/A				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

PHARAOH OIL & GAS, INC. UTEX			661322	NON-ASSOCIATED			CNTY: PECOS				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 2	RRCID -> 067627	COMPL. DATE 08/12/1976	TOTAL DEPTH 3350	PERF. N/A				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

APCO-WARNER OLSEN ENERGY INC. CROCKETT-STATE		03278 001 621750		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 154204		COMPL. DATE 03/29/1995		TOTAL DEPTH 4628		PERF. 3982 - 4223				
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	584	2	32	9	N	29			178
02	638 N	545	-0-	-93	-0-	522	2	23	9	N	21	180	1	19
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	600	2	30	9	N	27			46
04	600 N	430	-0-	-170	-0-	419	2	11	9	N	10			56
05	589 N	363	-0-	-226	-0-	353	2	10	9	N	9			65
06	600 N	152	-0-	-448	-0-	127	2	25	9	N	23			88
07	434 N	346	-0-	-88	-0-	328	2	18	9	N	16			104
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	556	2	37	9	N	34			138
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	454	2	23	9	N	21			159
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	618	2	29	9	N	26			185
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	625	2	36	9	N	33	172	1	46
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	628	2	19	9	N	17			63
TOTAL GAS PROD:		6,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		266								

CROCKETT "A"		WELL #: 16		RRCID -> 163055		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 3913 - 4397				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/10/2012 - PLUGGED 2/10/2012										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CROCKETT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 164405		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4571		PERF. 3932 - 4234				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/14/2012 - PLUGGED 2/14/2012										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CROCKETT "A"		WELL #: 2R		RRCID -> 210003		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 4776		PERF. 4020 - 4259				
01	1457 N	1289	-0-	-168	-0-	1289	2			N	-0-			66
02	1276 N	971	-0-	-305	-0-	971	2			N	-0-			66
03	1116 N	895	-0-	-221	-0-	895	2			N	-0-			66
04	1260 N	847	-0-	-413	-0-	847	2			N	-0-			66
05	1023 N	945	-0-	-78	-0-	945	2			N	-0-			66
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-			66
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-			66
08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-			66
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-			66
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-			66
11	1140 N	929	-0-	-211	-0-	929	2			N	-0-			66
12	1054 N	844	-0-	-210	-0-	844	2			N	-0-			66
TOTAL GAS PROD:		11,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

APCO-WARNER (DETRITAL)		03278 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS					
PHARAOH OIL & GAS, INC.		661322											
UTEX		WELL #: 1		RRCID -> 065580		COMPL. DATE 02/18/1976		TOTAL DEPTH 4511 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

APCO-WARNER, W. (WICHITA ALBANY)		03284 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099											
SMITH, MYRON A. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 082266		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4530 - 4818					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3097	-0-	-654	-0-	3097	2	N	-0-			157
02	3248	X	2454	-0-	-794	-0-	2454	2	N	-0-			157
03	3224	X	3014	-0-	-210	-0-	3014	2	N	-0-			157
04	3120	X	211	-0-	-2909	-0-	211	2	N	-0-			157
05	3224	X	628	-0-	-2596	-0-	628	2	N	-0-			157
06	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-			N	-0-			157
07	6014	X	2995	-0-	-3019	-0-	2995	2	N	-0-			157
08	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2	N	-0-			157
09	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2	N	-0-			157
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			157
11	3480	X	3127	-0-	-353	-0-	3127	2	N	-0-	157	7	-0-
12	3596	X	3414	-0-	-182	-0-	3414	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,689				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SMITH, MYRON A. -D-		WELL #: 2		RRCID -> 126948		COMPL. DATE 01/18/1988		TOTAL DEPTH 4945 PERF. 4530 - 4813					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			52
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			52
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			52
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2	N	-0-			52
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-			52
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			52
07	3100	N	6073	-0-	2973	-0-	6073	2	N	-0-			52
08	3009	N	36	-0-	-2973	-0-	36	2	N	-0-			52
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11	360	X	54	-0-	-306	-0-	54	2	N	-0-	52	7	-0-
12	372	X	34	-0-	-338	-0-	34	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,514				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

APCO-WARNER, W. (WICHITA ALBANY)//CONT.// 03284 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
SMITH, MYRON A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 162512 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 4498 - 4657														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			597
02		360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			597
03		410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			597
04		866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-			597
05		372 X	347	-0-	-25	-0-	347	2		N	-0-			597
06		390 X	324	-0-	-66	-0-	324	2		N	-0-			597
07		899 X	494	-0-	-405	-0-	494	2		N	-0-			597
08		899 X	894	-0-	-5	-0-	894	2		N	-0-			597
09		1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-			597
10		341 X	-0-	-0-	-341	-0-				N	1	1 8		597
11		1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-			597
12		1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-			597
TOTAL GAS PROD:			7,272			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

APOLLO (ATOKA) 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
FELMONT WELL #: 1 RRCID -> 079307 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 19332 PERF.12725 - 13312														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		8525 X	7008	-0-	-1517	-0-	7008	3		N	-0-			372
02		7975 X	7106	-0-	-869	-0-	7106	3		N	-0-			372
03		8122 X	7191	-0-	-931	-0-	7191	3		N	-0-			372
04		7350 X	7106	-0-	-244	-0-	7106	3		N	-0-			372
05		7130 X	6771	-0-	-359	-0-	6771	3		N	-0-			372
06		6900 X	5180	-0-	-1720	-0-	5180	3		N	-0-			372
07		7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	3		N	-0-			372
08		7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	3		N	-0-			372
09		6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	3		N	-0-			372
10		7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	3		N	-0-			372
11		7500 X	6729	-0-	-771	-0-	6729	3		N	-0-			372
12		7750 X	7354	-0-	-396	-0-	7354	3		N	-0-			372
TOTAL GAS PROD:			83,841			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UNIVERSITY 21-2 WELL #: 1 L RRCID -> 099618 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 19300 PERF.12571 - 12842														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2046 N	1999	-0-	-47	-0-	1916	3	83 9	Y	75			137
02		1943 N	1867	-0-	-76	-0-	1760	3	107 9	Y	97	182 1		52
03		2046 N	1879	-0-	-167	-0-	1811	3	68 9	Y	62			114
04		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1853	3	92 9	Y	84			198
05	DLQ	G-10	1699	-0-	1699	1699	1668	3	31 9	Y	28	177 1		49
06	DLQ	G-10	906	-0-	906	2605	878	3	28 9	Y	25			74
07	DLQ	G-10	2316	-0-	2316	4921	2255	3	61 9	Y	55			129
08	DLQ	G-10	1611	-0-	1611	6532	1593	3	18 9	Y	16			145
09		2000 N	1758	-0-	-242	6290	1702	3	56 9	Y	51	177 1		19
10		3100 N	1543	-0-	-1557	4733	1543	3		Y	-0-			19
11		3000 N	1950	-0-	-1050	3683	1866	3	84 9	Y	76			95
12		3100 N	1986	-0-	-1114	2569	1875	3	111 9	Y	101			196
TOTAL GAS PROD:			21,459			TOTAL CONDENSATE PROD:			670					

APOLLO (ATOKA)		//CONT.//		03293 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
WINK AIRPORT				WELL #:	1	RRCID ->	116736	COMPL. DATE	05/23/1985	TOTAL DEPTH	16900	PERF.13033 - 13061
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WINK AIRPORT				WELL #:	2	RRCID ->	128750	COMPL. DATE	08/04/1988	TOTAL DEPTH	19038	PERF.12946 - 13020
01	3826 X	3142	-0-	-684	-0-	3142	3		N	-0-		102
02	2697 X	1910	-0-	-787	-0-	1910	3		N	-0-		102
03	2883 X	2371	-0-	-512	-0-	2371	3		N	-0-		102
04	2790 X	2089	-0-	-701	-0-	2089	3		N	-0-		102
05	2883 X	2037	-0-	-846	-0-	2037	3		N	-0-		102
06	2790 X	938	-0-	-1852	-0-	938	3		N	-0-		102
07	2356 X	1691	-0-	-665	-0-	1691	3		N	-0-		102
08	2356 X	1301	-0-	-1055	-0-	1301	3		N	-0-		102
09	2100 X	882	-0-	-1218	-0-	882	3		N	-0-		102
10	1705 N	1163	-0-	-542	-0-	1163	3		N	-0-		102
11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3		N	-0-		102
12	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3		N	-0-		102
TOTAL GAS PROD:		20,839				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				WELL #:	151	RRCID ->	127540	COMPL. DATE	05/21/1988	TOTAL DEPTH	16973	PERF.12888 - 12984
01	12896 X	12653	-0-	-243	-0-	2356	1	10294	2	N	3	81
02	12064 X	11805	-0-	-259	-0-	2198	1	9603	2	N	4	85
03	12896 X	12579	-0-	-317	-0-	2342	1	10234	2	N	3	88
04	12480 X	11823	-0-	-657	-0-	2201	1	9616	2	N	5	93
05	13454 X	11899	-0-	-1555	-0-	2215	1	9677	2	N	6	99
06	12240 X	6884	-0-	-5356	-0-	1282	1	5599	2	N	3	102
07	12617 X	9679	-0-	-2938	-0-	1803	1	7876	2	N	-0-	102
08	12586 X	11099	-0-	-1487	-0-	2067	1	9032	2	N	-0-	102
09	11820 X	11666	-0-	-154	-0-	2173	1	9493	2	N	-0-	102
10	11904 X	8430	-0-	-3474	-0-	8429	2	1	9	N	1	103
11	11203 X	11203	-0-	-0-	-0-	2086	1	9114	2	N	3	106
12	12059 X	10182	-0-	-1877	-0-	1896	1	8284	2	N	2	108
TOTAL GAS PROD:		129,902				TOTAL CONDENSATE PROD:		30				

OIL AND GAS DIVISION

APOLLO (ATOKA) //CONT.// 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 UNIVERSITY BLK 21 GU WELL #: 142 RRCID -> 226567 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 19150 PERF.13076 - 13185

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2697 X	22	-0-	-2675	-0-	4 1	18 2	N	-0-			-0-
02		2523 X	5	-0-	-2518	-0-	1 1	4 2	N	-0-			-0-
03		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			N	-0-			-0-
04		2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-			N	-0-			-0-
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	75			75
07		5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	410			485
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	169	348 1		306
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	127	185 1		248
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			248
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	58			306
12		54 N	54	-0-	-0-	-0-	8 1	34 2	N	11	268 1		49
							12 9						

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: 850

TX HEAT OF THE PERMIAN BASIN INC 875191
 UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 224671 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11433 - 11868

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

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

APOLLO (ELLENBURGER) 03293 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
 UNIVERSITY BLK. 21 GU WELL #: 141 L RRCID -> 063649 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 20440 PERF. N/A

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

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

APOLLO (FUSSELMAN) 03293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
UNIVERSITY BLK. 21 GU WELL #: 141 U RRCID -> 055549 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 20440 PERF. N/A

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

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

UNIV. BLK. 21 GU SWD WELL #: 1 RRCID -> 060002 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

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

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

UNIVERSITY BLK. 21 GU WELL #: 142 U RRCID -> 084131 COMPL. DATE 08/23/1979 TOTAL DEPTH 19150 PERF.16250 - 16320

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

APOLLO (UPPER MORROW) 03293 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 UNIVERSITY 21-9 WELL #: 1 RRCID -> 171180 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 21000 PERF.14287 - 14301

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-			111	
02		319 N	306	-0-	-13	-0-	306	3			N	-0-			111	
03		372 N	313	-0-	-59	-0-	313	3			N	-0-			111	
04		330 N	299	-0-	-31	-0-	288	3	11	9	N	10			121	
05		341 N	268	-0-	-73	-0-	268	3			N	-0-			121	
06		300 N	127	-0-	-173	-0-	127	3			N	-0-			121	
07		408 N	408	-0-	-0-	-0-	404	3	4	9	N	4			125	
08		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-			125	
09		407 N	407	-0-	-0-	-0-	403	3	4	9	N	4			129	
10		403 N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-			129	
11		420 N	347	-0-	-73	-0-	347	3			N	-0-			129	
12		434 N	299	-0-	-135	-0-	299	3			N	-0-			129	
TOTAL GAS PROD:			3,938													TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
 UNIVERSITY "21-34" WELL #: 1 RRCID -> 237045 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 17560 PERF.15511 - 15531

01		101 R	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	N	-0-			36	
02		164 R	164	-0-	-0-	-0-	5	1	159	2	N	-0-			36	
03		228 R	228	-0-	-0-	-0-	7	1	221	2	N	-0-			36	
04		120 #	39	-0-	-81	-0-	39	2			N	-0-			36	
05		186 #	119	-0-	-67	-0-	4	1	115	2	N	-0-			36	
06		210 #	106	-0-	-104	-0-	3	1	103	2	N	-0-			36	
07		217 #	43	-0-	-174	-0-	2	1	41	2	N	-0-			36	
08		217 #	73	-0-	-144	-0-	2	1	71	2	N	-0-			36	
09		120 #	31	-0-	-89	-0-	1	1	30	2	N	-0-			36	
10		124 #	62	-0-	-62	-0-	2	1	60	2	N	-0-			36	
11		120 #	4	-0-	-116	-0-	1	1	3	2	N	-0-			36	
12		62 #	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	2	N	-0-			36	
TOTAL GAS PROD:			1,031													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 UNIVERSITY 21-12 WELL #: 1A RRCID -> 214416 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 19300 PERF.11616 - 11756

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	204	1	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2012 - PLUGGED 2/6/2012

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011												
UNIVERSITY BLK. 21 WELL #: 231 RRCID -> 194144 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 20683 PERF.11638 - 11800												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	T. A.	11244	-0-	11244	35814	2481	1	8544	2	N	199	259
						219	9					
02	T. A.	10726	-0-	10726	46540	2364	1	8142	2	N	200	265
						220	9					
03	T. A.	14651	-0-	14651	61191	3280	1	11299	2	N	65	330
						72	9					
04	T. A.	11967	-0-	11967	73158	2672	1	9203	2	N	84	229
						92	9					
05	T. A.	10991	-0-	10991	84149	2469	1	8505	2	N	15	244
						17	9					
06	T. A.	9430	-0-	9430	93579	2098	1	7226	2	N	96	340
						106	9					
07	T. A.	14711	-0-	14711	108290	3262	1	11234	2	N	195	354
						215	9					
08	123389 X	15099	-0-	-108290	-0-	3394	1	11691	2	N	13	180
						14	9					
09	11006 X	11006	-0-	-0-	-0-	2476	1	8530	2	N	-0-	180
10	14725 X	3796	-0-	-10929	-0-	849	1	2925	2	N	20	200
						22	9					
11	14610 X	7648	-0-	-6962	-0-	1716	1	5911	2	N	19	219
						21	9					
12	15097 X	10177	-0-	-4920	-0-	2280	1	7855	2	N	38	160
						42	9					
TOTAL GAS PROD:		131,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		944						

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 261 RRCID -> 195190 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 16586 PERF.11666 - 11960												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	4371 X	3869	-0-	-502	-0-	815	1	2795	2	N	235	342
						259	9					
02	4089 X	3641	-0-	-448	-0-	757	1	2597	2	N	261	417
						287	9					
03	4092 X	3810	-0-	-282	-0-	791	1	2714	2	N	277	159
						305	9					
04	3840 X	3608	-0-	-232	-0-	748	1	2566	2	N	267	244
						294	9					
05	3968 X	3285	-0-	-683	-0-	678	1	2326	2	N	255	142
						281	9					
06	3780 X	1655	-0-	-2125	-0-	305	1	1045	2	N	277	232
						305	9					
07	3906 X	2465	-0-	-1441	-0-	468	1	1604	2	N	357	217
						393	9					
08	3813 X	2577	-0-	-1236	-0-	503	1	1723	2	N	319	170
						351	9					
09	3600 X	3364	-0-	-236	-0-	672	1	2306	2	N	351	159
						386	9					
10	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	647	1	2219	2	N	400	211
						440	9					
11	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	763	1	2616	2	N	318	175
						350	9					
12	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	1498	1	1721	2	N	364	179
						400	9					
TOTAL GAS PROD:		38,928		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,681						

APOLLO, EAST (WOLFCAMP)		//CONT.// 03294 800		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011												
UNIVERSITY BLK 21		WELL #: 262		RRCID -> 195193		COMPL. DATE 02/08/2005			TOTAL DEPTH 19000 PERF.11618 - 11852					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	23	1	80	2	N	3			262
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-	3	1	9	2	N	2			264
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	3	1	9	2	N	3			267
04	90 N	6	-0-	-84	-0-	2	1	3	2	N	2			269
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-			269
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			269
07	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-			269
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	2	N	-0-			269
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			269
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	27	1	92	2	N	6			275
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	7	1	18	2	N	6			281
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7	9			N	-0-	171	1	110
TOTAL GAS PROD:		327		TOTAL CONDENSATE PROD:		22								

UNIVERSITY BLK 21		WELL #: 232		RRCID -> 197443		COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11278 - 11773					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	781	1	2691	2	N	228	373	1	146
02	3335 X	3062	-0-	-273	-0-	251	9	2181	2	N	225	193	1	178
03	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	633	1	2718	2	N	237	187	1	228
04	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	248	9	261	9	N	242	186	1	284
05	3720 X	3559	-0-	-161	-0-	842	1	2899	2	N	258	366	1	176
06	3660 X	2242	-0-	-1418	-0-	266	9	737	1	N	258	366	1	176
07	4154 X	2609	-0-	-1545	-0-	450	1	1551	2	N	219	172	1	223
08	4154 X	3183	-0-	-971	-0-	241	9	513	1	N	300	347	1	176
09	4020 X	3003	-0-	-1017	-0-	330	9	652	1	N	258	176	1	258
10	3565 X	3435	-0-	-130	-0-	284	9	616	1	N	240	367	1	131
11	3090 X	1393	-0-	-1697	-0-	264	9	724	1	N	198	177	1	152
12	3193 X	1209	-0-	-1984	-0-	218	9	286	1	N	110	184	1	78
TOTAL GAS PROD:		35,193		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,638								

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER														
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011														
UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 221 RRCID -> 207516 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 16533 PERF.11892 - 12049														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	1			141
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			142
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
05		77 X	77	-0-	-0-	-0-	17	1	59	2	N	1		143
							1	9						
06		58 X	58	-0-	-0-	-0-	13	1	43	2	N	2		145
							2	9						
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
08		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			145
09		60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			145
10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-2			147
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			147
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
TOTAL GAS PROD:			135			TOTAL CONDENSATE PROD:			7					

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 264 RRCID -> 219151 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14192 PERF.11650 - 11912															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

01		6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	1387	1	4756	2	N	174	191	1	215
							191	9							
02		4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	958	1	3283	2	N	113	188	1	140
							124	9							
03		7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	1671	1	5728	2	N	243	166	1	217
							267	9							
04		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	994	1	3408	2	N	127	182	1	162
							140	9							
05		5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	1234	1	4231	2	N	180	182	1	160
							198	9							
06		4230 X	3796	-0-	-434	-0-	808	1	2772	2	N	196	184	1	172
							216	9							
07		4371 X	3465	-0-	-906	-0-	740	1	2537	2	N	171	320	1	23
							188	9							
08		4371 X	2559	-0-	-1812	-0-	578	1	1981	2	N	-0-			23
09		4230 X	2770	-0-	-1460	-0-	590	1	2022	2	N	144			167
							158	9							
10		4371 X	4251	-0-	-120	-0-	921	1	3158	2	N	156	185	1	138
							172	9							
11		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	971	1	3330	2	N	162	183	1	117
							178	9							
12		6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	1308	1	4484	2	N	235	189	1	163
							259	9							
TOTAL GAS PROD:			55,941			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,901						

APOLLO, EAST (WOLFCAMP)		//CONT.// 03294 800		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011		WELL #: 265		RRCID -> 219389	COMPL. DATE 05/30/2006	TOTAL DEPTH 13400	PERF.11463 - 11970			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	114 1	1518 2	N	204	190 1	145	
						224 9						
02	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	99 1	1309 2	N	222	183 1	184	
						244 9						
03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	93 1	1240 2	N	196	183 1	197	
						216 9						
04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	84 1	1110 2	N	195	169 1	223	
						215 9						
05	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	96 1	1274 2	N	225	355 1	93	
						248 9						
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	64 1	857 2	N	238	185 1	146	
						262 9						
07	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	78 1	1038 2	N	315	349 1	112	
						347 9						
08	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	89 1	1183 2	N	310	174 1	248	
						341 9						
09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	77 1	1027 2	N	176	175 1	249	
						194 9						
10	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	82 1	1087 2	N	324	351 1	222	
						356 9						
11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	85 1	1132 2	N	236	363 1	95	
						260 9						
12	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	82 1	1170 2	N	257	174 1	178	
						283 9						
TOTAL GAS PROD:		18,178		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,898						

TX HEAT OF THE PERMIAN BASIN INC		875191		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
UNIVERSITY 21-35		WELL #: 1		RRCID -> 237038		COMPL. DATE 05/08/2008	TOTAL DEPTH 14300	PERF.11434 - 13418				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1023 X	939	-0-	-84	-0-	833 2	106 9	N	96	178 1	95	
02	957 X	545	-0-	-412	-0-	508 2	37 9	N	34		129	
03	1023 X	730	-0-	-293	-0-	723 2	7 9	N	6		135	
04	900 X	597	-0-	-303	-0-	594 2	3 9	N	3		138	
05	930 X	639	-0-	-291	-0-	528 2	111 9	N	101		239	
06	900 X	389	-0-	-511	-0-	332 2	57 9	N	52		291	
07	744 X	473	-0-	-271	-0-	450 2	23 9	N	21		312	
08	744 X	714	-0-	-30	-0-	689 2	25 9	N	23	185 1	150	
09	630 X	346	-0-	-284	-0-	335 2	11 9	N	10		160	
10	706 X	706	-0-	-0-	-0-	704 2	2 9	N	2		162	
11	833 X	833	-0-	-0-	-0-	822 2	11 9	N	10		172	
12	713 X	526	-0-	-187	-0-	482 2	44 9	N	40		212	
TOTAL GAS PROD:		7,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		398						

OIL AND GAS DIVISION

ARAPAHO (ATOKA, LO.)				03355 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LOVING						
HERITAGE STANDARD CORPORATION				379777									
LITTLE RAVEN				WELL #: 1	RRCID -> 080475	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 17452	PERF. 5121	-	5647		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ARAPAHO (MORROW)				03355 530	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LOVING						
COG OPERATING LLC				166150									
SHARP NOSE				WELL #: 1	RRCID -> 098614	COMPL. DATE 02/17/1982	TOTAL DEPTH 16709	PERF.16709	-	16630			
01	651 N	618	-0-	-33	-0-	618 2		N	-0-		23		
02	580 N	575	-0-	-5	-0-	575 2		N	-0-		23		
03	620 N	614	-0-	-6	-0-	614 2		N	-0-		23		
04	600 N	598	-0-	-2	-0-	598 2		N	-0-		23		
05	620 N	615	-0-	-5	-0-	615 2		N	-0-		23		
06	600 N	570	-0-	-30	-0-	570 2		N	-0-		23		
07	620 N	602	-0-	-18	-0-	602 2		N	-0-		23		
08	620 N	596	-0-	-24	-0-	596 2		N	-0-		23		
09	570 N	560	-0-	-10	-0-	560 2		N	-0-		23		
10	589 N	586	-0-	-3	-0-	586 2		N	-0-		23		
11	570 N	561	-0-	-9	-0-	561 2		N	-0-		23		
12	589 N	571	-0-	-18	-0-	571 2		N	-0-		23		
TOTAL GAS PROD:				7,066	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ARAPAHO (STRAWN)				03355 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING						
OXY USA INC.				630591									
MEDICINE MAN				WELL #: 1	RRCID -> 213078	COMPL. DATE 10/23/2005	TOTAL DEPTH 16495	PERF.15030	-	15144			
01	3131 X	3084	-0-	-47	-0-	3083 2	1 9	Y	1		162		
02	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1189 2	43 9	Y	39		201		
03	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2		Y	-0-		201		
04	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069 2		Y	-0-	40 1	161		
05	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2541 2	8 9	Y	7		168		
06	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1977 2	1 9	Y	1		169		
07	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273 2		Y	-0-		169		
08	959 X	959	-0-	-0-	-0-	959 2		Y	-0-		169		
09	4080 X	2118	-0-	-1962	-0-	2118 2		Y	-0-		169		
10	4278 X	3997	-0-	-281	-0-	3982 2	15 9	Y	14		183		
11	4140 X	1697	-0-	-2443	-0-	1691 2	6 9	Y	5		188		
12	4278 X	465	-0-	-3813	-0-	455 2	10 9	Y	9		197		
TOTAL GAS PROD:				27,573	TOTAL CONDENSATE PROD:				76				

OIL AND GAS DIVISION

ARAPAHO (STRAWN)		//CONT.//		03355 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
GASPERGOU		WELL #:		1	RRCID ->	227105	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	15685	PERF.14860	- 15534	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		80538 X	75042	-0-	-5496	-0-	72049 2	2993 9	Y	2721	2981 0		692
02		65187 X	65187	-0-	-0-	-0-	62592 2	2595 9	Y	2359	2216 0		835
03		60744 X	60744	-0-	-0-	-0-	58365 2	2379 9	Y	2163	2046 0		952
04		75757 X	75757	-0-	-0-	-0-	72659 2	3098 9	Y	2816	2958 0		810
05		76148 X	76148	-0-	-0-	-0-	73278 2	2870 9	Y	2609	2769 0		650
06		72100 X	72100	-0-	-0-	-0-	69410 2	2690 9	Y	2445	2740 0		355
07		74121 X	73695	-0-	-426	-0-	71008 2	2687 9	Y	2443	1823 0		975
08		70122 X	70122	-0-	-0-	-0-	67894 2	2228 9	Y	2025	2362 0		638
09		73650 X	48740	-0-	-24910	-0-	47017 2	1723 9	Y	1566	1770 0		434
10		76105 X	73690	-0-	-2415	-0-	70801 2	2889 9	Y	2626	2400 0		660
11		72090 X	61099	-0-	-10991	-0-	58782 2	2317 9	Y	2106	2230 0		536
12		73687 X	62345	-0-	-11342	-0-	59934 2	2411 9	Y	2192	2019 0		709
TOTAL GAS PROD:		814,669				TOTAL CONDENSATE PROD:		28,071					

ARCLAW (SEVEN RIVERS)				03453 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PECOS				
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300									
ARCO STATE		WELL #:		1	RRCID ->	063711	COMPL. DATE	08/29/1975	TOTAL DEPTH	9880	PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ARNO, N. (DELAWARE)				03750 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REEVES				
REMUDA OPERATING COMPANY				701606									
MARMADUKE		WELL #:		1	RRCID ->	085581	COMPL. DATE	08/10/1979	TOTAL DEPTH	5353	PERF. 4170	- 4928	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ASPEN (WOLFCAMP) 04140 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 JALAPENO WELL #: 1 RRCID -> 180368 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6113 - 6142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116 #	936	-0-	-180	-0-	30	1	906	3	N	-0-		50
02	1044 #	1005	-0-	-39	-0-	30	1	975	3	N	-0-		50
03	1116 #	1011	-0-	-105	-0-	30	1	981	3	N	-0-		50
04	1050 #	1044	-0-	-6	-0-	30	1	1014	3	N	-0-		50
05	1085 #	995	-0-	-90	-0-	30	1	965	3	N	-0-		50
06	1050 #	999	-0-	-51	-0-	30	1	969	3	N	-0-		50
07	1085 #	887	-0-	-198	-0-	30	1	857	3	N	-0-		50
08	1085 #	872	-0-	-213	-0-	30	1	842	3	N	-0-		50
09	1050 #	860	-0-	-190	-0-	30	1	830	3	N	-0-		50
10	1023 #	755	-0-	-268	-0-	30	1	725	3	N	-0-		50
11	1000 R	1000	-0-	-0-	-0-	30	1	970	3	N	-0-		50
12	985 R	985	-0-	-0-	-0-	30	1	955	3	N	-0-		50
TOTAL GAS PROD:		11,349		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

ATHENS (DEVONIAN) 04223 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 COYOTE OIL & GAS, INC. 186310
 MARATHON STATE "NT" WELL #: 1 RRCID -> 063066 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3727 - 3836

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

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
 SPENCER "33" WELL #: 1 RRCID -> 155100 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12760 - 12777

01	465 #	349	-0-	-116	-0-	349	3			N	-0-		-0-
02	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-		-0-
03	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-		-0-
04	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-		-0-
05	434 #	1	-0-	-433	-0-	1	3			N	-0-		-0-
06	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-		-0-
07	1353 R	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-		-0-
08	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		-0-
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
10	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-		-0-
11	1320 #	68	-0-	-1252	-0-	68	3			N	-0-		-0-
12	2096 R	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,653		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

OIL AND GAS DIVISION

ATHENS (DEVONIAN) //CONT.// 04223 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
CLEVELAND, REESE "29" WELL #: 1 RRCID -> 170325 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 3709 - 3722

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

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

ATHENS (FUSSELMAN) 04223 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
COYOTE OIL & GAS, INC. 186310
STATE OF TEXAS 28 WELL #: 1 RRCID -> 182365 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13080 - 13100

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

ATHEY (CHERRY CANYON) 04228 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
NEELY 75 WELL #: 3 RRCID -> 184067 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5086 - 5120

01	187 X	187	-0-	-0-	-0-	172 2	15 9	Y	14	10 8		7
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	178 2	3 9	Y	3			10
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	162 2	4 9	Y	4	3 1	2 8	9
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	159 2	9 9	Y	8	7 1	5 8	5
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	214 2	6 9	Y	5	2 8		8
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	159 2	1 9	Y	1			9
07	186 N	107	-0-	-79	-0-	106 2	1 9	Y	1			10
08	649 X	649	-0-	-0-	-0-	647 2	2 9	Y	2	10 1		2
09	210 X	189	-0-	-21	-0-	187 2	2 9	Y	2			4
10	217 X	109	-0-	-108	-0-	107 2	2 9	Y	2			6
11	630 X	21	-0-	-609	-0-	19 2	2 9	Y	2			8
12	651 X	41	-0-	-610	-0-	35 2	6 9	Y	5	7 1		6

TOTAL GAS PROD: 2,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

OIL AND GAS DIVISION

ATHEY (CHERRY CANYON) //CONT.// 04228 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 MINERAL TECHNOLOGIES, INC. //CONT.// 593635
 NEELY 75 WELL #: 5 RRCID -> 186533 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4993 - 5084

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3069 X	1424	-0-	-1645	-0-	1402	2	22	9	Y	20					37
02		2871 X	1046	-0-	-1825	-0-	1033	2	13	9	Y	12					49
03		3069 X	971	-0-	-2098	-0-	959	2	12	9	Y	11	17	1			43
04		2760 X	1045	-0-	-1715	-0-	1026	2	19	9	Y	17	35	1			25
05		2604 X	2034	-0-	-570	-0-	2020	2	14	9	Y	13					38
06		1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1535	2	9	9	Y	8					46
07		1116 X	966	-0-	-150	-0-	960	2	6	9	Y	5					51
08		2046 X	1111	-0-	-935	-0-	1102	2	9	9	Y	8	50	1			9
09		1980 X	843	-0-	-1137	-0-	833	2	10	9	Y	9					18
10		2046 X	924	-0-	-1122	-0-	909	2	15	9	Y	14	2	8			30
11		1530 X	1194	-0-	-336	-0-	1184	2	10	9	Y	9					39
12		1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1127	2	30	9	Y	27	35	1	1	8	30
TOTAL GAS PROD:			14,259			TOTAL CONDENSATE PROD:			153								

NEELY 75 WELL #: 4 RRCID -> 188078 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5009 - 5096

01		1767 N	1719	-0-	-48	-0-	1651	2	68	9	Y	62					112
02		1972 N	1417	-0-	-555	-0-	1380	2	37	9	Y	34					146
03		1860 N	1288	-0-	-572	-0-	1251	2	37	9	Y	34	52	1			128
04		1650 N	1359	-0-	-291	-0-	1304	2	55	9	Y	50	104	1			74
05		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1919	2	43	9	Y	39					113
06		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1388	2	26	9	Y	24					137
07		1395 N	1109	-0-	-286	-0-	1091	2	18	9	Y	16					153
08		1953 N	1076	-0-	-877	-0-	1050	2	26	9	Y	24	151	1			26
09		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1884	2	30	9	Y	27					53
10		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1531	2	45	9	Y	41	5	8			89
11		1050 N	834	-0-	-216	-0-	803	2	31	9	Y	28					117
12		1984 N	739	-0-	-1245	-0-	650	2	89	9	Y	81	105	1	2	8	91
TOTAL GAS PROD:			16,407			TOTAL CONDENSATE PROD:			460								

NEELY 75 WELL #: 6 RRCID -> 191099 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 5046 - 5100

01		465 N	162	-0-	-303	-0-	97	2	65	9	Y	59					108
02		232 N	140	-0-	-92	-0-	104	2	36	9	Y	33					141
03		217 N	137	-0-	-80	-0-	102	2	35	9	Y	32	50	1			123
04		150 N	149	-0-	-1	-0-	95	2	54	9	Y	49	101	1			71
05		190 N	190	-0-	-0-	-0-	147	2	43	9	Y	39					110
06		120 N	105	-0-	-15	-0-	80	2	25	9	Y	23					133
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	15					148
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	24	146	1			26
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	25					51
10		61 N	61	-0-	-0-	-0-	17	2	44	9	Y	40	5	8			86
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	11	2	30	9	Y	27					113
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	18	2	85	9	Y	77	101	1	1	8	88
TOTAL GAS PROD:			1,088			TOTAL CONDENSATE PROD:			443								

OIL AND GAS DIVISION

ATHEY (CHERRY CANYON)		//CONT.//		04228 176	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		//CONT.//		593635									
NEELY 75		WELL #:		7	RRCID ->	193069	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4891 - 5004	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1250 2	44 9	Y	40			74
02		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1079 2	25 9	Y	23			97
03		1085 N	902	-0-	-183	-0-	877 2	25 9	Y	23	35 1		85
04		1170 N	723	-0-	-447	-0-	687 2	36 9	Y	33	69 1		49
05		1178 N	1020	-0-	-158	-0-	990 2	30 9	Y	27			76
06		870 N	747	-0-	-123	-0-	729 2	18 9	Y	16			92
07		744 N	496	-0-	-248	-0-	485 2	11 9	Y	10			102
08		1023 N	564	-0-	-459	-0-	545 2	19 9	Y	17	101 1		18
09		846 N	846	-0-	-0-	-0-	827 2	19 9	Y	17			35
10		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1108 2	31 9	Y	28	3 8		60
11		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1656 2	20 9	Y	18			78
12		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1354 2	59 9	Y	54	70 1	1 8	61
TOTAL GAS PROD:		11,924		TOTAL CONDENSATE PROD:		306							

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC		741977		STATE OF TEXAS			WELL #:	1074	RRCID ->	212329	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5094 - 5107
01		5518 X	5281	-0-	-237	-0-	5281 2		N	-0-						29
02		5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5281 2		N	-0-						29
03		5394 X	5306	-0-	-88	-0-	5306 2		N	-0-						29
04		5190 X	3449	-0-	-1741	-0-	3449 2		N	-0-						29
05		5642 X	4885	-0-	-757	-0-	4885 2		N	-0-						29
06		5460 X	4832	-0-	-628	-0-	4832 2		N	-0-						29
07		5642 X	4818	-0-	-824	-0-	4818 2		N	-0-						29
08		5301 X	4750	-0-	-551	-0-	4750 2		N	-0-						29
09		4830 X	4593	-0-	-237	-0-	4593 2		N	-0-						29
10		4991 X	4759	-0-	-232	-0-	4759 2		N	-0-						29
11		4830 X	4508	-0-	-322	-0-	4508 2		N	-0-						29
12		4805 X	4624	-0-	-181	-0-	4624 2		N	-0-						29
TOTAL GAS PROD:		57,086		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ATHEY (MISSISSIPPIAN)		04228 240		RAYDEN			WELL #:	1	RRCID ->	176162	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	12294	PERF.	11887 - 12114
LELA-STATE PRICE		695567		ONE WELL			CNTY: PECOS									
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ATHEY (WOLFCAMP)		04228 498		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445											
ATHEY STATE		WELL #: 2		RRCID -> 131144		COMPL. DATE 06/26/1989		TOTAL DEPTH 12015 PERF.11746 - 11796					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	211	-0-	-161	-0-	211	3		Y	-0-			-0-
02	348 N	167	-0-	-181	-0-	167	3		Y	-0-			-0-
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		Y	-0-			-0-
04	210 N	90	-0-	-120	-0-	90	3		Y	-0-			-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		Y	-0-			-0-
06	390 N	344	-0-	-46	-0-	344	3		Y	-0-			-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		Y	-0-			-0-
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		Y	-0-			-0-
09	330 N	301	-0-	-29	-0-	301	3		Y	-0-			-0-
10	403 N	288	-0-	-115	-0-	288	3		Y	-0-			-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		Y	-0-			-0-
12	372 N	313	-0-	-59	-0-	313	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,552		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RAYDEN		695567		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LETHCO		WELL #: 1		RRCID -> 178702		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3		N	-0-			153
02	1856 X	1716	-0-	-140	-0-	1716	3		N	-0-			153
03	1984 X	1858	-0-	-126	-0-	1858	3		N	-0-			153
04	1920 X	1741	-0-	-179	-0-	1741	3		N	-0-			153
05	1860 X	1657	-0-	-203	-0-	1657	3		N	-0-			153
06	1800 X	1606	-0-	-194	-0-	1606	3		N	-0-			153
07	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3		N	-0-			153
08	1860 X	1692	-0-	-168	-0-	1692	3		N	-0-			153
09	1740 X	1735	-0-	-5	-0-	1735	3		N	-0-			153
10	1984 X	1657	-0-	-327	-0-	1657	3		N	-0-			153
11	1920 X	1749	-0-	-171	-0-	1749	3		N	-0-			153
12	1984 X	1778	-0-	-206	-0-	1778	3		N	-0-			153
TOTAL GAS PROD:		21,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ATHEY (WOLFCAMP 10900)		04228 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
FINLEY RESOURCES, INC.		268602											
TEXAS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 123350		COMPL. DATE 01/09/1987		TOTAL DEPTH 12095 PERF.11042 - 11547					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 #	1087	-0-	-60	-0-	1087	2		N	-0-			-0-
02	1066 R	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
03	1240 #	1072	-0-	-168	-0-	1072	2		N	-0-			-0-
04	1200 #	1084	-0-	-116	-0-	1084	2		N	-0-			-0-
05	1089 R	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-			-0-
06	1110 #	1010	-0-	-100	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
07	1147 #	468	-0-	-679	-0-	468	2		N	-0-			-0-
08	1116 #	1038	-0-	-78	-0-	1038	2		N	-0-			-0-
09	1122 R	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		N	-0-			-0-
10	1085 #	1033	-0-	-52	-0-	1033	2		N	-0-			-0-
11	1083 R	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
12	1132 R	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,284		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

ATHEY (WOLFCAMP 10900)		//CONT.//		04228 664	ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS					
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.//		268602									
REED, ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID ->	220032	COMPL. DATE	01/01/1971	TOTAL DEPTH	12051	PERF.11578	- 11694	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5596 R	5596	-0-	-0-	5535	2	61	9	N	55	160 1	61
02		4964 R	4964	-0-	-0-	4916	2	48	9	N	44		105
03		4921 R	4921	-0-	-0-	4912	2	9	9	N	8		113
04		4500 #	3792	-0-	-708	3792	2			N	-0-		113
05		4650 #	3111	-0-	-1539	3111	2			N	-0-		113
06		4500 #	2872	-0-	-1628	2872	2			N	-0-		113
07		4650 #	1633	-0-	-3017	1633	2			N	-0-		113
08		4092 #	3937	-0-	-155	3937	2			N	-0-		113
09		3780 #	3709	-0-	-71	3709	2			N	-0-		113
10		3762 R	3762	-0-	-0-	3762	2			N	-0-		113
11		3810 #	3667	-0-	-143	3667	2			N	-0-		113
12		3937 #	3778	-0-	-159	3778	2			N	-0-		113
TOTAL GAS PROD:		45,742		TOTAL CONDENSATE PROD:		107							

RAYDEN		695567		RRCID ->		175408		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12294 PERF.11398 - 12114	
PRICE, LELA-STATE		WELL #:		1									
01		2108 #	2048	-0-	-60	2048	3			N	-0-		60
02		2044 R	2044	-0-	-0-	1895	3	149	9	N	135	181 1	14
03		2108 #	2043	-0-	-65	2037	3	6	9	N	5		19
04		2040 #	1856	-0-	-184	1849	3	7	9	N	6		25
05		2170 #	1571	-0-	-599	1565	3	6	9	N	5		30
06		2100 #	923	-0-	-1177	923	3			N	-0-		30
07		2257 R	2257	-0-	-0-	2257	3			N	-0-		30
08		2046 #	1856	-0-	-190	1850	3	6	9	N	5		35
09		1920 R	1920	-0-	-0-	1920	3			N	-0-		35
10		2263 #	1920	-0-	-343	1920	3			N	-0-		35
11		2190 #	1961	-0-	-229	1950	3	11	9	N	10		45
12		2263 #	1884	-0-	-379	1884	3			N	-0-		45
TOTAL GAS PROD:		22,283		TOTAL CONDENSATE PROD:		166							

AUTA (WICHITA-ALBANY)		04487 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
BURGUNDY OIL & GAS, INC.		108650											
AUTA "A"		WELL #:		1 C		RRCID ->	115098	COMPL. DATE	02/05/1985	TOTAL DEPTH	5066	PERF. 4256	- 4467
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

AYLESWORTH (CHERRY CANYON) 04591 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 COCKERHAM, JERRY 163940
 SABINE STATE "12" WELL #: 2 RRCID -> 077696 COMPL. DATE 05/21/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

AZALEA (DEVONIAN) 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 BRAZOS PETROLEUM, INC. 089939
 CALVERLEY WELL #: RRCID -> 130530 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11453 PERF.10983 - 11014

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
PLUGGED AND ABANDONED										06/13/1995			
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
 RAGGETT WELL #: 1 RRCID -> 119081 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11454 - 11515

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3065	3	6	9	N	5	160
02	2349	N	2341	-0-	-8	-0-	2341	3			N	-0-	160
03	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3310	3	43	9	N	39	199
04	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-	199
05	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			N	-0-	199
06	2760	X	2716	-0-	-44	-0-	2716	3			N	-0-	199
07	2852	X	2668	-0-	-184	-0-	2668	3			N	-0-	199
08	2852	X	2592	-0-	-260	-0-	2592	3			N	-0-	199
09	2760	X	2451	-0-	-309	-0-	2451	3			N	-0-	199
10	2852	X	2438	-0-	-414	-0-	2438	3			N	-0-	199
11	2730	X	2358	-0-	-372	-0-	2358	3			N	-0-	199
12	2666	X	2617	-0-	-49	-0-	2617	3			N	-0-	199
TOTAL GAS PROD:										32,817	TOTAL CONDENSATE PROD:		44

OIL AND GAS DIVISION

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 BURLESON PETROLEUM, INC. //CONT.// 109255
 OSWALD WELL #: 1 RRCID -> 147078 COMPL. DATE 07/25/1960 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11376 - 11424

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3	N	-0-			147
02		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3	N	-0-			147
03		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3	N	-0-			147
04		810 N	701	-0-	-109	-0-	701	3	N	-0-			147
05		837 N	793	-0-	-44	-0-	793	3	N	-0-			147
06		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3	N	-0-			147
07		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3	N	-0-			147
08		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3	N	-0-			147
09		810 N	699	-0-	-111	-0-	699	3	N	-0-			147
10		837 N	689	-0-	-148	-0-	689	3	N	-0-			147
11		810 N	694	-0-	-116	-0-	694	3	N	-0-			147
12		713 N	358	-0-	-355	-0-	358	3	N	-0-			147

TOTAL GAS PROD: 9,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANT "B" WELL #: 1 RRCID -> 186411 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11470 - 11510

01		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2509	3	1 9	N	1		121
02		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2488	3	8 9	N	7		128
03		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2602	3	70 9	N	64		192
04		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2454	3	2 9	N	2		194
05		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2634	3	7 9	N	6		200
06		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2574	3	7 9	N	6	177 1	29
07		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2531	3	9 9	N	8		37
08		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2417	3	4 9	N	4		41
09		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2396	3	9 9	N	8		49
10		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2504	3	4 9	N	4		53
11		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2474	3	6 9	N	5		58
12		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2612	3	47 9	N	43		101

TOTAL GAS PROD: 30,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

COG OPERATING LLC 166150
TURNER 42 WELL #: 1 RRCID -> 167268 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11503 - 16018

01		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3243	3	67 9	N	61	181 1	349
02		1450 X	739	-0-	-711	-0-	647	3	92 9	N	84	357 1	76
03		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2717	3	98 9	N	89		165
04		1500 X	825	-0-	-675	-0-	804	3	21 9	N	19		184
05		1550 X	581	-0-	-969	-0-	535	3	46 9	N	42		226
06		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2840	3	95 9	N	86		312
07		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3773	3	140 9	N	127	180 1	259
08		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4119	3	96 9	N	87		346
09		1500 X	920	-0-	-580	-0-	897	2	23 9	N	21		367
10		1550 X	14	-0-	-1536	-0-	12	2	2 9	N	2	2 8	367
11		1500 X	7	-0-	-1493	-0-	7	2		N	-0-		367
12		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-				N	1	182 1	186

TOTAL GAS PROD: 20,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 619

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
SHACKELFORD "34" WELL #: 1 RRCID -> 168257 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.11539 - 16669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	1116 N	1112	-0-	-4	-0-	1112	3			N	-0-					315		
02	1044 N	1025	-0-	-19	-0-	1025	3			N	-0-					315		
03	1116 N	1060	-0-	-56	-0-	1060	3			N	-0-					315		
04	1080 N	1011	-0-	-69	-0-	1011	3			N	-0-					315		
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					315		
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1000	3	36	9	N	33					348		
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1068	3	65	9	N	59					407		
08	1147 N	1052	-0-	-95	-0-	1052	3			N	-0-					407		
09	1050 N	1016	-0-	-34	-0-	1005	2	11	9	N	10					417		
10	1147 N	1087	-0-	-60	-0-	1077	2	10	9	N	9					426		
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					426		
12	1054 N	1028	-0-	-26	-0-	1028	2			N	-0-					426		
TOTAL GAS PROD:		12,728		TOTAL CONDENSATE PROD:		111												

FLOYD "16" WELL #: 1 RRCID -> 169307 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15260 - 16810

01	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2413	3	174	9	N	158	175	1			781		
02	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2206	3	226	9	N	205	361	1			625		
03	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2323	3	141	9	N	128					753		
04	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2212	3	220	9	N	200	537	1			416		
05	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2430	3	171	9	N	155	178	1			393		
06	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2336	3	198	9	N	180	180	1			393		
07	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2410	3	163	9	N	148					541		
08	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2386	3	157	9	N	143					684		
09	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2307	2	209	9	N	190	179	1			695		
10	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2390	2	146	9	N	133	349	1			479		
11	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2283	2	200	9	N	182					661		
12	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2315	2	172	9	N	156	360	1			457		
TOTAL GAS PROD:		30,188		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,978												

MURCHISON OIL & GAS INC 593920
GOLLADAY WELL #: A 1 RRCID -> 019493 COMPL. DATE 08/16/1957 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11360 - 11570

01	2418 N	2281	-0-	-137	-0-	15	1	2259	2	N	6					126		
02	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	15	1	2281	2	N	55					181		
03	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	61	9	2441	2	N	68	188	1			61		
04	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	16	1	2359	2	N	9					70		
05	2511 N	2439	-0-	-72	-0-	75	9	2417	2	N	5					75		
06	2460 N	2162	-0-	-298	-0-	15	1	2132	2	N	14					89		
07	2449 N	1712	-0-	-737	-0-	15	9	1671	2	N	23					112		
08	2449 N	2022	-0-	-427	-0-	16	1	2004	2	N	2					114		
09	2160 N	1848	-0-	-312	-0-	2	9	1818	2	N	14					128		
10	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	15	9	1804	2	N	11					139		
11	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	14	1	1970	2	N	14					153		
12	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	12	9	1929	2	N	26					179		
TOTAL GAS PROD:		25,541		TOTAL CONDENSATE PROD:		247												

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.// 04605 222		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
MURCHISON OIL & GAS INC		//CONT.// 593920													
GOLLADAY		WELL #: D 4		RRCID -> 019496		COMPL. DATE 04/06/1960				TOTAL DEPTH 11571 PERF.11408 - 11506					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	16	1	535	2	N	-0-				109
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	15	1	537	2	N	-0-				109
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	16	1	501	2	N	-0-				109
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	15	1	561	2	N	-0-				109
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	16	1	575	2	N	-0-				109
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	15	1	393	2	N	-0-				109
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	16	1	662	2	N	-0-				109
08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	16	1	1177	2	N	-0-				109
09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	15	1	1151	2	N	-0-				109
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	16	1	1175	2	N	-0-				109
11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	15	1	1104	2	N	-0-				109
12	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	16	1	1159	2	N	-0-				109
TOTAL GAS PROD:		9,717		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GOLLADAY		WELL #: U 1		RRCID -> 183942		COMPL. DATE 02/21/2001				TOTAL DEPTH 11897 PERF.11324 - 11406					
01	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	16	1	3334	2	N	7				59
02	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	15	1	3212	2	N	28				87
03	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	16	1	3443	2	N	34				121
04	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	15	1	3343	2	N	24				145
05	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	16	1	3446	2	N	12				157
06	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	15	1	3358	2	N	9	145	1		21
07	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	16	1	3467	2	N	14				35
08	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	16	1	3449	2	N	-0-				35
09	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	15	1	3351	2	N	-0-				35
10	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	16	1	3419	2	N	15				50
11	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	15	1	3234	2	N	17				67
12	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	16	1	3343	2	N	20				87
TOTAL GAS PROD:		40,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		180									

GOLLADAY		WELL #: T 1		RRCID -> 209770		COMPL. DATE 11/16/2004				TOTAL DEPTH 11980 PERF.11320 - 11411					
01	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	16	1	1036	2	N	-0-				181
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	15	1	990	2	N	-0-				181
03	1054 N	914	-0-	-140	-0-	16	1	898	2	N	-0-				181
04	1020 N	880	-0-	-140	-0-	15	1	865	2	N	-0-				181
05	1085 N	849	-0-	-236	-0-	16	1	833	2	N	-0-				181
06	870 N	682	-0-	-188	-0-	14	1	668	2	N	-0-				181
07	899 N	744	-0-	-155	-0-	16	1	728	2	N	-0-				181
08	837 N	785	-0-	-52	-0-	16	1	769	2	N	-0-				181
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	15	1	724	2	N	-0-				181
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	16	1	735	2	N	-0-				181
11	750 N	702	-0-	-48	-0-	15	1	687	2	N	-0-				181
12	775 N	649	-0-	-126	-0-	16	1	633	2	N	-0-				181
TOTAL GAS PROD:		9,752		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.//		04605 222	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
MURCHISON OIL & GAS INC		//CONT.//		593920										
FASKEN F		WELL #:		6	RRCID ->	216722	COMPL. DATE	06/14/1960	TOTAL DEPTH	11499	PERF.11345	- 11393		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	16	1	230	2	N	-0-			-0-
02	232 N	224	-0-	-8	-0-	15	1	209	2	N	-0-			-0-
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	16	1	223	2	N	-0-			-0-
04	240 N	230	-0-	-10	-0-	15	1	215	2	N	-0-			-0-
05	248 N	238	-0-	-10	-0-	16	1	222	2	N	-0-			-0-
06	240 N	224	-0-	-16	-0-	15	1	209	2	N	-0-			-0-
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	16	1	213	2	N	-0-			-0-
08	248 N	227	-0-	-21	-0-	16	1	211	2	N	-0-			-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	N	-0-			-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	N	-0-			-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	209	2	N	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,744		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PETROPLEX ENERGY INC.		660886		CITY OF MIDLAND '44'		WELL #:	1	RRCID ->	269178	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	11857	PERF.11718	- 11732
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CITY OF MIDLAND '44'		665748		WELL #:		1	RRCID ->	270947	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	11857	PERF.11718	- 11732	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		TEXACO "E"		WELL #:	1 T	RRCID ->	019587	COMPL. DATE	07/15/1961	TOTAL DEPTH	12000	PERF. N/A	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.//		04605 222	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
LESTER TRUST "2"		WELL #:		1	RRCID -> 176600	COMPL. DATE 01/10/2000	TOTAL DEPTH 11742	PERF.11685	- 14330			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KING "E"		WELL #:		1	RRCID -> 198927	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11576				PERF.11408	- 11502
01	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	27 1	4046 3	Y	53	58	1	6	
02	3103 X	2916	-0-	-187	-0-	58 9	21 1	2848 3	Y	43	41	8	
03	3317 X	2200	-0-	-1117	-0-	47 9	24 1	2124 3	Y	47	41	14	
04	3210 X	2382	-0-	-828	-0-	52 9	29 1	2299 3	Y	49	57	6	
05	3317 X	2878	-0-	-439	-0-	54 9	31 1	2786 3	Y	55	44	17	
06	3210 X	3073	-0-	-137	-0-	61 9	34 1	2976 3	Y	57	64	10	
07	3131 X	2716	-0-	-415	-0-	63 9	36 1	2619 3	Y	55	54	11	
08	2883 X	2524	-0-	-359	-0-	61 9	36 1	2429 3	Y	54	55	10	
09	3060 X	2336	-0-	-724	-0-	59 9	36 1	2235 3	Y	59	51	18	
10	3162 X	2464	-0-	-698	-0-	65 9	39 1	2356 3	Y	63	70	11	
11	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	69 9	44 1	3583 3	Y	73	61	23	
12	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	80 9	40 1	4544 3	Y	69	82	10	
						76 9							
TOTAL GAS PROD:		35,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		677							

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.//		04605 222		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748											
KING "E"		WELL #:		2 D		RRCID -> 198934		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11623		PERF.11492 - 11562	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE
01	3100 N	1975	-0-	-1125	1787	13 1	1904	3	Y	53	58	1			6
02	2900 N	1464	-0-	-1436	351	58 9	10 1	1398	3	Y	51	47	1		10
03	1643 N	1186	-0-	-457	-0-	56 9	12 1	1101	3	Y	66	56	1		20
04	1590 N	1281	-0-	-309	-0-	73 9	15 1	1191	3	Y	68	80	1		8
05	1550 N	1471	-0-	-79	-0-	15 1	75 9	1371	3	Y	77	62	1		23
06	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	85 9	16 1	1433	3	Y	80	89	1		14
07	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	16 1	88 9	1261	3	Y	76	75	1		15
08	1457 N	1172	-0-	-285	-0-	17 1	84 9	1094	3	Y	56	61	1		10
09	1530 N	1078	-0-	-452	-0-	16 1	62 9	996	3	Y	60	52	1		18
10	1364 N	1130	-0-	-234	-0-	66 9	17 1	1044	3	Y	63	70	1		11
11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	69 9	18 1	1454	3	Y	73	61	1		23
12	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	80 9	16 1	1844	3	Y	69	82	1		10
						76 9									
TOTAL GAS PROD:		17,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		792									

SHIDLER, MARK L., INC.		776590		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
SHACKELFORD PECK		WELL #:		1		RRCID -> 165083		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 11517		PERF.11395 - 11417			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.//		04605 222	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470						
SANDEFUR "A"		WELL #:		RRCID -> 216552	COMPL. DATE 12/31/1990	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11539	- 11645		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
02		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
03		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
04		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
05		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
06		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
07		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
08		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
09		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
10		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
11		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2010										

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

WTG EXPLORATION				945220	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
MCALISTER, O. H. -C-										
		WELL #:		RRCID -> 019593	COMPL. DATE 04/21/1960	TOTAL DEPTH 11445	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6 N	6	-0-	-0-	6 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	7	-0-	7	7 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	4	-0-	4	11	4 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	5	-0-	5	16	5 2	Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	6	-0-	6	22	6 2	Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	7	-0-	7	29	7 2	Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	5	-0-	5	34	5 2	Y	-0-	-0-
08		34 N	-0-	-0-	-34	-0-		Y	-0-	-0-
09		7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2	Y	-0-	-0-
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-	-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-	-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AZALEA (STRAWN)				04605 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726						
HEIDELBERG, N. L.		WELL #:		RRCID -> 119161	COMPL. DATE 12/24/1956	TOTAL DEPTH 12325	PERF.10324	- 10376		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2012 - PLUGGED 2/15/2012										

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

O'NEILL PROPERTIES, LTD.				623700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
HEIDELBERG, N. L.										
		WELL #:		RRCID -> 019472	COMPL. DATE 08/01/1957	TOTAL DEPTH 10411	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015 3	N	-0-	175
02		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3836 3	N	-0-	189
03		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3725 3	N	-0-	197
04		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4171 3	N	-0-	206
05		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4338 3	N	-0-	214
06		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4250 3	N	-0-	219
07		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4376 3	N	-0-	222
08		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4280 3	N	-0-	231
09		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4087 3	N	-0-	242
10		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4247 3	N	-0-	256
11		4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4137 3	N	-0-	120
12		4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4240 3	N	-0-	125

TOTAL GAS PROD: 49,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

BMH (DEVONIAN)		04784 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS							
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		035430													
PARKE, CHESTER		WELL #: 3A		RRCID -> 184166		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 8416		PERF. 8341 - 8348					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAKERSFIELD, S. (YATES)		05160 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS							
BRAZOS PETROLEUM, INC.		089939													
UNIVERSITY LANDS		WELL #: 1		RRCID -> 077590		COMPL. DATE 04/20/1977		TOTAL DEPTH 1440		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNIVERSITY LANDS		05160 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS							
UNIVERSITY LANDS		089939													
UNIVERSITY LANDS		WELL #: 3		RRCID -> 078211		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 1550		PERF. 1494 - 1500					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BALMOREA (WOLFCAMP)			05346 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REEVES				
SHELL WESTERN E&P			774719											
CLAYPOOL ESTATE 5-19			WELL #: 1		RRCID -> 256880		COMPL. DATE 04/27/2010			TOTAL DEPTH 16960 PERF.11885 - 12361				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	1718	2	312	9	N	284		905
02		1682 N	972	-0-	-710	-0-	840	2	132	9	N	120	552	473
03		1798 N	748	-0-	-1050	-0-	214	2	534	9	N	485	715	243
04		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1404	2	108	4	N	313	349	207
							344	9						
05		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1515	2	292	9	N	265		472
06		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	707	2	715	4	N	219	341	350
							241	9						
07		1798 N	1769	-0-	-29	-0-	1317	2	175	4	N	252	344	258
							277	9						
08		1798 N	1544	-0-	-254	-0-	1277	2	50	4	N	197	168	287
							217	9						
09		1650 N	1548	-0-	-102	-0-	803	2	496	4	N	226	171	342
							249	9						
10		1767 N	1766	-0-	-1	-0-	1313	2	76	4	N	343	354	331
							377	9						
11		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	826	2	445	4	N	346	346	331
							381	9						
12		1612 N	1557	-0-	-55	-0-	1275	2	17	4	N	241	347	225
							265	9						
TOTAL GAS PROD:			18,912				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,291				

BALMORHEA (WOODFORD)			05346 503		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REEVES				
SHELL WESTERN E&P			774719											
JOHNSON			WELL #: 134		RRCID -> 210831		COMPL. DATE 05/09/2005			TOTAL DEPTH 10496 PERF.10122 - 10226				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BARBASAL (QUEEN)			05608 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
JIN PETROLEUM LLC			432947											
MCKENZIE STATE			WELL #: 1		RRCID -> 066441		COMPL. DATE 05/12/1976			TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BARBASAL (PENNSYLVANIAN) 05608 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
PAGE-HANKS WELL #: 1 RRCID -> 112014 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6943 - 7049

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

BARSTOW (FUSSELMAN) 05889 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
JETA OPERATING COMPANY, INC. 432283
BARSTOW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242117 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 17902 PERF.17667 - 17745

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8	8		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/2013																
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				8

BARSTOW (WOLFCAMP) 05889 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENERGY EQUITY COMPANY 252009
BARSTOW BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119901 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 2720 - 3300

01	BRINE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	BRINE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	BRINE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	BRINE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	BRINE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	BRINE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	BRINE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	BRINE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	BRINE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	BRINE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	BRINE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2	7	-0-
12	BRINE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

BARSTOW (WOLFCAMP)		//CONT.//		05889 710	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES		
EOG RESOURCES, INC.				253162						
WORSHAM 42		WELL #:		2	RRCID -> 158929	COMPL. DATE 02/22/1997	TOTAL DEPTH 17700	PERF.16241	- 16292	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	190 2	87 9	N	79	305
02	377 N	360	-0-	-17	-0-	280 2	80 9	N	73	180
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	335 2	90 9	N	82	262
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	320 2	78 9	N	71	333
05	372 N	261	-0-	-111	-0-	164 2	97 9	N	88	225
06	420 N	146	-0-	-274	-0-	52 2	94 9	N	85	310
07	403 N	377	-0-	-26	-0-	320 2	57 9	N	52	362
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	298 2	77 9	N	70	432
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	285 2	76 9	N	69	313
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	299 2	80 9	N	73	386
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	300 2	75 9	N	68	269
12	372 N	369	-0-	-3	-0-	297 2	72 9	N	65	334
TOTAL GAS PROD:		4,103		TOTAL CONDENSATE PROD:		875				

BARSTOW, NORTH (FUSSELMAN)				05891 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD		
M & W HOT OIL, INC.				518972						
BARSTOW, NORTH SWD		WELL #:		1	RRCID -> 053515	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 18660	PERF. 4700	- 6100
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BAYVIEW (GLORIETA, MIDDLE)				06378 426	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CRANE		
RAIDER OIL & GAS COMPANY				688474						
EPPENAUER 15-B		WELL #:		2 C	RRCID -> 044640	COMPL. DATE 07/16/1968	TOTAL DEPTH 2958	PERF. N/A		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BEALL (DEVONIAN)		06441 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867							
7286 JV-S WEDGE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 068422		COMPL. DATE 08/26/1976		TOTAL DEPTH 15940 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691 2	Y	-0-	-0-
02	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521 2	Y	-0-	-0-
03	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729 2	Y	-0-	-0-
04	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635 2	Y	-0-	-0-
05	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687 2	Y	-0-	-0-
06	2430 N	2309	-0-	-121	-0-	2309 2	Y	-0-	-0-
07	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791 2	Y	-0-	-0-
08	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805 2	Y	-0-	-0-
09	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2798 2	Y	-0-	-0-
10	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732 2	Y	-0-	-0-
11	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549 2	Y	-0-	-0-
12	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768 2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 32,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C.		931631		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
CHEVRON FEE		WELL #: 1		RRCID -> 074896		COMPL. DATE 06/29/1977		TOTAL DEPTH 12480 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4927 2	N	-0-	250
02	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613 2	N	-0-	250
03	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987 2	N	-0-	250
04	4770 X	4658	-0-	-112	-0-	4658 2	N	-0-	250
05	4929 X	4535	-0-	-394	-0-	4535 2	N	-0-	250
06	4830 X	4324	-0-	-506	-0-	4324 2	N	-0-	250
07	4991 X	4411	-0-	-580	-0-	4411 2	N	-0-	250
08	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233 2	N	-0-	250
09	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037 2	N	-0-	250
10	4495 X	4048	-0-	-447	-0-	4048 2	N	-0-	250
11	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-	-0-	N	-0-	250
12	4402 X	3883	-0-	-519	-0-	3883 2	N	-0-	250

TOTAL GAS PROD: 48,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
HERD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 058783		COMPL. DATE 03/01/1974		TOTAL DEPTH 15721 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14973 X	14065	-0-	-908	-0-	14065 2	N	-0-	22
02	14003 X	14003	-0-	-0-	-0-	14003 2	N	-0-	22
03	14999 X	14999	-0-	-0-	-0-	14999 2	N	-0-	22
04	13620 X	13502	-0-	-118	-0-	13502 2	N	-0-	22
05	14508 X	14036	-0-	-472	-0-	14036 2	N	-0-	22
06	14487 X	14487	-0-	-0-	-0-	14487 2	N	-0-	22
07	15111 X	15111	-0-	-0-	-0-	15111 2	N	-0-	22
08	14808 X	14808	-0-	-0-	-0-	14808 2	N	-0-	22
09	14160 X	14046	-0-	-114	-0-	14046 2	N	-0-	22
10	14632 X	13599	-0-	-1033	-0-	13599 2	N	-0-	22
11	14160 X	13379	-0-	-781	-0-	13379 2	N	-0-	22
12	15183 X	15183	-0-	-0-	-0-	15183 2	N	-0-	22

TOTAL GAS PROD: 171,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL (DEVONIAN)		//CONT.//		06441 333	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
EVANS, MARY W.		WELL #:		1 U	RRCID ->	081291	COMPL. DATE	01/30/1972	TOTAL DEPTH	16074	PERF.12247	- 12485	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEALL (ELLEN)		06441 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378												
HARDING FEE		WELL #:		1	RRCID ->	070323	COMPL. DATE	02/25/1977	TOTAL DEPTH	15200	PERF. N/A			
O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01	18510 X	18510	-0-	-0-	-0-	18460	3	50	9	N	45	199	1	124
02	18009 X	17243	-0-	-766	-0-	17215	3	28	9	N	25			149
03	19096 X	18254	-0-	-842	-0-	18169	3	85	9	N	77			226
04	18390 X	17294	-0-	-1096	-0-	17294	3			N	-0-			226
05	18662 X	17883	-0-	-779	-0-	17883	3			N	-0-			226
06	17910 X	17143	-0-	-767	-0-	17143	3			N	-0-			226
07	18445 X	17458	-0-	-987	-0-	17458	3			N	-0-			226
08	17980 X	17189	-0-	-791	-0-	17189	3			N	-0-			226
09	17310 X	16410	-0-	-900	-0-	16410	3			N	-0-			226
10	17887 X	16819	-0-	-1068	-0-	16819	3			N	-0-			226
11	17130 X	16121	-0-	-1009	-0-	16121	3			N	-0-			226
12	17453 X	16458	-0-	-995	-0-	16458	3			N	-0-			226
TOTAL GAS PROD:		206,782				TOTAL CONDENSATE PROD:		147						

XTO ENERGY INC.		945936			CAPACITY				CNTY: WARD					
EVANS, MARY W.		WELL #:		1 L	RRCID ->	052807	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16074	PERF.12247	- 15022		
O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	193	2	12	9	Y	11			258
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-			258
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	198	2	2	9	Y	2			260
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	186	2	2	9	Y	2			262
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	194	2	3	9	Y	3			265
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	184	2	3	9	Y	3			268
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	189	2	3	9	Y	3			271
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	191	2	4	9	Y	4			275
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	179	2	3	9	Y	3	187	1	91
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	173	2	3	9	Y	3			94
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	176	2	2	9	Y	2			96
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	180	2	3	9	Y	3			99
TOTAL GAS PROD:		2,083				TOTAL CONDENSATE PROD:		39						

OIL AND GAS DIVISION

BEALL (MONTROYA)		06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378												
HARDING FEE		WELL #:		2H		RRCID -> 189706		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13437 - 16985		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		10094	10242	-0-	148 B	23835	10242	3		N	-0-			212
02		10191	9730	-0-	-461 B	23374	9730	3		N	-0-			212
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 23374														
03		12429	9407	-0-	-3022 B	20352	9407	3		N	-0-			212
04		29440 X	9088	-0-	-20352	-0-	9088	3		N	-0-			212
05		10290 X	10290	-0-	-0-	-0-	10290	3		N	-0-			212
06		9000 X	8772	-0-	-228	-0-	8772	3		N	-0-			212
07		11120 X	11120	-0-	-0-	-0-	11120	3		N	-0-			212
08		10292 X	9561	-0-	-731	-0-	9561	3		N	-0-			212
09		9960 X	9611	-0-	-349	-0-	9611	3		N	-0-			212
10		10850 X	10025	-0-	-825	-0-	10025	3		N	-0-			212
11		10500 X	7824	-0-	-2676	-0-	7824	3		N	-0-			212
12		10850 X	7830	-0-	-3020	-0-	7830	3		N	-0-			212
TOTAL GAS PROD:		113,500				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARDING FEE		WELL #:		3H		RRCID -> 193482		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 13078		PERF.13758 - 17206		
01		434 N	412	-0-	-22 B	-0-	412	3		N	-0-		132	
02		406 N	381	-0-	-25 B	-0-	381	3		N	-0-		132	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		403 N	399	-0-	-4 B	-0-	399	3		N	-0-		132	
04		420 X	379	-0-	-41	-0-	379	3		N	-0-		132	
05		403 X	392	-0-	-11	-0-	392	3		N	-0-		132	
06		390 X	361	-0-	-29	-0-	361	3		N	-0-		132	
07		403 X	374	-0-	-29	-0-	374	3		N	-0-		132	
08		403 X	377	-0-	-26	-0-	377	3		N	-0-		132	
09		390 X	364	-0-	-26	-0-	364	3		N	-0-		132	
10		403 X	373	-0-	-30	-0-	373	3		N	-0-		132	
11		360 X	339	-0-	-21	-0-	339	3		N	-0-		132	
12		372 X	349	-0-	-23	-0-	349	3		N	-0-		132	
TOTAL GAS PROD:		4,500				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		RRCID -> 174952		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 12787		PERF.13541 - 19160		
HERD GAS UNIT				2H										
01		11973	11482	-0-	-491 B	-1379	11472	3	10 9	N	9		173	
02		10933 #	10962	-0-	29 B	-1350	10955	3	7 9	N	6		179	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1350														
03		11687 #	11369	-0-	-318 B	-1668	11363	3	6 9	N	5		184	
04		11310 X	10281	-0-	-1029	-0-	10281	3		N	-0-		184	
05		11687 X	10833	-0-	-854	-0-	10833	3		N	-0-		184	
06		11310 X	10711	-0-	-599	-0-	10711	3		N	-0-		184	
07		11687 X	11045	-0-	-642	-0-	11045	3		N	-0-		184	
08		11180 X	11180	-0-	-0-	-0-	11166	3	14 9	N	13		197	
09		10534 X	10534	-0-	-0-	-0-	10534	3		N	-0-		197	
10		10729 X	10729	-0-	-0-	-0-	10727	3	2 9	N	2		199	
11		10380 X	10291	-0-	-89	-0-	10289	3	2 9	N	2		201	
12		10726 X	9862	-0-	-864	-0-	9862	3		N	-0-		201	
TOTAL GAS PROD:		129,279				TOTAL CONDENSATE PROD:		37						

OIL AND GAS DIVISION

BEALL (MONTROYA)		//CONT.// 06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
EVANS, M. W.		WELL #: 2H		RRCID -> 181240		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 13073 PERF.13231 - 16977								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8527 N	8527	-0-	-0- B	-0-	8517 3	10 9	N	N	9					167
02		7424 N	7162	-0-	-262 B	-0-	7155 3	7 9	N	N	6					173
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		7753 N	7753	-0-	-0- B	-0-	7747 3	6 9	N	N	5					178
04		8250 X	7191	-0-	-1059	-0-	7188 3	3 9	N	N	3					181
05		8525 X	7040	-0-	-1485	-0-	7038 3	2 9	N	N	2					183
06		8250 X	7154	-0-	-1096	-0-	7153 3	1 9	N	N	1					184
07		7750 X	6995	-0-	-755	-0-	6992 3	3 9	N	N	3					187
08		7750 X	6591	-0-	-1159	-0-	6589 3	2 9	N	N	2					189
09		7200 X	6867	-0-	-333	-0-	6866 3	1 9	N	N	1					190
10		7378 X	6806	-0-	-572	-0-	6804 3	2 9	N	N	2					192
11		7140 X	6765	-0-	-375	-0-	6762 3	3 9	N	N	3					195
12		7099 X	6685	-0-	-414	-0-	6683 3	2 9	N	N	2					197
TOTAL GAS PROD:		85,536				TOTAL CONDENSATE PROD:				39						

THORNTON, TATE 79		WELL #: 1H		RRCID -> 185255		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 13233 PERF.13078 - 16755								
01		4712 N	4048	-0-	-664 B	-0-	4047 3	1 9	N	N	1					130
02		4263 N	-0-	-0-	-4263 B	-0-			N	N	-0-					130
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		4154 N	3635	-0-	-519 B	-0-	3635 3		N	N	-0-					130
04		4410 X	3443	-0-	-967	-0-	3443 3		N	N	-0-					130
05		4154 X	3460	-0-	-694	-0-	3460 3		N	N	-0-					130
06		3930 X	3170	-0-	-760	-0-	3170 3		N	N	-0-					130
07		3627 X	2825	-0-	-802	-0-	2825 3		N	N	-0-					130
08		3627 X	2702	-0-	-925	-0-	2702 3		N	N	-0-					130
09		3450 X	2581	-0-	-869	-0-	2581 3		N	N	-0-					130
10		3472 X	2756	-0-	-716	-0-	2756 3		N	N	-0-					130
11		3180 X	2755	-0-	-425	-0-	2755 3		N	N	-0-					130
12		2821 X	2818	-0-	-3	-0-	2818 3		N	N	-0-					130
TOTAL GAS PROD:		34,193				TOTAL CONDENSATE PROD:				1						

EVANS, MARY W.		WELL #: 3H		RRCID -> 187616		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13250 - 17390								
01		7727 N	8200	-0-	473 B	473	8195 3	5 4	Y	N	-0-					-0-
02		6506 N	8907	-0-	2401 B	2874	8898 3	9 4	Y	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2874																
03		7750 N	8526	-0-	776 B	3650	8526 3		Y	N	-0-					-0-
04		11870 X	8220	-0-	-3650	-0-	8218 3	2 4	Y	N	-0-					-0-
05		7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	7393 3		Y	N	-0-					-0-
06		7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	7649 3		Y	N	-0-					-0-
07		7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	7665 3	3 4	Y	N	-0-					-0-
08		7626 X	7393	-0-	-233	-0-	7391 3	2 4	Y	N	-0-					-0-
09		7380 X	6138	-0-	-1242	-0-	6138 3		Y	N	-0-					-0-
10		7626 X	6860	-0-	-766	-0-	6860 3		Y	N	-0-					-0-
11		7380 X	6634	-0-	-746	-0-	6634 3		Y	N	-0-					-0-
12		7626 X	6213	-0-	-1413	-0-	6213 3		Y	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		89,801				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BEALL (MONTROYA)		//CONT.// 06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
THORNTON, JIM 80		WELL #:		1HL	RRCID ->	189157	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13533	- 17100		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		3460 N	3460	-0-	-0- B	-0-		3460	3	N	-0-			63
02		3364 N	-0-	-0-	-3364 B	-0-				N	-0-			63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		3038 N	2582	-0-	-456 B	-0-		2582	3	N	-0-			63
04		3480 X	2091	-0-	-1389	-0-		2091	3	N	-0-			63
05		3472 X	2949	-0-	-523	-0-		2949	3	N	-0-			63
06		3360 X	2447	-0-	-913	-0-		2447	3	N	-0-			63
07		2573 X	1620	-0-	-953	-0-		1620	3	N	-0-			63
08		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-		2945	3	7 9 N	6			69
09		2850 X	2217	-0-	-633	-0-		2217	3	N	-0-			69
10		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-		3385	3	N	-0-			69
11		2850 X	2394	-0-	-456	-0-		2394	3	N	-0-			69
12		2945 X	1227	-0-	-1718	-0-		1227	3	N	-0-			69
TOTAL GAS PROD:		27,324				TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

MCBIRNEY UNIT 2		WELL #:		3H	RRCID ->	191725	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12676	- 16379
01		19561 N	17797	-0-	-1764 B	-0-		17788	3	9 9 N	8	138
02		16194 N	-0-	-0-	-16194 B	-0-				N	-0-	138
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		17608 N	17282	-0-	-326 B	-0-		17278	3	4 9 N	4	142
04		17940 X	11575	-0-	-6365	-0-		11575	3	N	-0-	142
05		19121 X	19121	-0-	-0-	-0-		19121	3	N	-0-	142
06		17220 X	17119	-0-	-101	-0-		17119	3	N	-0-	142
07		17267 X	16837	-0-	-430	-0-		16836	3	1 9 N	1	143
08		16020 X	16020	-0-	-0-	-0-		16020	3	N	-0-	143
09		15480 X	15144	-0-	-336	-0-		15143	3	1 9 N	1	144
10		15996 X	15585	-0-	-411	-0-		15584	3	1 9 N	1	145
11		15480 X	14865	-0-	-615	-0-		14863	3	2 9 N	2	147
12		15996 X	14596	-0-	-1400	-0-		14596	3	N	-0-	147
TOTAL GAS PROD:		175,941				TOTAL CONDENSATE PROD:		17				

HERD GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	191732	COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12627	- 15552
01		20532	20689	-0-	157 B	-1984		20682	3	7 9 N	6	117
02		18637	19378	-0-	741 B	-1243		19372	3	6 9 N	5	122
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1243												
03		22382	20217	-0-	-2165 B	-3408		20211	3	6 9 N	5	127
04		21300 X	19350	-0-	-1950	-0-		19348	3	2 9 N	2	129
05		21483 X	19267	-0-	-2216	-0-		19265	3	2 9 N	2	131
06		20040 X	15726	-0-	-4314	-0-		15725	3	1 9 N	1	132
07		20881 X	20881	-0-	-0-	-0-		20881	3	N	-0-	132
08		19106 X	19106	-0-	-0-	-0-		19103	3	3 9 N	3	135
09		18478 X	18478	-0-	-0-	-0-		18475	3	3 9 N	3	138
10		18879 X	18046	-0-	-833	-0-		18045	3	1 9 N	1	139
11		18270 X	17941	-0-	-329	-0-		17938	3	3 9 N	3	142
12		18879 X	18101	-0-	-778	-0-		18100	3	1 9 N	1	143
TOTAL GAS PROD:		227,180				TOTAL CONDENSATE PROD:		32				

OIL AND GAS DIVISION

BEALL, EAST (MONTROYA) 06446 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P 774719
STATE OF TEXAS "17" WELL #: 17 RRCID -> 121218 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12054 - 12175

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2429	2	84	9	N	76		1	8		214		
02		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2360	2	57	9	N	52					266		
03		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2103	2	74	9	N	67					333		
04		2340 N	11	-0-	-2329	-0-	11	2			N	-0-					333		
05		2449 N	1798	-0-	-651	-0-	1767	2	31	9	N	28		170	1		191		
06		2340 N	1375	-0-	-965	-0-	1371	2	4	9	N	4		2	8		193		
07		3100 N	5041	-0-	1941	1941	5030	2	11	9	N	10					203		
08		3100 N	4894	-0-	1794	1794	4861	2	33	9	N	30					233		
09		3000 N	3822	-0-	822	4557	3804	2	18	9	N	16					249		
10		8112	3555	-0-	-4557	-0-	3518	2	37	9	N	34					283		
11		4930	4930	-0-	-0-	-0-	4917	2	13	9	N	12					295		
12		4276	4276	-0-	-0-	-0-	4247	2	29	9	N	26					321		
TOTAL GAS PROD:			36,809															TOTAL CONDENSATE PROD:	355

BELDING (YATES) 06853 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
PUCKETT, DOW -C- WELL #: 1 RRCID -> 019606 COMPL. DATE 04/28/1962 TOTAL DEPTH 2683 PERF. N/A

01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
03		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED							03/21/2012	-	PLUGGED	03/21/12									
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TWINS OIL CO. 875023
PERRY, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 019613 COMPL. DATE 09/14/1960 TOTAL DEPTH 2704 PERF. N/A

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					29		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					29		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					29		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					29		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					29		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					29		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					29		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					29		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					29		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					29		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					29		
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					29		
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BELDLING (YATES)		//CONT.//		06853 333	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PECOS			
TWINN OIL CO.		//CONT.//		875023							
PUCKETT, DOW -B-		WELL #:		2	RRCID ->	019617	COMPL. DATE	06/11/1958	TOTAL DEPTH	2671	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	

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

BEVERLY (QUEEN)		07661 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS				
MADERA OPERATING LLC		521122									
IOWA REALTY TRUST "S"		WELL #:		1	RRCID ->	160469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2044	PERF. 1790 - 2024
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	620 N	498	-0-	-122		498	3	N	-0-	-0-	
02	570 N	570	-0-	-0-		570	3	N	-0-	-0-	
03	569 N	569	-0-	-0-		569	3	N	-0-	-0-	
04	634 N	634	-0-	-0-		634	3	N	-0-	-0-	
05	777 N	777	-0-	-0-		777	3	N	-0-	-0-	
06	781 N	781	-0-	-0-		781	2	N	-0-	-0-	
07	651 N	-0-	-0-	-651		-0-		N	-0-	-0-	
08	775 N	615	-0-	-160		615	2	N	-0-	-0-	
09	619 N	619	-0-	-0-		619	2	N	-0-	-0-	
10	572 N	572	-0-	-0-		572	2	N	-0-	-0-	
11	592 N	592	-0-	-0-		592	2	N	-0-	-0-	
12	651 N	609	-0-	-42		609	2	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 6,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG MESA (QUEEN)		07960 700		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS				
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		490300									
WILSON, D.C.O. JR. ET AL "G"		WELL #:		2	RRCID ->	114963	COMPL. DATE	01/10/1985	TOTAL DEPTH	5087	PERF. 1276 - 1335
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	

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

BIG SALUTE, N. (CANYON) 08027 444 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
 PENERGY 651174
 JANN WELL #: 1 RRCID -> 161407 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			25	
02		580 N	494	-0-	-86	-0-	494	2		N	-0-			25	
03		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			25	
04		450 N	430	-0-	-20	-0-	430	2		N	-0-			25	
05		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			25	
06		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			25	
07		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			25	
08		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			25	
09		540 N	434	-0-	-106	-0-	434	2		N	-0-			25	
10		527 N	427	-0-	-100	-0-	427	2		N	-0-			25	
11		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			25	
12		434 N	363	-0-	-71	-0-	363	2		N	-0-			25	
TOTAL GAS PROD:			5,355											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JANN "A" WELL #: 2 RRCID -> 161408 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

01		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			28	
02		580 N	494	-0-	-86	-0-	494	2		N	-0-			28	
03		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			28	
04		450 N	430	-0-	-20	-0-	430	2		N	-0-			28	
05		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			28	
06		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			28	
07		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			28	
08		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			28	
09		540 N	434	-0-	-106	-0-	434	2		N	-0-			28	
10		527 N	427	-0-	-100	-0-	427	2		N	-0-			28	
11		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			28	
12		434 N	363	-0-	-71	-0-	363	2		N	-0-			28	
TOTAL GAS PROD:			5,355											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RAY, JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 161409 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

01		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			19	
02		232 N	188	-0-	-44	-0-	188	2		N	-0-			19	
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			19	
04		180 N	164	-0-	-16	-0-	164	2		N	-0-			19	
05		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			19	
06		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			19	
07		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			19	
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			19	
09		210 N	165	-0-	-45	-0-	165	2		N	-0-			19	
10		186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2		N	-0-			19	
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			19	
12		186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2		N	-0-			19	
TOTAL GAS PROD:			2,040											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG SPRING (ATOKA)		08044 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOWARD								
CROWNQUEST OPERATING, LLC		191554														
HIGHWAY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 098638		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 3380 - 3626								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				01/25/2013 - P & A 01-25-13												

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

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN)		08044 530		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD								
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD.		126758														
GILLIHAN		WELL #: 3		RRCID -> 131715		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9328 - 9345								
01	INC G-10	741	-0-	741	4226	734	3	7	9	Y	6					194
02	INC G-10	614	-0-	614	4840	605	3	9	9	Y	8	126	1			76
03	3100 N	698	-0-	-2402	2438	691	3	7	9	Y	6					82
04	3000 N	790	-0-	-2210	228	790	3			Y	-0-					82
05	1133 N	905	-0-	-228	-0-	899	3	6	9	Y	5					87
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-					87
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	824	3	3	9	Y	3					90
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	873	3	3	9	Y	3					93
09	INC G-10	804	-0-	804	804	798	3	6	9	Y	5					98
10	INC G-10	799	-0-	799	1603	796	3	3	9	Y	3					101
11	INC G-10	555	-0-	555	2158	552	3	3	9	Y	3					104
12	2674 N	516	-0-	-2158	-0-	516	3			Y	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 8,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BROUGHTON-WISE		WELL #: 1		RRCID -> 133914		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9282 - 9375								
01	589 N	575	-0-	-14	-0-	573	3	2	9	N	2					128
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					128
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					128
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	607	3	1	9	N	1					129
05	651 N	556	-0-	-95	-0-	552	3	4	9	N	4					133
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					133
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	641	3	1	9	N	1					134
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					134
09	660 N	602	-0-	-58	-0-	602	3			N	-0-					134
10	651 N	617	-0-	-34	-0-	615	3	2	9	N	2					136
11	630 N	559	-0-	-71	-0-	557	3	2	9	N	2					138
12	620 N	543	-0-	-77	-0-	543	3			N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 7,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OIL AND GAS DIVISION

BITTERWEED, S. (CABALLOS)		08472 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011		WELL #: 3-T		RRCID -> 167275		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 5410		PERF. 5036 - 5310	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1550 X	1011	-0-	-539	-0-	1011 2	N	-0-			-0-	
02		1421 X	858	-0-	-563	-0-	8 1	850 2	N	-0-		-0-	
03		1364 X	863	-0-	-501	-0-	6 1	857 2	N	-0-		-0-	
04		1200 X	815	-0-	-385	-0-	2 1	813 2	N	-0-		-0-	
05		1054 X	819	-0-	-235	-0-	819 2		N	-0-		-0-	
06		990 X	757	-0-	-233	-0-	4 1	753 2	N	-0-		-0-	
07		930 X	774	-0-	-156	-0-	6 1	768 2	N	-0-		-0-	
08		868 X	757	-0-	-111	-0-	9 1	748 2	N	-0-		-0-	
09		810 X	715	-0-	-95	-0-	11 1	704 2	N	-0-		-0-	
10		806 X	721	-0-	-85	-0-	15 1	706 2	N	-0-		-0-	
11		750 X	698	-0-	-52	-0-	7 1	691 2	N	-0-		-0-	
12		775 X	714	-0-	-61	-0-	8 1	706 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,502		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLOCK A-34 (YATES)		08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
BALD EAGLE OPERATING INC.		047200		WELL #: 1		RRCID -> 067509		COMPL. DATE 05/11/1976		TOTAL DEPTH 3056		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-			-0-	
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-			-0-	
03		15 N	11	-0-	-4	-0-	11 2	Y	-0-			-0-	
04		10 N	6	-0-	-4	-0-	6 2	Y	-0-			-0-	
05		7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2	Y	-0-			-0-	
06		11 N	6	-0-	-5	-0-	6 2	Y	-0-			-0-	
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-			-0-	
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-			-0-	
09		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2	Y	-0-			-0-	
10		8 N	1	-0-	-7	-0-	1 2	Y	-0-			-0-	
11		7 N	2	-0-	-5	-0-	2 2	Y	-0-			-0-	
12		5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		71		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CREWS & MAST UNIT		068151		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
CREWS & MAST		068151		WELL #: 1		RRCID -> 068151		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 3055		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		7 N	4	-0-	-3	-0-	4 2	Y	-0-			-0-	
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-			-0-	
03		10 N	5	-0-	-5	-0-	5 2	Y	-0-			-0-	
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	Y	-0-			-0-	
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-			-0-	
06		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2	Y	-0-			-0-	
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-			-0-	
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	Y	-0-			-0-	
09		4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2	Y	-0-			-0-	
10		6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2	Y	-0-			-0-	
11		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2	Y	-0-			-0-	
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		41		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.// 047200														
CREWS & MAST		WELL #: 2		RRCID -> 068152		COMPL. DATE 08/12/1976		TOTAL DEPTH 3084 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					1
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	Y	2	1	1			2
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	15	2	9	9	Y	8	7	1			3
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1					4
05	12 X	6	-0-	-6	-0-	6	2			Y	-0-	2	1			2
06	30 X	8	-0-	-22	-0-	7	2	1	9	Y	1					3
07	31 X	16	-0-	-15	-0-	9	2	7	9	Y	6	8	1			1
08	31 X	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					1
09	8 X	7	-0-	-1	-0-	6	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	31 X	2	-0-	-29	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	30 X	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					1
12	31 X	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		100		TOTAL CONDENSATE PROD:		20										

CREWS & MAST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 068274		COMPL. DATE 06/15/1976		TOTAL DEPTH 3069 PERF. N/A								
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	199	2	35	9	Y	32	29	1			48
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	258	2	30	9	Y	27	48	1			27
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	259	2	31	9	Y	28	17	1			38
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	232	2	19	9	Y	17	31	1			24
05	279 N	242	-0-	-37	-0-	206	2	36	9	Y	33	45	1			12
06	270 N	241	-0-	-29	-0-	217	2	24	9	Y	22					34
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	226	2	24	9	Y	22	41	1			15
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	200	2	29	9	Y	26	21	1			20
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	204	2	28	9	Y	25	35	1			10
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	199	2	28	9	Y	25	30	1			5
11	210 N	184	-0-	-26	-0-	155	2	29	9	Y	26	21	1			10
12	248 N	151	-0-	-97	-0-	121	2	30	9	Y	27	17	1			20
TOTAL GAS PROD:		2,819		TOTAL CONDENSATE PROD:		310										

HALL, G. T.		WELL #: 1		RRCID -> 068451		COMPL. DATE 09/09/1976		TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A								
01	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	5 X	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	11 X	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	11 X	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	11 X	7	-0-	-4	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	6 X	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		45		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
 HALL, G. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 069417 COMPL. DATE 11/28/1976 TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		11 X	1	-0-	-10	-0-	1	2		Y	-0-			-0-	
02		11 X	2	-0-	-9	-0-	2	2		Y	-0-			-0-	
03		11 X	4	-0-	-7	-0-	4	2		Y	-0-			-0-	
04		7 X	5	-0-	-2	-0-	5	2		Y	-0-			-0-	
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-	
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-			-0-	
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-	
08		8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2		Y	-0-			-0-	
09		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2		Y	-0-			-0-	
10		8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2		Y	-0-			-0-	
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-	
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			66											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HALL, G. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069451 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 3109 PERF. N/A

01		31 X	4	-0-	-27	-0-	4	2		Y	-0-			-0-	
02		29 X	6	-0-	-23	-0-	6	2		Y	-0-			-0-	
03		31 X	13	-0-	-18	-0-	13	2		Y	-0-			-0-	
04		30 X	18	-0-	-12	-0-	18	2		Y	-0-			-0-	
05		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		Y	-0-			-0-	
06		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-			-0-	
07		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		Y	-0-			-0-	
08		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		Y	-0-			-0-	
09		60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2		Y	-0-			-0-	
10		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		Y	-0-			-0-	
11		60 X	34	-0-	-26	-0-	34	2		Y	-0-			-0-	
12		31 X	21	-0-	-10	-0-	21	2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			219											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MATHEWS, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 069501 COMPL. DATE 10/30/1976 TOTAL DEPTH 3033 PERF. N/A

01		11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2		Y	-0-			-0-	
02		7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2		Y	-0-			-0-	
03		7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2		Y	-0-			-0-	
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-	
05		8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-	
06		16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-			-0-	
07		8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-	
08		8 X	2	-0-	-6	-0-	2	2		Y	-0-			-0-	
09		30 X	2	-0-	-28	-0-	2	2		Y	-0-			-0-	
10		31 X	2	-0-	-29	-0-	2	2		Y	-0-			-0-	
11		30 X	10	-0-	-20	-0-	10	2		Y	-0-			-0-	
12		8 X	6	-0-	-2	-0-	6	2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			66											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
MAYO "A" WELL #: 1 RRCID -> 075065 COMPL. DATE 01/08/1978 TOTAL DEPTH 3120 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
02		7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
03		7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
08		8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
09		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
10		8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			66	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

MAYO "B" WELL #: 1 RRCID -> 075066 COMPL. DATE 01/08/1978 TOTAL DEPTH 3138 PERF. N/A

01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-
02		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
03		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
08		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
09		5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
10		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

ELAM WELL #: 1 RRCID -> 075067 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A

01		31 X	2	-0-	-29	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
02		29 X	4	-0-	-25	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
03		31 X	8	-0-	-23	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
04		14 X	11	-0-	-3	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
07		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
08		15 N	4	-0-	-11	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
09		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
10		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
11		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			133	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.// 047200											
MAYO		WELL #: 1		RRCID -> 075068		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
02	29 N	5	-0-	-24	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
09	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		197		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEFORD-WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 090661		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2970 - 3017					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4 X	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-
02	4 X	1	-0-	-3	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
03	4 X	1	-0-	-3	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
04	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
08	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
09	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEXAS PACIFIC OIL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 091514		COMPL. DATE 01/06/1981		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2990 - 3038					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	511	2	135 9	Y	123	98 1		86
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	550	2	116 9	Y	105	180 1		11
03	806 N	650	-0-	-156	-0-	543	2	107 9	Y	97	79 1		29
04	630 N	406	-0-	-224	-0-	327	2	79 9	Y	72	84 1		17
05	806 X	167	-0-	-639	-0-	150	2	17 9	Y	15	25 1		7
06	690 X	314	-0-	-376	-0-	230	2	84 9	Y	76			83
07	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	930	2	83 9	Y	75	150 1		8
08	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	898	2	105 9	Y	95	89 1		14
09	979 X	979	-0-	-0-	-0-	905	2	74 9	Y	67	70 1		11
10	1023 X	995	-0-	-28	-0-	907	2	88 9	Y	80	72 1		19
11	990 X	944	-0-	-46	-0-	864	2	80 9	Y	73	75 1		17
12	1023 X	934	-0-	-89	-0-	810	2	124 9	Y	113	95 1		35
TOTAL GAS PROD:		8,717		TOTAL CONDENSATE PROD:		991							

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
DEFORD-WHITE WELL #: 3 RRCID -> 094183 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2972 - 3017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE	
01	11 X	1	-0-	-10	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-	
02	11 X	2	-0-	-9	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-	
03	11 X	4	-0-	-7	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-	
04	7 X	5	-0-	-2	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-	
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-	
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-	
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-	
08	8 N	2	-0-	-6	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-	
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-	
10	8 N	2	-0-	-6	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-	
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		66															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WHITE UNIT WELL #: 2T RRCID -> 114781 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2982 - 3025

01	7 X	1	-0-	-6	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-	
02	7 X	1	-0-	-6	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-	
03	7 X	3	-0-	-4	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-	
04	5 X	4	-0-	-1	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-	
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-	
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-	
08	5 N	1	-0-	-4	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-	
09	11 N	1	-0-	-10	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-	
10	6 N	1	-0-	-5	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-	
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-	
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		45															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MAYO, C. WELL #: 1801A RRCID -> 117206 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 3024 - 3069

01	31 N	2	-0-	-29	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-	
02	11 N	3	-0-	-8	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-	
03	12 N	7	-0-	-5	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-	
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-	
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-	
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-	
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-	
08	13 N	3	-0-	-10	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-	
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-	
10	14 N	3	-0-	-11	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-	
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-	
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		111															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK C - 23 (SILURIAN) 09050 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 TUBB ESTATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 156421 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 19570 PERF. 14121 - 19300

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

BLOCK 12 (YATES) 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 STATE OF TEXAS -T- WELL #: 2 RRCID -> 019621 COMPL. DATE 11/03/1946 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2750 - 2950

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	Y	-0-	-0-			
29 N	19	-0-	-10	-0-	19	3	Y	-0-	-0-			
31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	Y	-0-	-0-			
30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3	Y	-0-	-0-			
21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	Y	-0-	-0-			
30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3	Y	-0-	-0-			
31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3	Y	-0-	-0-			
31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3	Y	-0-	-0-			
30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3	Y	-0-	-0-			
8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-	-0-			
4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	-0-			
2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:			129				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

STATE OF TEXAS -V- WELL #: 4 RRCID -> 065958 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 10168 PERF. N/A

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	Y	-0-	-0-			
29 N	22	-0-	-7	-0-	22	3	Y	-0-	-0-			
31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	Y	-0-	-0-			
30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3	Y	-0-	-0-			
INC G-10	20	-0-	20	-0-	20	3	Y	-0-	-0-			
INC G-10	18	-0-	18	-0-	18	3	Y	-0-	-0-			
46 N	8	-0-	-38	-0-	8	3	Y	-0-	-0-			
7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	Y	-0-	-0-			
30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3	Y	-0-	-0-			
8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-	-0-			
7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-	-0-			
5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:			145				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
B & W WELL #: 2702 RRCID -> 187265 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2816 - 3002

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1054 #	979	-0-	-75	-0-	979	3		N	-0-			-0-	
02		986 #	913	-0-	-73	-0-	913	3		N	-0-			-0-	
03		1054 #	987	-0-	-67	-0-	987	3		N	-0-			-0-	
04		1020 #	985	-0-	-35	-0-	985	3		N	-0-			-0-	
05		1063 R	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3		N	-0-			-0-	
06		1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3		N	-0-			-0-	
07		1479 R	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3		N	-0-			-0-	
08		1599 R	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3		N	-0-			-0-	
09		1080 #	869	-0-	-211	-0-	869	3		N	-0-			-0-	
10		1488 #	943	-0-	-545	-0-	943	3		N	-0-			-0-	
11		1560 #	913	-0-	-647	-0-	913	3		N	-0-			-0-	
12		1612 #	968	-0-	-644	-0-	968	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			12,775											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
TEXU -F- WELL #: 1 RRCID -> 030729 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2800 - 3000

01		744 N	646	-0-	-98	-0-	646	2		N	-0-			-0-	
02		696 N	-0-	-0-	-696	-0-				N	-0-			-0-	
03		651 N	553	-0-	-98	-0-	553	2		N	-0-			-0-	
04		630 N	599	-0-	-31	-0-	599	2		N	-0-			-0-	
05		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-	
06		540 N	216	-0-	-324	-0-	216	2		N	-0-			-0-	
07		620 N	303	-0-	-317	-0-	303	2		N	-0-			-0-	
08		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			-0-	
09		210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2		N	-0-			-0-	
10		310 N	160	-0-	-150	-0-	160	2		N	-0-			-0-	
11		510 N	111	-0-	-399	-0-	111	2		N	-0-			-0-	
12		217 N	181	-0-	-36	-0-	181	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,921											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

UNIVERSITY "27" WELL #: 1 RRCID -> 060729 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 8605 PERF. N/A

01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-	
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-	
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
04		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-	
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-	
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
10		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-	
12		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			21											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2013 - P & A 02-14-13

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 UNIVERSITY "21" WELL #: 1 RRCID -> 061557 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	336	-0-	-98	-0-	336 2		N	-0-			-0-
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-			N	-0-			-0-
03	341 N	288	-0-	-53	-0-	288 2		N	-0-			-0-
04	330 N	312	-0-	-18	-0-	312 2		N	-0-			-0-
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-			-0-
06	270 N	113	-0-	-157	-0-	113 2		N	-0-			-0-
07	310 N	158	-0-	-152	-0-	158 2		N	-0-			-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-			-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2		N	-0-			-0-
10	155 N	83	-0-	-72	-0-	83 2		N	-0-			-0-
11	270 N	58	-0-	-212	-0-	58 2		N	-0-			-0-
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,042										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS "S" WELL #: 3 RRCID -> 072300 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 3137 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2012 - PLUGGED 08/28/12												
TOTAL GAS PROD:		-0-										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 12-F WELL #: 3 RRCID -> 085816 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 2829 - 3005

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

UNIVERSITY 12-F WELL #: 2 RRCID -> 091714 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 2823 - 2921

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 1		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-								2		
												TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 UNIVERSITY "9-12" WELL #: 1 RRCID -> 164114 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2852 - 3100

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

UNIVERSITY "26" WELL #: 2 RRCID -> 170539 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2835 - 3053

01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-	
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-	
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-	
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			-0-	
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-	
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-	
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-	
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-	
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-	
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-	
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-			-0-	
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			302											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STATE OF TEXAS "S" WELL #: 4 RRCID -> 170540 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2801 - 2920

01	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-			-0-	
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-			-0-	
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-			-0-	
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-			-0-	
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-	
06	120 N	43	-0-	-77	-0-	43	2			N	-0-			-0-	
07	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-			-0-	
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-	
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-	
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-			-0-	
11	90 N	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-			-0-	
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			779											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BLOCK 12 (YATES)		//CONT.//	09250 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDREWS				
WTG EXPLORATION			945220							
UNIVERSITY "0"		WELL #:	3	RRCID -> 062677	COMPL. DATE 06/26/1975	TOTAL DEPTH 7233	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TEXU "R"		WELL #:	1	RRCID -> 078062	COMPL. DATE 04/26/1978	TOTAL DEPTH 10205	PERF. 2835 - 2947			
01	403	N	318	-0-	-85	-0-	318 3	N	-0-	-0-
02	290	N	277	-0-	-13	-0-	277 3	N	-0-	-0-
03	310	N	200	-0-	-110	-0-	200 3	N	-0-	-0-
04	300	N	154	-0-	-146	-0-	154 3	N	-0-	-0-
05	310	N	194	-0-	-116	-0-	194 3	N	-0-	-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-	-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-	-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386 3	N	-0-	-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-	-0-
10	341	N	276	-0-	-65	-0-	276 3	N	-0-	-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430 3	N	-0-	-0-
12	372	N	29	-0-	-343	-0-	29 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,262	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

UNIVERSITY "O"		WELL #:	5	RRCID -> 107237	COMPL. DATE 09/06/1983	TOTAL DEPTH 10118	PERF. 2814 - 2923		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED			10/30/2012	- P/A 10/30/12					
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 16 (ATOKA) 09269 003 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
AMTEX ENERGY, INC. 020522
LOWE, RALPH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160226 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 16900 PERF.11631 - 11640

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	744 #	195	-0-	-549	-0-	195	2			N	-0-				212
02	696 #	402	-0-	-294	-0-	173	2	229	9	N	208	182	1		238
03	744 #	495	-0-	-249	-0-	363	2	132	9	N	120				358
04	848 R	848	-0-	-0-	-0-	430	2	418	9	N	380	178	1		560
05	613 R	613	-0-	-0-	-0-	351	2	262	9	N	238	526	1		272
06	480 #	430	-0-	-50	-0-	155	2	275	9	N	250	189	1		333
07	868 #	598	-0-	-270	-0-	311	2	287	9	N	261	185	1		409
08	868 #	363	-0-	-505	-0-	139	2	224	9	N	204	381	1		232
09	840 #	573	-0-	-267	-0-	357	2	216	9	N	196				428
10	620 #	600	-0-	-20	-0-	381	2	219	9	N	199	361	1		266
11	584 R	584	-0-	-0-	-0-	360	2	224	9	N	204	162	1		308
12	589 #	428	-0-	-161	-0-	149	2	279	9	N	254	177	1		385
TOTAL GAS PROD:		6,129				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,514							

BLOCK 16 (DEVONIAN) 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
-32- HALL WELL #: 1 RRCID -> 051883 COMPL. DATE 12/27/1971 TOTAL DEPTH 17392 PERF. N/A

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

APACHE CORPORATION 027200
COOPER "43" WELL #: 2 U RRCID -> 187293 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12520 - 17090

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	7547	3	11	9	Y	10	18	1		9
02	INC G-10	8117	-0-	8117	-0-	8089	3	28	9	Y	25	8	1		26
03	INC G-10	10187	-0-	10187	-0-	18304	3	32	9	Y	29	25	1		30
04	INC G-10	5852	-0-	5852	-0-	24156	3	19	9	Y	17	33	1		14
05	INC G-10	2253	-0-	2253	-0-	26409	3	14	9	Y	13				27
06	29837 X	3428	-0-	-26409	-0-	3424	3	4	9	Y	4	20	1		11
07	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	3			Y	-0-				11
08	10199 X	7073	-0-	-3126	-0-	7073	3			Y	-0-				11
09	7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	7644	3			Y	-0-				11
10	8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	8518	3	20	9	Y	18	9	1		20
11	6840 X	6016	-0-	-824	-0-	5984	3	32	9	Y	29	19	1		30
12	7905 X	3489	-0-	-4416	-0-	3489	3			Y	-0-				30
TOTAL GAS PROD:		75,112				TOTAL CONDENSATE PROD:		145							

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.// 09269 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
COOPER 49		WELL #: 2UT		RRCID -> 192722		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 16994 PERF.12544 - 12924				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	10195 X	10195	-0-	-0-	-0-	10174	3	21 9	N	19	38 1	20
02	8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	8823	3	19 9	N	17		37
03	9643 X	9643	-0-	-0-	-0-	9633	3	10 9	N	9		46
04	9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	9606	3	11 9	N	10		56
05	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	8228	3	6 9	N	5		61
06	8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	8604	3	8 9	N	7		68
07	8776 X	8776	-0-	-0-	-0-	8758	3	18 9	N	16		84
08	10010 X	10010	-0-	-0-	-0-	9996	3	14 9	N	13		97
09	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	9183	3	9 9	N	8		105
10	9445 X	9445	-0-	-0-	-0-	9434	3	11 9	N	10	89 1	26
11	9600 X	8770	-0-	-830	-0-	8767	3	3 9	N	3		29
12	9920 X	9677	-0-	-243	-0-	9664	3	13 9	N	12		41
TOTAL GAS PROD:		111,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		129						

MOSBACHER ENERGY COMPANY		589984		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
PYOTE GAS UNIT #5		WELL #: 1 A		RRCID -> 069783		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-		-0-
02	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-		-0-
03	868 X	464	-0-	-404	-0-	464	2		N	-0-		-0-
04	840 X	611	-0-	-229	-0-	611	2		N	-0-		-0-
05	899 X	736	-0-	-163	-0-	736	2		N	-0-		-0-
06	870 X	715	-0-	-155	-0-	715	2		N	-0-		-0-
07	899 X	733	-0-	-166	-0-	733	2		N	-0-		-0-
08	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-		-0-
09	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-		-0-
10	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-		-0-
11	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-		-0-
12	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,693		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
PYOTE GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 044182		COMPL. DATE 04/08/1968		TOTAL DEPTH 13369 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	6324 X	5837	-0-	-487	-0-	5837	2		Y	-0-		1
02	6032 X	5397	-0-	-635	-0-	5397	2		Y	-0-		1
03	6448 X	5757	-0-	-691	-0-	5757	2		Y	-0-		1
04	6240 X	5666	-0-	-574	-0-	5666	2		Y	-0-		1
05	6262 X	5730	-0-	-532	-0-	5730	2		Y	-0-		1
06	5640 X	5398	-0-	-242	-0-	5398	2		Y	-0-		1
07	5859 X	4979	-0-	-880	-0-	4979	2		Y	-0-		1
08	5859 X	4964	-0-	-895	-0-	4964	2		Y	-0-		1
09	5670 X	4827	-0-	-843	-0-	4827	2		Y	-0-		-0-
10	5735 X	5074	-0-	-661	-0-	5074	2		Y	-0-		-0-
11	5400 X	4804	-0-	-596	-0-	4804	2		Y	-0-		-0-
12	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		63,473		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PYOTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 044840 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 14390 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	21390 X	20800	-0-	-590	-0-	20800 2			Y	-0-	1 1		1
02	21025 X	20124	-0-	-901	-0-	20124 2			Y	-0-	1 1		-0-
03	22475 X	-0-	-0-	-22475	-0-				Y	7			7
04	21750 X	21543	-0-	-207	-0-	21541 2	2 9		Y	2	5 1		4
05	21669 X	21373	-0-	-296	-0-	21371 2	2 9		Y	2			6
06	22200 X	22200	-0-	-0-	-0-	22197 2	3 9		Y	3			9
07	22719 X	22719	-0-	-0-	-0-	22717 2	2 9		Y	2	6 1		5
08	22208 X	22208	-0-	-0-	-0-	22206 2	2 9		Y	2			7
09	21270 X	18924	-0-	-2346	-0-	18924 2			Y	-0-			7
10	22505 X	22505	-0-	-0-	-0-	22503 2	2 9		Y	2	4 1		5
11	21270 X	20479	-0-	-791	-0-	20464 2	15 9		Y	14	11 1		8
12	21979 X	21763	-0-	-216	-0-	21742 2	21 9		Y	19			27
TOTAL GAS PROD:		234,638		TOTAL CONDENSATE PROD:		53							

PYOTE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 046095 COMPL. DATE 02/16/1969 TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 U RRCID -> 047153 COMPL. DATE 09/03/1969 TOTAL DEPTH 16980 PERF. N/A

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

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THORNTON, BLUFORD WELL #: 1 U RRCID -> 047928 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

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

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

WATSON, L. A. ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 048904 COMPL. DATE 09/09/1970 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A

01	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1924	3	3	4	Y	-0-					-0-
02	1740 N	1668	-0-	-72	-0-	1666	3	2	4	Y	-0-					-0-
03	1829 N	1815	-0-	-14	-0-	1815	3			Y	-0-					-0-
04	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			Y	-0-					-0-
05	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			Y	-0-					-0-
06	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			Y	-0-					-0-
07	1922 N	1909	-0-	-13	-0-	1908	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			Y	-0-					-0-
09	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			Y	-0-					-0-
10	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-
11	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			Y	-0-					-0-
12	1798 N	1747	-0-	-51	-0-	1747	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYOTE GAS UNIT NO. 11 WELL #: 1 RRCID -> 050561 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 16738 PERF.12617 - 13045

01	1860 N	1805	-0-	-55	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
02	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
03	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
04	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
05	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
06	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
07	1860 N	1854	-0-	-6	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
08	1922 N	1855	-0-	-67	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
09	1830 N	1759	-0-	-71	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
10	1860 N	1812	-0-	-48	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
11	1800 N	1776	-0-	-24	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
12	1829 N	1761	-0-	-68	-0-	1761	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HILL UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 050619 COMPL. DATE 02/04/1971 TOTAL DEPTH 17100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 1 U RRCID -> 052064 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

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

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

MCDONALD, MYRTLE ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 053304 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A

01	28574 X	28574	-0-	-0-	-0-	28374	3	45	4	Y	141	153	0			38
						155	9									
02	29899 X	28235	-0-	-1664	-0-	28077	3	16	4	Y	129	132	0			35
						142	9									
03	31961 X	28583	-0-	-3378	-0-	28507	3	76	9	Y	69	92	0			12
04	30930 X	29235	-0-	-1695	-0-	29150	3	6	4	Y	72	67	0			17
						79	9									
05	30473 X	29414	-0-	-1059	-0-	29333	3	81	9	Y	74	76	0			15
06	29330 X	29330	-0-	-0-	-0-	29252	3	1	4	Y	70	78	0			7
						77	9									
07	30225 X	30031	-0-	-194	-0-	29944	3	12	4	Y	68	55	0			20
						75	9									
08	T. A.	28995	-0-	28995	28995	28988	3	7	4	Y	-0-	20	0			-0-
09	T. A.	27276	-0-	27276	56271	27276	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.	27511	-0-	27511	83782	27511	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.	26977	-0-	26977	110759	26977	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	28487	-0-	28487	139246	28487	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 342,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 054150 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14043 X	11690	-0-	-2353	-0-	11670	3	20	4	Y	-0-				-0-
02	12499 X	12113	-0-	-386	-0-	12096	3	17	4	Y	-0-				-0-
03	14074 X	12697	-0-	-1377	-0-	12697	3			Y	-0-				-0-
04	13620 X	13228	-0-	-392	-0-	13225	3	3	4	Y	-0-				-0-
05	14074 X	11441	-0-	-2633	-0-	11441	3			Y	-0-				-0-
06	13672 X	13672	-0-	-0-	-0-	13672	3			Y	-0-				-0-
07	13671 X	8266	-0-	-5405	-0-	8263	3	3	4	Y	-0-				-0-
08	13835 X	13835	-0-	-0-	-0-	13834	3	1	4	Y	-0-				-0-
09	14720 X	14720	-0-	-0-	-0-	14720	3			Y	-0-				-0-
10	14541 X	14541	-0-	-0-	-0-	14541	3			Y	-0-				-0-
11	14471 X	14471	-0-	-0-	-0-	14471	3			Y	-0-				-0-
12	14712 X	14712	-0-	-0-	-0-	14712	3			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 155,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBINS, W. T. WELL #: 1 U RRCID -> 055906 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 16900 PERF. N/A

01	32209 X	30205	-0-	-2004	-0-	29999	2	206	9	Y	187	294	1		106
02	30131 X	29726	-0-	-405	-0-	29554	2	172	9	Y	156	204	1		58
03	32891 X	31651	-0-	-1240	-0-	31490	2	161	9	Y	146	96	1		108
04	31830 X	30219	-0-	-1611	-0-	30091	2	128	9	Y	116	91	1		133
05	32891 X	28032	-0-	-4859	-0-	27913	2	119	9	Y	108	185	1		56
06	31189 X	31189	-0-	-0-	-0-	31032	2	157	9	Y	143	108	1		91
07	31775 X	31536	-0-	-239	-0-	31387	2	149	9	Y	135	138	1		88
08	31097 X	31097	-0-	-0-	-0-	30985	2	112	9	Y	102	113	1		77
09	29748 X	29748	-0-	-0-	-0-	29606	2	142	9	Y	129	105	1		101
10	30838 X	30838	-0-	-0-	-0-	30684	2	154	9	Y	140	106	1		135
11	29804 X	29804	-0-	-0-	-0-	29640	2	164	9	Y	149	101	1		183
12	31062 X	30144	-0-	-918	-0-	29938	2	206	9	Y	187	220	1		150

TOTAL GAS PROD: 364,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,698

FORTSON GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 058764 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A

01	19871 X	19371	-0-	-500	-0-	19266	2	105	9	Y	95	117	1		130
02	20664 X	20664	-0-	-0-	-0-	20495	2	169	9	Y	154	142	1		142
03	20739 X	19787	-0-	-952	-0-	19629	2	158	9	Y	144	175	1		111
04	20070 X	14017	-0-	-6053	-0-	13905	2	112	9	Y	102	94	1	4 3	115
05	22103 X	16769	-0-	-5334	-0-	16663	2	106	9	Y	96				211
06	21390 X	21166	-0-	-224	-0-	21045	2	121	9	Y	110	185	1		136
07	22103 X	19235	-0-	-2868	-0-	19127	2	108	9	Y	98	87	1		147
08	19778 X	15694	-0-	-4084	-0-	15606	2	88	9	Y	80	85	1		142
09	21180 X	13601	-0-	-7579	-0-	13531	2	70	9	Y	64	81	1		125
10	21886 X	18625	-0-	-3261	-0-	18507	2	118	9	Y	107	77	1		155
11	21180 X	18000	-0-	-3180	-0-	17981	2	19	9	Y	17	76	1		96
12	19220 X	15894	-0-	-3326	-0-	15717	2	177	9	Y	161	144	1		113

TOTAL GAS PROD: 212,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,228

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MCBIRNEY UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 064556 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 16850 PERF. N/A

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

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

PYOTE GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 147248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12615 PERF.12081 - 12441

01	11687 X	10164	-0-	-1523	-0-	10164	2			Y	-0-	2	1				3
02	13804 X	9318	-0-	-4486	-0-	9318	2			Y	-0-	2	1				1
03	14756 X	-0-	-0-	-14756	-0-					Y	-0-						1
04	14280 X	9158	-0-	-5122	-0-	9157	2	1	9	Y	1	1	1				1
05	10168 X	9192	-0-	-976	-0-	9192	2			Y	-0-						1
06	11051 X	11051	-0-	-0-	-0-	11051	2			Y	-0-						1
07	9998 X	9998	-0-	-0-	-0-	9998	2			Y	-0-						1
08	11134 X	11134	-0-	-0-	-0-	11134	2			Y	-0-						1
09	10016 X	10016	-0-	-0-	-0-	10016	2			Y	-0-						1
10	11112 X	11112	-0-	-0-	-0-	11109	2	3	9	Y	3	1	1				3
11	11727 X	11727	-0-	-0-	-0-	11727	2			Y	-0-	2	1				1
12	11410 X	11410	-0-	-0-	-0-	11410	2			Y	-0-						1

TOTAL GAS PROD: 114,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HILL UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 195324 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563

01	14801 X	14801	-0-	-0-	-0-	14790	3	11	9	Y	10						130
02	14718 X	14718	-0-	-0-	-0-	14689	3	29	9	Y	26						156
03	15564 X	15564	-0-	-0-	-0-	15542	3	22	9	Y	20						176
04	14737 X	14737	-0-	-0-	-0-	14713	3	24	9	Y	22						198
05	15185 X	15185	-0-	-0-	-0-	15165	3	20	9	Y	18						216
06	14699 X	14699	-0-	-0-	-0-	14685	3	14	9	Y	13						229
07	14933 X	14933	-0-	-0-	-0-	14921	3	12	9	Y	11						240
08	14587 X	14587	-0-	-0-	-0-	14568	3	19	9	Y	17						257
09	13871 X	13871	-0-	-0-	-0-	13871	3			Y	-0-	179	1				78
10	14263 X	14263	-0-	-0-	-0-	14232	3	31	9	Y	28						106
11	13946 X	13946	-0-	-0-	-0-	13937	3	9	9	Y	8						114
12	13620 X	13620	-0-	-0-	-0-	13602	3	18	9	Y	16						130

TOTAL GAS PROD: 174,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CAMPBELL ESTATE ETAL WELL #: 4U RRCID -> 201829 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		32380 X	32380	-0-	-0-	-0-	-0-	32186	3	38	4	Y	142	120	0			38
								156	9									
02		27613 X	27613	-0-	-0-	-0-	-0-	27323	3	37	4	Y	230	206	0			62
								253	9									
03		27028 X	27028	-0-	-0-	-0-	-0-	26846	3	182	9	Y	165	199	0			28
04		18778 X	18778	-0-	-0-	-0-	-0-	18622	3	5	4	Y	137	133	0			32
								151	9									
05		29686 X	29686	-0-	-0-	-0-	-0-	29446	3	240	9	Y	218	205	0			45
06		26411 X	26411	-0-	-0-	-0-	-0-	26178	3	1	4	Y	211	236	0			20
								232	9									
07		26515 X	26515	-0-	-0-	-0-	-0-	26274	3	12	4	Y	208	167	0			61
								229	9									
08		29698 X	24728	-0-	-4970	-0-	-0-	24649	3	6	4	Y	66	111	0			16
								73	9									
09		28740 X	25005	-0-	-3735	-0-	-0-	25005	3			Y	-0-	16	0			-0-
10		29698 X	24219	-0-	-5479	-0-	-0-	24211	3	8	9	Y	7	6	0			1
11		26400 X	20510	-0-	-5890	-0-	-0-	20390	3	120	9	Y	109	77	0			33
12		26505 X	8014	-0-	-18491	-0-	-0-	7985	3	29	9	Y	26	52	0			7

TOTAL GAS PROD: 290,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,519

WATSON, L A WELL #: 3HU RRCID -> 203124 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.12490 - 12919

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 3HU RRCID -> 203129 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13310 - 13584

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WATSON, L. A. "B" ET AL WELL #: 4HU RRCID -> 203256 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.12974 - 13305

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

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 2 U RRCID -> 203730 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 17594 PERF.12789 - 13046

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

BLOCK 16 (ELLEN.) 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 APACHE CORPORATION 027200
 COOPER -43- WELL #: 1 L RRCID -> 055978 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 16590 PERF. N/A

01	28892	X	27365	-0-	-1527	-0-	27249	3	116	9	Y	105	74	1	93
02	27028	X	23567	-0-	-3461	-0-	23459	3	108	9	Y	98	89	1	102
03	28892	X	18223	-0-	-10669	-0-	18157	3	66	9	Y	60	101	1	61
04	27960	X	24535	-0-	-3425	-0-	24482	3	53	9	Y	48	69	1	40
05	28892	X	19380	-0-	-9512	-0-	19336	3	44	9	Y	40			80
06	26490	X	18674	-0-	-7816	-0-	18646	3	28	9	Y	25	58	1	47
07	25358	X	21543	-0-	-3815	-0-	21517	3	26	9	Y	24			71
08	24245	X	24245	-0-	-0-	-0-	24214	3	31	9	Y	28			99
09	23798	X	23798	-0-	-0-	-0-	23751	3	47	9	Y	43			142
10	25889	X	25889	-0-	-0-	-0-	25855	3	34	9	Y	31	116	1	57
11	23797	X	23797	-0-	-0-	-0-	23752	3	45	9	Y	41	56	1	42
12	26753	X	26753	-0-	-0-	-0-	26694	3	59	9	Y	54			96
TOTAL GAS PROD:											277,769	TOTAL CONDENSATE PROD:			597

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.//		09269 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
COOPER 49		WELL #:		1	RRCID ->	056791	COMPL. DATE	04/11/2007	TOTAL DEPTH	16450	PERF.	13255 - 16419		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-146009				Y	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-146009				Y	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-146009				Y	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-146009				Y	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-146009				Y	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-146009				Y	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-146009				Y	-0-			-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-146009				Y	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-146009				Y	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-146009				Y	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-146009				Y	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-146009				Y	-0-			-0-

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

BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867								
7706 JV-P STALLING		WELL #:		1	RRCID ->	073457	COMPL. DATE	10/14/1977	TOTAL DEPTH	16382	PERF.	N/A
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
8680 X	8120 X	8494 X	7650 X	7750 X	7320 X	7750 X	7750 X	7500 X	7068 X	6390 X	8138 X	
7185	6726	7578	7505	7060	5427	4990	6597	6157	5626	1021	8138	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-1495	-1394	-916	-145	-690	-1893	-2760	-1153	-1343	-1442	-5369	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
7179 2	6707 2	7566 2	7505 2	7060 2	5427 2	4990 2	6597 2	6157 2	5626 2	1021 2	8135 2	
6 9	19 9	12 9									3 9	
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	
5	17	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	
124	141	152	152	152	152	152	152	152	152	152	155	

TOTAL GAS PROD: 74,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

CML EXPLORATION, LLC				120648								
PYOTE GAS UNIT NO. 11		WELL #:		2	RRCID ->	172906	COMPL. DATE	08/12/1998	TOTAL DEPTH	16678	PERF.	15759 - 16678
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
3348 X	3398 X	3234 X	3060 X	3534 X	3420 X	3534 X	3224 X	2640 X	2511 X	2550 X	2635 X	
2940	3398	3234	2633	2202	2234	2506	2635	2322	2400	2466	2513	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-408	-0-	-0-	-427	-1332	-1186	-1028	-589	-318	-111	-84	-122	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
2940 3	3398 3	3234 3	2633 3	2202 3	2234 3	2506 3	2635 3	2322 3	2400 3	2466 3	2513 3	
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	

TOTAL GAS PROD: 31,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.//		09269 426	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
HALL, G. T. 31				WELL #:	1	RRCID ->	126348	COMPL. DATE	01/16/1988	TOTAL DEPTH	16252	PERF.	15823 - 16252
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		26300 X	26300	-0-	-0-	-0-	26072 3	228 9	N	207	164 0	172 1	132
02		31900 X	30900	-0-	-1000	-0-	30572 3	328 9	N	298	161 1		269
03		34100 X	14720	-0-	-19380	-0-	14604 3	116 9	N	105	179 0		195
04		35057 X	35057	-0-	-0-	-0-	34773 3	284 9	N	258	139 0		314
05		34593 X	34593	-0-	-0-	-0-	34366 3	227 9	N	206	362 0		158
06		33608 X	33608	-0-	-0-	-0-	33351 3	257 9	N	234	179 0		213
07		34100 X	14807	-0-	-19293	-0-	14718 3	89 9	N	81			294
08		34100 X	9864	-0-	-24236	-0-	9833 3	31 9	N	28			322
09		33000 X	1431	-0-	-31569	-0-	1431 3		N	-0-			322
10		34100 X		-0-	-34100	-0-			N	-0-			322
11		33000 X		-0-	-33000	-0-			N	-0-			322
12		14818 X		-0-	-14818	-0-			N	-0-			322
TOTAL GAS PROD:		201,280				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,417			

XTO ENERGY INC.				945936									
PYOTE GAS UNIT NO. 2				WELL #:	1 L	RRCID ->	045781	COMPL. DATE	03/01/1969	TOTAL DEPTH	17274	PERF.	N/A
01		12369 X	8587	-0-	-3782	-0-	8463 2	124 9	Y	113	182 1		269
02		11571 X	8866	-0-	-2705	-0-	8733 2	133 9	Y	121	217 1		173
03		12245 X	-0-	-0-	-12245	-0-			Y	115			288
04		11850 X	8596	-0-	-3254	-0-	8542 2	54 9	Y	49	183 1		154
05		12245 X	6508	-0-	-5737	-0-	6446 2	62 9	Y	56			210
06		12312 X	12312	-0-	-0-	-0-	12207 2	105 9	Y	95			305
07		9486 X	9146	-0-	-340	-0-	9090 2	56 9	Y	51	183 1		173
08		8897 X	8467	-0-	-430	-0-	8404 2	63 9	Y	57			230
09		12300 X	10404	-0-	-1896	-0-	10338 2	66 9	Y	60			290
10		12710 X	11111	-0-	-1599	-0-	11013 2	98 9	Y	89	167 1		212
11		12300 X	8613	-0-	-3687	-0-	8526 2	87 9	Y	79	175 1		116
12		10757 X	9212	-0-	-1545	-0-	9131 2	81 9	Y	74			190
TOTAL GAS PROD:		101,822				TOTAL CONDENSATE PROD:				959			

THORNTON, BLUFORD				WELL #:	1 L	RRCID ->	047929	COMPL. DATE	02/10/1970	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	N/A
01		6944 X	6952	-0-	8	-63477	6942 3	10 4	Y	-0-			-0-
02		6467 X	6290	-0-	-177	-63477	6282 3	8 4	Y	-0-			-0-
03		6913 X	4205	-0-	-2708	-63477	4205 3		Y	-0-			-0-
04		6720 X	3536	-0-	-3184	-63477	3535 3	1 4	Y	-0-			-0-
05		6944 X	4299	-0-	-2645	-63477	4299 3		Y	-0-			-0-
06		6720 X	3574	-0-	-3146	-63477	3554 3	20 9	Y	18	16 0		2
07		6727 X	4279	-0-	-2448	-63477	4179 3	2 4	Y	89	65 0		26
08		4309 X	6594	-0-	2285	-61192	6579 3	2 4	Y	12	35 0		3
09		4170 X	6399	-0-	2229	-58963	6388 3	11 9	Y	10	10 0		3
10		4309 X	6618	-0-	2309	-56654	6618 3		Y	-0-	3 0		-0-
11		6390 X	6894	-0-	504	-56150	6894 3		Y	-0-			-0-
12		6603 X	6646	-0-	43	-56107	6646 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		66,286				TOTAL CONDENSATE PROD:				129			

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.//		09269 426	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
PYOTE GAS UNIT NO. 12		WELL #:		2	RRCID ->	048513	COMPL. DATE	06/14/1970	TOTAL DEPTH	17648	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1519 N	1417	-0-	-102	-0-		1417	2		Y	-0-		-0-
02	1363 N	1310	-0-	-53	-0-		1310	2		Y	-0-		-0-
03	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-		-0-
04	1380 N	1340	-0-	-40	-0-		1340	2		Y	-0-		-0-
05	1395 N	1339	-0-	-56	-0-		1339	2		Y	-0-		-0-
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-		1210	2		Y	-0-		-0-
07	1395 N	1176	-0-	-219	-0-		1176	2		Y	-0-		-0-
08	1333 N	1156	-0-	-177	-0-		1156	2		Y	-0-		-0-
09	1200 N	1169	-0-	-31	-0-		1169	2		Y	-0-		-0-
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-		1212	2		Y	-0-		-0-
11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-		1141	2		Y	-0-		-0-
12	1209 N	1116	-0-	-93	-0-		1116	2		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 13,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYOTE GAS UNIT NO. 7		WELL #:		1 L	RRCID ->	048613	COMPL. DATE	03/17/1994	TOTAL DEPTH	16980	PERF.	15650 - 16740			
01	28892 X	28556	-0-	-336	-0-		28220	2	336	9	N	305	376	1	213
02	28710 X	27799	-0-	-911	-0-		27485	2	314	9	N	285	352	1	146
03	30473 X	-0-	-0-	-30473	-0-						N	286	184	1	248
04	29490 X	28298	-0-	-1192	-0-		28042	2	256	9	N	233	376	1	105
05	29946 X	28728	-0-	-1218	-0-		28468	2	260	9	N	236	188	1	153
06	28770 X	28173	-0-	-597	-0-		27966	2	207	9	N	188	186	1	155
07	29729 X	29235	-0-	-494	-0-		29018	2	217	9	N	197	178	1	174
08	28953 X	28953	-0-	-0-	-0-		28744	2	209	9	N	190	188	1	176
09	27872 X	27872	-0-	-0-	-0-		27654	2	218	9	N	198	184	1	190
10	29095 X	29095	-0-	-0-	-0-		28833	2	262	9	N	238	182	1	246
11	28216 X	28216	-0-	-0-	-0-		27943	2	273	9	N	248	381	1	113
12	29182 X	29182	-0-	-0-	-0-		28882	2	300	9	N	273	181	1	205

TOTAL GAS PROD: 314,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,877

WATSON, L. A., ET AL		WELL #:		1 L	RRCID ->	048903	COMPL. DATE	09/02/1970	TOTAL DEPTH	16750	PERF.	N/A			
01	22134 X	23046	-0-	912	-7100		22764	3	32	4	Y	227	248	0	61
							250	9							
02	22330 X	22837	-0-	507	-6593		22549	3	27	4	Y	237	234	0	64
							261	9							
03	23870 X	23676	-0-	-194	-6593		23443	3	233	9	Y	212	240	0	36
04	23100 X	23163	-0-	63	-6530		22943	3	5	4	Y	195	186	0	45
							215	9							
05	23870 X	22917	-0-	-953	-6530		22772	3	145	9	Y	132	150	0	27
06	23100 X	23146	-0-	46	-6484		23054	3	1	4	Y	83	102	0	8
							91	9							
07	23870 X	23887	-0-	17	-6467		23819	3	9	4	Y	54	46	0	16
							59	9							
08	23932 X	22949	-0-	-983	-6467		22811	3	5	4	Y	121	108	0	29
							133	9							
09	23160 X	21708	-0-	-1452	-6467		21404	3	304	9	Y	276	219	0	86
10	23932 X	22960	-0-	-972	-6467		22651	3	309	9	Y	281	322	0	45
11	23160 X	22110	-0-	-1050	-6467		21760	3	350	9	Y	318	268	0	95
12	23901 X	22802	-0-	-1099	-6467		22539	3	263	9	Y	239	270	0	64

TOTAL GAS PROD: 275,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,375

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.// 09269 426		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
PYOTE GAS UNIT NO. 13		WELL #: 2		RRCID -> 048935		COMPL. DATE 11/30/1996			TOTAL DEPTH 16760 PERF.15795 - 16611				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-				Y	-0-			-0-
02	1073 N	-0-	-0-	-1073	-0-				Y	-0-			-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	508	-0-	508	508	508	2		Y	-0-			-0-
10	T. A.	1488	-0-	1488	1996	1488	2		Y	-0-			-0-
11	3392 X	1396	-0-	-1996	-0-	1396	2		Y	-0-			-0-
12	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,305		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCDONALD, MYRTLE ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 053305		COMPL. DATE 08/11/1972			TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-1980				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-1980				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-1980				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-1980				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-1980				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-1980				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-1980				Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-1980				Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-1980				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-1980				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-1980				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-1980				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CAMPBELL ESTATE, ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 054039		COMPL. DATE 11/25/1972			TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	27652 X	18605	-0-	-9047	-0-	18482	3	36 4	Y	79	88 0		21
02	25926 X	24520	-0-	-1406	-0-	24385	3	29 4	Y	96	91 0		26
03	27156 X	23934	-0-	-3222	-0-	23847	3	87 9	Y	79	91 0		14
04	26190 X	24786	-0-	-1404	-0-	24692	3	5 4	Y	81	76 0		19
05	26226 X	23210	-0-	-3016	-0-	23130	3	80 9	Y	73	77 0		15
06	25380 X	22012	-0-	-3368	-0-	21944	3	1 4	Y	61	70 0		6
07	26226 X	25293	-0-	-933	-0-	25196	3	10 4	Y	79	62 0		23
08	24412 X	24412	-0-	-0-	-0-	24199	3	6 4	Y	188	166 0		45
09	23927 X	23927	-0-	-0-	-0-	23701	3	226 9	Y	205	186 0		64
10	25018 X	25018	-0-	-0-	-0-	24781	3	237 9	Y	215	245 0		34
11	23823 X	23823	-0-	-0-	-0-	23560	3	263 9	Y	239	202 0		71
12	24939 X	24939	-0-	-0-	-0-	24849	3	90 9	Y	82	131 0		22
TOTAL GAS PROD:		284,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,477							

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOBBINS, W. T. WELL #: 1 L RRCID -> 055817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16900 PERF.15554 - 16575

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	24459 X	23200	-0-	-1259	-0-	23031 2	169 9	Y	154	255 1		87
02	23693 X	22051	-0-	-1642	-0-	21890 2	161 9	Y	146	179 1		54
03	25327 X	23559	-0-	-1768	-0-	23393 2	166 9	Y	151	93 1		112
04	24510 X	22664	-0-	-1846	-0-	22532 2	132 9	Y	120	94 1		138
05	24369 X	24369	-0-	-0-	-0-	24245 2	124 9	Y	113	193 1		58
06	22800 X	20820	-0-	-1980	-0-	20781 2	39 9	Y	35	71 1		22
07	23560 X	23510	-0-	-50	-0-	23431 2	79 9	Y	72	53 1		41
08	24366 X	23296	-0-	-1070	-0-	23193 2	103 9	Y	94	76 1		59
09	23580 X	22315	-0-	-1265	-0-	22205 2	110 9	Y	100	81 1		78
10	24366 X	23093	-0-	-1273	-0-	22959 2	134 9	Y	122	84 1		116
11	22740 X	22240	-0-	-500	-0-	22106 2	134 9	Y	122	90 1		148
12	23498 X	22866	-0-	-632	-0-	22767 2	99 9	Y	90	159 1		79
TOTAL GAS PROD:		273,983		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,319						

FORTSON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 058600 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A

01	21318 X	21318	-0-	-0-	-0-	21161 2	157 9	Y	143	258 1		221
02	22313 X	22313	-0-	-0-	-0-	22112 2	201 9	Y	183	234 1		170
03	23250 X	19447	-0-	-3803	-0-	19291 2	156 9	Y	142	203 1		109
04	22500 X	21623	-0-	-877	-0-	21507 2	116 9	Y	105	92 1	4 3	118
05	23839 X	18047	-0-	-5792	-0-	17928 2	119 9	Y	108			226
06	23084 X	23084	-0-	-0-	-0-	22943 2	141 9	Y	128	198 1		156
07	23839 X	21254	-0-	-2585	-0-	21123 2	131 9	Y	119	99 1		176
08	22351 X	18720	-0-	-3631	-0-	18600 2	120 9	Y	109	104 1		181
09	23070 X	16886	-0-	-6184	-0-	16763 2	123 9	Y	112	106 1		187
10	23839 X	18993	-0-	-4846	-0-	18822 2	171 9	Y	155	114 1		228
11	23070 X	18553	-0-	-4517	-0-	18503 2	50 9	Y	45	114 1		159
12	21266 X	18931	-0-	-2335	-0-	18620 2	311 9	Y	283	234 1		208
TOTAL GAS PROD:		239,169		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,632						

MCBIRNEY UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 062048 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16317 - 16720

01	2418 N	2322	-0-	-96	-0-	2312 2	10 9	N	9			62
02	2233 N	2126	-0-	-107	-0-	2125 2	1 9	N	1			63
03	2294 N	2272	-0-	-22	-0-	2272 2		N	-0-			63
04	2250 N	2172	-0-	-78	-0-	2172 2		N	-0-			63
05	2263 N	2245	-0-	-18	-0-	2245 2		N	-0-			63
06	2190 N	2145	-0-	-45	-0-	2145 2		N	-0-			63
07	2232 N	2124	-0-	-108	-0-	2124 2		N	-0-			63
08	2232 N	2180	-0-	-52	-0-	2180 2		N	-0-			63
09	2160 N	2085	-0-	-75	-0-	2085 2		N	-0-			63
10	2139 N	2136	-0-	-3	-0-	2136 2		N	-0-			63
11	2100 N	2044	-0-	-56	-0-	2044 2		N	-0-			63
12	2170 N	2050	-0-	-120	-0-	2050 2		N	-0-			63
TOTAL GAS PROD:		25,901		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 16 (MONTROYA)												09269 568 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION												003125											
HOWE STATE GAS UNIT 2												WELL #: 1H		RRCID -> 192270		COMPL. DATE 07/07/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.12800 - 17750	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
01		6603 X	5666	-0-	-937	-0-	5654	2	12	9	N	11					167						
02		5945 X	5943	-0-	-2	-0-	5869	2	74	9	N	67					234						
03		6355 X	5901	-0-	-454	-0-	5823	2	78	9	N	71					305						
04		6150 X	5316	-0-	-834	-0-	5306	2	10	9	N	9					314						
05		6355 X	5418	-0-	-937	-0-	5417	2	1	9	N	1	191	1			124						
06		6150 X	5753	-0-	-397	-0-	5727	2	26	9	N	24					148						
07		6355 X	5216	-0-	-1139	-0-	5203	2	13	9	N	12					160						
08		6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	6418	2	97	9	N	88					248						
09		7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	600	1	6552	2	N	112	191	1			169						
							123	9															
10		6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	6016	2	47	9	N	43					212						
11		6300 X	5756	-0-	-544	-0-	5698	2	58	9	N	53	157	1			108						
12		7533 X	5684	-0-	-1849	-0-	5628	2	56	9	N	51					159						
TOTAL GAS PROD:			70,506			TOTAL CONDENSATE PROD:			542														

APACHE CORPORATION												027200									
COOPER 49												WELL #: 1		RRCID -> 152791		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 16450		PERF.13255 - 16419	
01		5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	5837	3	22	9	Y	20	51	1			21				
02		5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5260	3	20	9	Y	18					39				
03		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5172	3	11	9	Y	10					49				
04		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4632	3	12	9	Y	11					60				
05		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4612	3	10	9	Y	9					69				
06		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4363	3	3	9	Y	3					72				
07		5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5200	3	23	9	Y	21					93				
08		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3939	3	9	9	Y	8					101				
09		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3290	3	3	9	Y	3	1	8			103				
10		4805 X	3073	-0-	-1732	-0-	3062	3	11	9	Y	10	88	1			25				
11		4650 X	1173	-0-	-3477	-0-	1173	3			Y	-0-					25				
12		4805 X	1909	-0-	-2896	-0-	1907	3	2	9	Y	2					27				
TOTAL GAS PROD:			48,573			TOTAL CONDENSATE PROD:			115												

COOPER "43"												WELL #: 1-U		RRCID -> 173509		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 16590		PERF.13382 - 16460	
01		13702 X	12408	-0-	-1294	-0-	12355	3	53	9	Y	48	40	1			43				
02		12818 X	11469	-0-	-1349	-0-	11433	3	36	9	Y	33	42	1			34				
03		13702 X	12766	-0-	-936	-0-	12733	3	33	9	Y	30	34	1			30				
04		13048 X	13048	-0-	-0-	-0-	13019	3	29	9	Y	26	34	1			22				
05		12400 X	11790	-0-	-610	-0-	11764	3	26	9	Y	24					46				
06		12360 X	10831	-0-	-1529	-0-	10827	3	4	9	Y	4	33	1			17				
07		14789 X	14789	-0-	-0-	-0-	14758	3	31	9	Y	28					45				
08		11974 X	11974	-0-	-0-	-0-	11964	3	10	9	Y	9					54				
09		12028 X	12028	-0-	-0-	-0-	12008	3	20	9	Y	18	1	8			71				
10		14787 X	13592	-0-	-1195	-0-	13561	3	31	9	Y	28	58	1	4	8	37				
11		14310 X	13440	-0-	-870	-0-	13433	3	7	9	Y	6	36	1	4	8	3				
12		14787 X	12920	-0-	-1867	-0-	12891	3	29	9	Y	26					29				
TOTAL GAS PROD:			151,055			TOTAL CONDENSATE PROD:			280												

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
COOPER "43"		WELL #: 2 L		RRCID -> 180320		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 13719		PERF.13457 - 17090		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	11048 X	11048	-0-	-0-	-0-	10995 3	53 9	Y	48	39 1		42
02	9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	9242 3	40 9	Y	36	40 1		38
03	8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	8685 3	36 9	Y	33	37 1		34
04	12217 X	12217	-0-	-0-	-0-	12189 3	28 9	Y	25	38 1		21
05	17067 X	17067	-0-	-0-	-0-	17042 3	25 9	Y	23			44
06	14116 X	14116	-0-	-0-	-0-	14096 3	20 9	Y	18	32 1		30
07	12822 X	12822	-0-	-0-	-0-	12791 3	31 9	Y	28			58
08	9054 X	9054	-0-	-0-	-0-	9047 3	7 9	Y	6			64
09	10555 X	10555	-0-	-0-	-0-	10555 3		Y	-0-			64
10	17081 X	10152	-0-	-6929	-0-	10108 3	44 9	Y	40	53 1		51
11	14130 X	12275	-0-	-1855	-0-	12228 3	47 9	Y	43	49 1		45
12	12834 X	5528	-0-	-7306	-0-	5511 3	17 9	Y	15			60
TOTAL GAS PROD:		132,837				TOTAL CONDENSATE PROD:		315				

COOPER 49		WELL #: 2LT		RRCID -> 183325		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 16994		PERF.13265 - 16994		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1674 X	471	-0-	-1203	-0-	456 3	15 9	Y	14	26 1		14
02	INC G-10	843	-0-	843	-0-	843 3		Y	-0-			14
03	INC G-10	1273	-0-	1273	-0-	2116 3		Y	-0-			14
04	INC G-10	1651	-0-	1651	-0-	3767 3		Y	-0-			14
05	INC G-10	1718	-0-	1718	-0-	5485 3		Y	-0-			14
06	6552 X	1067	-0-	-5485	-0-	1067 3		Y	-0-			14
07	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156 3		Y	-0-			14
08	1705 N	1301	-0-	-404	-0-	1301 3		Y	-0-			14
09	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3		Y	-0-			14
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1179 3	11 9	Y	10	12 1		12
11	1260 N	1088	-0-	-172	-0-	1086 3	2 9	Y	2			14
12	1302 N	1128	-0-	-174	-0-	1127 3	1 9	Y	1			15
TOTAL GAS PROD:		14,147				TOTAL CONDENSATE PROD:		27				

COOPER "43"		WELL #: 3		RRCID -> 184044		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 13680		PERF.14009 - 18039		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	11253 X	9369	-0-	-1884	-0-	9369 3		Y	-0-	25 1		-0-
02	INC G-10	8356	-0-	8356	-0-	8356 3		Y	-0-			-0-
03	INC G-10	12044	-0-	12044	-0-	20400 3	19 9	Y	17	6 8		11
04	INC G-10	9199	-0-	9199	-0-	29599 3	23 9	Y	21	14 1		18
05	INC G-10	7729	-0-	7729	-0-	37328 3	20 9	Y	18			36
06	49182 X	11854	-0-	-37328	-0-	11837 3	17 9	Y	15	27 1		24
07	10950 X	10950	-0-	-0-	-0-	10926 3	24 9	Y	22			46
08	12028 X	8003	-0-	-4025	-0-	7995 3	8 9	Y	7			53
09	11640 X	7332	-0-	-4308	-0-	7323 3	9 9	Y	8			61
10	12028 X	8549	-0-	-3479	-0-	8536 3	13 9	Y	12	50 1		23
11	11640 X	11191	-0-	-449	-0-	11168 3	23 9	Y	21	22 1		22
12	10943 X	7962	-0-	-2981	-0-	7933 3	29 9	Y	26			48
TOTAL GAS PROD:		112,538				TOTAL CONDENSATE PROD:		167				

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.//	09269 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
CHEVRON U. S. A. INC.			148113									
STALLINGS GAS UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	195663	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14000 - 17183		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		10723 X	10723	-0-	-0-	-0-	10675 3	48 9	N	44		96
02		9481 X	9481	-0-	-0-	-0-	9474 3	7 9	N	6		102
03		12647 X	12647	-0-	-0-	-0-	12616 3	31 9	N	28		130
04		12188 X	12188	-0-	-0-	-0-	12170 3	18 9	N	16		146
05		12746 X	12746	-0-	-0-	-0-	12721 3	25 9	N	23		169
06		12894 X	12894	-0-	-0-	-0-	12874 3	20 9	N	18		187
07		12895 X	12895	-0-	-0-	-0-	12880 3	15 9	N	14	154 1	47
08		13192 X	13192	-0-	-0-	-0-	13174 3	18 9	N	16		63
09		13258 X	13258	-0-	-0-	-0-	13244 3	14 9	N	13		76
10		13088 X	13088	-0-	-0-	-0-	13068 3	20 9	N	18		94
11		11088 X	11088	-0-	-0-	-0-	11068 3	20 9	N	18		112
12		11795 X	11795	-0-	-0-	-0-	11772 3	23 9	N	21		133
TOTAL GAS PROD:			145,995				TOTAL CONDENSATE PROD:			235		

COG OPERATING LLC		WELL #:	166150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WOOD UNIT			1	RRCID ->	199633	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	16980	PERF.14200 - 14222		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	55	-0-	-69	-0-	55 3		N	-0-		-0-
02		87 N	41	-0-	-46	-0-	41 3		N	-0-		-0-
03		124 N	45	-0-	-79	-0-	45 3		N	-0-		-0-
04		60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3		N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			267				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		WELL #:	251726	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
KELLISON UNIT			1H	RRCID ->	197146	COMPL. DATE	07/15/2002	TOTAL DEPTH	12544	PERF.14024 - 16270		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-		-0-
02		116 N	44	-0-	-72	-0-	44 3		N	-0-		-0-
03		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-		-0-
04		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-		-0-
05		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-		-0-
06		180 N	119	-0-	-61	-0-	119 3		N	-0-		-0-
07		186 N	101	-0-	-85	-0-	101 3		N	-0-		-0-
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-		-0-
09		120 N	53	-0-	-67	-0-	53 3		N	-0-		-0-
10		93 N	38	-0-	-55	-0-	38 3		N	-0-		-0-
11		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-		-0-
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,199				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 16 (MONTOKA)		//CONT.//		09269 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD								
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC		684554		3H	RRCID -> 250696	COMPL. DATE 05/21/2009	TOTAL DEPTH 13358	PERF.13800	- 17100							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		32953 X	25852	-0-	-7101	-0-	25692 2	160 9	N		145	186 1				184
02		23884 X	23884	-0-	-0-	-0-	23750 2	134 9	N		122					306
03		24771 X	24771	-0-	-0-	-0-	24660 2	111 9	N		101	190 1				217
04		27090 X	23480	-0-	-3610	-0-	23380 2	100 9	N		91	189 1				119
05		27404 X	23690	-0-	-3714	-0-	23587 2	103 9	N		94					213
06		25020 X	22527	-0-	-2493	-0-	22449 2	78 9	N		71	187 1				97
07		25544 X	22972	-0-	-2572	-0-	22875 2	97 9	N		88					185
08		24521 X	22326	-0-	-2195	-0-	22243 2	83 9	N		75					260
09		23490 X	21251	-0-	-2239	-0-	21175 2	76 9	N		69	186 0				143
10		23684 X	21952	-0-	-1732	-0-	21843 2	109 9	N		99					242
11		22530 X	18768	-0-	-3762	-0-	18682 2	86 9	N		78	187 1				133
12		22971 X	19984	-0-	-2987	-0-	19863 2	121 9	N		110					243
TOTAL GAS PROD:		271,457				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,143						

XTO ENERGY INC.		945936		1 L	RRCID -> 066495	COMPL. DATE 06/27/1997	TOTAL DEPTH 17000	PERF.13206	- 14177							
WATSON, L. A. ET AL B		WELL #:		1 L	RRCID -> 066495	COMPL. DATE 06/27/1997	TOTAL DEPTH 17000	PERF.13206	- 14177							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		558 N	508	-0-	-50	-0-	507 3	1 4	Y		-0-					-0-
02		493 N	477	-0-	-16	-0-	476 3	1 4	Y		-0-					-0-
03		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		Y		-0-					-0-
04		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		Y		-0-					-0-
05		496 N	297	-0-	-199	-0-	297 3		Y		-0-					-0-
06		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 3		Y		-0-					-0-
07		527 N	364	-0-	-163	-0-	364 3		Y		-0-					-0-
08		310 N	189	-0-	-121	-0-	189 3		Y		-0-					-0-
09		570 N	179	-0-	-391	-0-	179 3		Y		-0-					-0-
10		372 N	141	-0-	-231	-0-	141 3		Y		-0-					-0-
11		180 N	100	-0-	-80	-0-	100 3		Y		-0-					-0-
12		186 N	101	-0-	-85	-0-	101 3		Y		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,508				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILL UNIT		WELL #:		1 L	RRCID -> 145935	COMPL. DATE 05/03/1993	TOTAL DEPTH 17100	PERF.12630	- 16974							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2077 N	2005	-0-	-72	-0-	2005 3		Y		-0-					1
02		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1901 3	1 9	Y		1					2
03		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2396 3	1 9	Y		1					3
04		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032 3		Y		-0-					3
05		2046 N	1809	-0-	-237	-0-	1809 3		Y		-0-					3
06		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 3		Y		-0-					3
07		2108 N	1668	-0-	-440	-0-	1668 3		Y		-0-					3
08		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135 3		Y		-0-					3
09		2040 N	1551	-0-	-489	-0-	1551 3		Y		-0-	2 1				1
10		1674 N	1397	-0-	-277	-0-	1397 3		Y		-0-					1
11		2070 N	1578	-0-	-492	-0-	1576 3	2 9	Y		2					3
12		1612 N	1202	-0-	-410	-0-	1202 3		Y		-0-					3
TOTAL GAS PROD:		21,702				TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

BLOCK 16 (MONTROYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 2 RRCID -> 164181 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13771 - 14025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	6255 3	5 4	Y	-0-			-0-
02	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5338 3	5 4	Y	-0-			-0-
03	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	5260 3		Y	-0-			-0-
04	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4974 3	1 4	Y	-0-			-0-
05	3689 X	2591	-0-	-1098	-0-	2591 3		Y	-0-			-0-
06	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	8605 3	61 9	Y	55	50 0		5
07	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5425 3	7 4	Y	122	91 0		36
						134 9						
08	7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	7122 3	1 4	Y	-0-	36 0		-0-
09	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568 3		Y	-0-			-0-
10	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5886 3		Y	-0-			-0-
11	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	6141 3		Y	-0-			-0-
12	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4857 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		67,236										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			177			

PATHOMACK 55 WELL #: 1H RRCID -> 173889 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13990 - 17431

01	38068 X	36520	-0-	-1548	-0-	36395 3	52 4	Y	66	71 0		18
						73 9						
02	35380 X	34894	-0-	-486	-0-	34746 3	41 4	Y	97	89 0		26
						107 9						
03	37820 X	36286	-0-	-1534	-0-	36207 3	79 9	Y	72	86 0		12
04	36600 X	34739	-0-	-1861	-0-	34655 3	7 4	Y	70	66 0		16
						77 9						
05	37293 X	35515	-0-	-1778	-0-	35454 3	61 9	Y	55	60 0		11
06	36090 X	34297	-0-	-1793	-0-	34241 3	1 4	Y	50	56 0		5
						55 9						
07	37293 X	35042	-0-	-2251	-0-	34971 3	14 4	Y	52	42 0		15
						57 9						
08	35619 X	34334	-0-	-1285	-0-	34169 3	8 4	Y	143	124 0		34
						157 9						
09	34470 X	33157	-0-	-1313	-0-	32942 3	215 9	Y	195	168 0		61
10	35526 X	34444	-0-	-1082	-0-	34330 3	114 9	Y	104	148 0		17
11	34290 X	32636	-0-	-1654	-0-	32504 3	132 9	Y	120	101 0		36
12	35030 X	34160	-0-	-870	-0-	33964 3	1 4	Y	177	166 0		47
						195 9						
TOTAL GAS PROD:		416,024										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			1,201			

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 16 (MONTROYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WATSON, L. A. WELL #: 2H RRCID -> 178573 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13695 - 17551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	24366 X	20162	-0-	-4204	-0-	20122	3	31	4	Y	8	9	0	2	
02	22061 X	22061	-0-	-0-	-0-	22019	3	25	4	Y	15	13	0	4	
03	23188 X	21316	-0-	-1872	-0-	21299	3	17	9	Y	15	16	0	3	
04	22440 X	20820	-0-	-1620	-0-	20808	3	4	4	Y	7	8	0	2	
05	23188 X	20960	-0-	-2228	-0-	20960	3			Y	-0-	2	0	-0-	
06	22440 X	19608	-0-	-2832	-0-	19603	3	1	4	Y	4	4	0	-0-	
07	23188 X	21163	-0-	-2025	-0-	21144	3	8	4	Y	10	7	0	3	
08	21514 X	18836	-0-	-2678	-0-	18821	3	4	4	Y	10	11	0	2	
09	20820 X	19560	-0-	-1260	-0-	19541	3	19	9	Y	17	14	0	5	
10	21173 X	20574	-0-	-599	-0-	20550	3	24	9	Y	22	24	0	3	
11	20490 X	19114	-0-	-1376	-0-	19093	3	21	9	Y	19	16	0	6	
12	21493 X	21493	-0-	-0-	-0-	21469	3	24	9	Y	22	22	0	6	
TOTAL GAS PROD:		245,667			TOTAL CONDENSATE PROD:		149								

PATHOMACK 55 WELL #: 2H RRCID -> 178783 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13990 - 17222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	10462	-0-	10462	10462	10462	3			Y	-0-				-0-
02	T. A.	25740	-0-	25740	36202	25709	3	16	4	Y	14	10	0	4	
03	T. A.	22008	-0-	22008	58210	21949	3	59	9	Y	54	49	0	9	
04	T. A.	18680	-0-	18680	76890	18657	3	4	4	Y	17	22	0	4	
05	T. A.	17322	-0-	17322	94212	17308	3	14	9	Y	13	14	0	3	
06	T. A.	15624	-0-	15624	109836	15611	3	1	4	Y	11	13	0	1	
07	124708 X	14872	-0-	-109836	-0-	14854	3	6	4	Y	11	9	0	3	
08	15686 X	13718	-0-	-1968	-0-	13676	3	3	4	Y	35	30	0	8	
09	15180 X	12576	-0-	-2604	-0-	12547	3	29	9	Y	26	26	0	8	
10	15686 X	12406	-0-	-3280	-0-	12351	3	55	9	Y	50	50	0	8	
11	15180 X	11538	-0-	-3642	-0-	11495	3	43	9	Y	39	35	0	12	
12	14880 X	10767	-0-	-4113	-0-	10719	3	48	9	Y	44	44	0	12	
TOTAL GAS PROD:		185,713			TOTAL CONDENSATE PROD:		314								

BLOCK 16 (MONTROYA)															
//CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
MCDONALD, MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 178786 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13135 - 16980															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	22444 X	20870	-0-	-1574	-0-	20817	3	31	4	Y	20	22	0	5	
02	21112 X	20725	-0-	-387	-0-	20689	3	24	4	Y	11	13	0	3	
03	22568 X	20029	-0-	-2539	-0-	20023	3	6	9	Y	5	7	0	1	
04	21840 X	20960	-0-	-880	-0-	20950	3	4	4	Y	5	5	0	1	
05	22568 X	21015	-0-	-1553	-0-	21012	3	3	9	Y	3	3	0	1	
06	21450 X	20354	-0-	-1096	-0-	20352	3	1	4	Y	1	2	0	-0-	
07	22165 X	20755	-0-	-1410	-0-	20746	3	8	4	Y	1	1	0	-0-	
08	20584 X	20332	-0-	-252	-0-	20327	3	5	4	Y	-0-			-0-	
09	19920 X	19760	-0-	-160	-0-	19760	3			Y	-0-			-0-	
10	20806 X	20806	-0-	-0-	-0-	20806	3			Y	-0-			-0-	
11	19920 X	19622	-0-	-298	-0-	19622	3			Y	-0-			-0-	
12	20584 X	20487	-0-	-97	-0-	20478	3	9	9	Y	8	6	0	2	
TOTAL GAS PROD:		245,715		TOTAL CONDENSATE PROD:		54									

CAMPBELL ESTATE ET AL															
WELL #: 2HL RRCID -> 178793 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 17594 PERF.13529 - 17570															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	19964 X	14625	-0-	-5339	-0-	14453	3	25	4	Y	134	153	0	36	
02	18704 X	18704	-0-	-0-	-0-	18585	3	22	4	Y	88	100	0	24	
03	19964 X	15824	-0-	-4140	-0-	15790	3	34	9	Y	31	50	0	5	
04	18690 X	17440	-0-	-1250	-0-	17392	3	4	4	Y	40	36	0	9	
05	19995 X	17045	-0-	-2950	-0-	16986	3	59	9	Y	54	52	0	11	
06	19350 X	17236	-0-	-2114	-0-	17145	3	1	4	Y	82	85	0	8	
07	19995 X	17068	-0-	-2927	-0-	17014	3	7	4	Y	43	38	0	13	
08	18011 X	16194	-0-	-1817	-0-	16126	3	4	4	Y	58	57	0	14	
09	17430 X	15836	-0-	-1594	-0-	15705	3	131	9	Y	119	96	0	37	
10	17825 X	17207	-0-	-618	-0-	17154	3	53	9	Y	48	77	0	8	
11	17250 X	15131	-0-	-2119	-0-	15117	3	14	9	Y	13	17	0	4	
12	17081 X	16938	-0-	-143	-0-	16857	3	81	9	Y	74	58	0	20	
TOTAL GAS PROD:		199,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		784									

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PYOTE GAS UNIT 11		WELL #: 3H		RRCID -> 178813		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 13696 PERF.13724 - 17371				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	9889 X	9352	-0-	-537	-0-	9314 3	14 4	Y	22	24 0	6	
02	9251 X	8955	-0-	-296	-0-	24 9	8923 3	11 4	Y	19	20 0	5
03	9734 X	9380	-0-	-354	-0-	21 9	9340 3	40 9	Y	36	35 0	6
04	9300 X	9068	-0-	-232	-0-	40 9	9026 3	2 4	Y	36	34 0	8
05	9579 X	9043	-0-	-536	-0-	9011 3	32 9	Y	29	31 0	6	
06	9270 X	8632	-0-	-638	-0-	8624 3	8 9	Y	7	12 0	1	
07	9579 X	8868	-0-	-711	-0-	8849 3	4 4	Y	14	11 0	4	
08	9393 X	8761	-0-	-632	-0-	15 9	8755 3	2 4	Y	4	7 0	1
09	9060 X	8482	-0-	-578	-0-	4 9	8482 3		Y	-0-	1 0	-0-
10	9052 X	8675	-0-	-377	-0-	8666 3	9 9	Y	8	7 0	1	
11	8640 X	8284	-0-	-356	-0-	8280 3	4 9	Y	4	4 0	1	
12	8866 X	8421	-0-	-445	-0-	8421 3		Y	-0-	1 0	-0-	
TOTAL GAS PROD:		105,921		TOTAL CONDENSATE PROD:		179						

CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 3H		RRCID -> 180059		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 13322 PERF.13444 - 17129				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	18600 X	15274	-0-	-3326	-0-	15253 3	21 4	Y	-0-		-0-	
02	16704 X	16326	-0-	-378	-0-	48 9	16258 3	20 4	Y	44	32 0	12
03	17856 X	17257	-0-	-599	-0-	17182 3	75 9	Y	68	68 0	12	
04	16545 X	16545	-0-	-0-	-0-	16464 3	4 4	Y	70	66 0	16	
05	17453 X	16444	-0-	-1009	-0-	77 9	16422 3	22 9	Y	20	32 0	4
06	16890 X	15641	-0-	-1249	-0-	15640 3	1 4	Y	-0-	4 0	-0-	
07	17453 X	16012	-0-	-1441	-0-	15992 3	6 4	Y	13	9 0	4	
08	16616 X	14859	-0-	-1757	-0-	14 9	14768 3	3 4	Y	80	65 0	19
09	16080 X	15167	-0-	-913	-0-	88 9	15131 3	36 9	Y	33	42 0	10
10	16430 X	15248	-0-	-1182	-0-	15248 3		Y	-0-	10 0	-0-	
11	15630 X	14548	-0-	-1082	-0-	14548 3		Y	-0-		-0-	
12	16027 X	12859	-0-	-3168	-0-	12850 3	19 9	Y	17	12 0	5	
TOTAL GAS PROD:		186,180		TOTAL CONDENSATE PROD:		345						

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BLUFORD THORNTON 82		WELL #: 2H		RRCID -> 180395		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 14356 PERF.14155 - 17876			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	12059 X	11433	-0-	-626	-0-	11260 3	13 4	Y	145	161 0	39
02	11313 X	11313	-0-	-0-	-0-	11213 3	11 4	Y	81	98 0	22
03	11586 X	11586	-0-	-0-	-0-	11550 3	36 9	Y	33	49 0	6
04	11139 X	11139	-0-	-0-	-0-	11100 3	2 4	Y	34	32 0	8
05	11406 X	11406	-0-	-0-	-0-	11377 3	29 9	Y	26	29 0	5
06	11012 X	11012	-0-	-0-	-0-	11001 3	11 9	Y	10	14 0	1
07	11293 X	11293	-0-	-0-	-0-	11271 3	3 4	Y	17	13 0	5
08	11159 X	11159	-0-	-0-	-0-	11157 3	2 4	Y	-0-	5 0	-0-
09	10738 X	10738	-0-	-0-	-0-	10738 3		Y	-0-		-0-
10	11049 X	11049	-0-	-0-	-0-	11049 3		Y	-0-		-0-
11	10502 X	10502	-0-	-0-	-0-	10468 3	34 9	Y	31	13 0	6
12	10234 X	10234	-0-	-0-	-0-	10219 3	15 9	Y	14	16 0	4

TOTAL GAS PROD: 132,864

TOTAL CONDENSATE PROD: 391

WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 3HL		RRCID -> 180865		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 14300 PERF.14246 - 17883			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	17050 X	15127	-0-	-1923	-0-	15104 3	23 4	Y	-0-		-0-
02	15834 X	15319	-0-	-515	-0-	15291 3	18 4	Y	9	7 0	2
03	16771 X	15910	-0-	-861	-0-	15896 3	14 9	Y	13	13 0	2
04	16230 X	15407	-0-	-823	-0-	15389 3	3 4	Y	14	13 0	3
05	16771 X	15230	-0-	-1541	-0-	15218 3	12 9	Y	11	12 0	2
06	15840 X	15114	-0-	-726	-0-	15059 3	1 4	Y	49	46 0	5
07	16368 X	15515	-0-	-853	-0-	15445 3	7 4	Y	57	45 0	17
08	15934 X	14994	-0-	-940	-0-	14961 3	4 4	Y	26	37 0	6
09	15420 X	14804	-0-	-616	-0-	14761 3	43 9	Y	39	33 0	12
10	15624 X	14789	-0-	-835	-0-	14760 3	29 9	Y	26	34 0	4
11	15120 X	14018	-0-	-1102	-0-	14006 3	12 9	Y	11	12 0	3
12	15500 X	14663	-0-	-837	-0-	14554 3	109 9	Y	99	76 0	26

TOTAL GAS PROD: 180,890

TOTAL CONDENSATE PROD: 354

PARISH 48 GAS UNIT		WELL #: 4801H		RRCID -> 181748		COMPL. DATE 12/02/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.14952 - 18884		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 16 (MONTROYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 UNIVERSITY 29 WELL #: 3H RRCID -> 183139 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.14963 - 18189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	6665 X	6404	-0-	-261	-0-	6357	3	47	9	N	43					145		
02	5510 X	5497	-0-	-13	-0-	5467	3	30	9	N	27					172		
03	5890 X	5813	-0-	-77	-0-	5788	3	25	9	N	23					195		
04	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	6351	3	26	9	N	24	183	1			36		
05	5890 X	5592	-0-	-298	-0-	5578	3	14	9	N	13					49		
06	5700 X	5553	-0-	-147	-0-	5529	3	24	9	N	22					71		
07	5890 X	5730	-0-	-160	-0-	5708	3	22	9	N	20					91		
08	5890 X	5699	-0-	-191	-0-	5679	3	20	9	N	18					109		
09	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	5880	3	24	9	N	22					131		
10	5735 X	5724	-0-	-11	-0-	5699	3	25	9	N	23					154		
11	5550 X	5348	-0-	-202	-0-	5322	3	26	9	N	24					178		
12	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	6233	3	24	9	N	22					200		
TOTAL GAS PROD:		69,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		281												

PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2H RRCID -> 184826 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13907 - 17378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	19282 X	16992	-0-	-2290	-0-	16958	3	27	4	Y	6	6	0			2		
02	18038 X	16851	-0-	-1187	-0-	16790	3	20	4	Y	37	29	0			10		
03	18910 X	16667	-0-	-2243	-0-	16609	3	58	9	Y	53	54	0			9		
04	18300 X	16675	-0-	-1625	-0-	16588	3	3	4	Y	76	67	0			18		
05	18104 X	17432	-0-	-672	-0-	17337	3	95	9	Y	86	86	0			18		
06	17430 X	16680	-0-	-750	-0-	16603	3	1	4	Y	69	80	0			7		
07	18011 X	17258	-0-	-753	-0-	17199	3	7	4	Y	47	40	0			14		
08	17422 X	15806	-0-	-1616	-0-	15793	3	4	4	Y	8	20	0			2		
09	16860 X	16221	-0-	-639	-0-	16185	3	36	9	Y	33	25	0			10		
10	17878 X	17878	-0-	-0-	-0-	17720	3	158	9	Y	144	131	0			23		
11	16781 X	16781	-0-	-0-	-0-	16693	3	88	9	Y	80	79	0			24		
12	17267 X	15745	-0-	-1522	-0-	15662	3	83	9	Y	75	79	0			20		
TOTAL GAS PROD:		200,986		TOTAL CONDENSATE PROD:		714												

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 16 (MONTROYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LOWE, RALPH ESTATE 77 WELL #: 2H RRCID -> 184830 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.14200 - 18276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	16151 X	13770	-0-	-2381	-0-	13662	3	22	4	Y	78	85	0			21
02	15631 X	15631	-0-	-0-	-0-	15537	3	17	4	Y	70	72	0			19
03	16151 X	14546	-0-	-1605	-0-	14531	3	15	9	Y	14	31	0			2
04	15540 X	13753	-0-	-1787	-0-	13717	3	3	4	Y	30	25	0			7
05	16709 X	14823	-0-	-1886	-0-	14802	3	21	9	Y	19	22	0			4
06	16170 X	13762	-0-	-2408	-0-	13723	3	39	9	Y	35	36	0			3
07	16709 X	14580	-0-	-2129	-0-	14452	3	6	4	Y	111	82	0			32
08	14818 X	13240	-0-	-1578	-0-	13237	3	3	4	Y	-0-	32	0			-0-
09	14340 X	14131	-0-	-209	-0-	14077	3	54	9	Y	49	34	0			15
10	15068 X	15068	-0-	-0-	-0-	14907	3	161	9	Y	146	138	0			23
11	14100 X	12487	-0-	-1613	-0-	12374	3	113	9	Y	103	95	0			31
12	15022 X	15022	-0-	-0-	-0-	14898	3	124	9	Y	113	114	0			30
TOTAL GAS PROD:		170,813		TOTAL CONDENSATE PROD:		768										

WATSON, L. A. WELL #: 3HL RRCID -> 186313 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13422 - 16626

01	21390 X	17413	-0-	-3977	-0-	17327	3	28	4	Y	53	59	0			14
02	20010 X	19257	-0-	-753	-0-	19167	3	21	4	Y	63	60	0			17
03	21297 X	18912	-0-	-2385	-0-	18839	3	73	9	Y	66	72	0			11
04	20610 X	18180	-0-	-2430	-0-	18142	3	4	4	Y	31	35	0			7
05	20584 X	18758	-0-	-1826	-0-	18752	3	6	9	Y	5	11	0			1
06	19920 X	18504	-0-	-1416	-0-	18488	3	1	4	Y	14	14	0			1
07	20584 X	18106	-0-	-2478	-0-	18068	3	7	4	Y	28	21	0			8
08	18910 X	17010	-0-	-1900	-0-	16917	3	4	4	Y	81	70	0			19
09	18510 X	17740	-0-	-770	-0-	17623	3	117	9	Y	106	92	0			33
10	19127 X	17697	-0-	-1430	-0-	17613	3	84	9	Y	76	97	0			12
11	18510 X	17562	-0-	-948	-0-	17448	3	114	9	Y	104	85	0			31
12	18321 X	17696	-0-	-625	-0-	17575	3	121	9	Y	110	112	0			29
TOTAL GAS PROD:		216,835		TOTAL CONDENSATE PROD:		737										

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PYOTE GAS UNIT 11		WELL #: 4H		RRCID ->	188350	COMPL. DATE	11/27/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13525	- 16845
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	3813 X	3608	-0-	-205	-0-	3603	3	5 4	Y	-0-	-0-
02	3567 X	2409	-0-	-1158	-0-	2406	3	3 4	Y	-0-	-0-
03	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5294	3	78 9	Y	59 0	12
04	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	3926	3	2 4	Y	73 68 0	17
						80 9					
05	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	3990	3	63 9	Y	57 62 0	12
06	3690 X	3660	-0-	-30	-0-	3650	3	10 9	Y	9 20 0	1
07	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3959	3	3 4	Y	-0- 1 0	-0-
08	5363 X	4022	-0-	-1341	-0-	4021	3	1 4	Y	-0-	-0-
09	4020 X	3651	-0-	-369	-0-	3651	3		Y	-0-	-0-
10	4061 X	3060	-0-	-1001	-0-	3060	3		Y	-0-	-0-
11	3900 X	3373	-0-	-527	-0-	3369	3	4 9	Y	4 3 0	1
12	4030 X	3173	-0-	-857	-0-	3153	3	20 9	Y	18 14 0	5
TOTAL GAS PROD:		44,351		TOTAL CONDENSATE PROD:		232					

WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 4HL		RRCID ->	188776	COMPL. DATE	11/13/2003	TOTAL DEPTH	17850	PERF.13976	- 17826
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	13237 X	11922	-0-	-1315	-0-	11905	3	17 4	Y	-0-	-0-
02	11919 X	11655	-0-	-264	-0-	11641	3	14 4	Y	-0-	-0-
03	12493 X	11335	-0-	-1158	-0-	11335	3		Y	-0-	-0-
04	11970 X	10995	-0-	-975	-0-	10989	3	2 4	Y	4 3 0	1
						4 9					
05	12462 X	10337	-0-	-2125	-0-	10278	3	59 9	Y	54 44 0	11
06	12060 X	11443	-0-	-617	-0-	11388	3	55 9	Y	50 56 0	5
07	12462 X	11027	-0-	-1435	-0-	10965	3	5 4	Y	52 42 0	15
						57 9					
08	11377 X	10636	-0-	-741	-0-	10590	3	3 4	Y	39 45 0	9
						43 9					
09	11430 X	10386	-0-	-1044	-0-	10371	3	15 9	Y	14 19 0	4
10	11811 X	10072	-0-	-1739	-0-	10061	3	11 9	Y	10 12 0	2
11	11430 X	10428	-0-	-1002	-0-	10422	3	6 9	Y	5 5 0	2
12	11036 X	9926	-0-	-1110	-0-	9926	3		Y	-0- 2 0	-0-
TOTAL GAS PROD:		130,162		TOTAL CONDENSATE PROD:		228					

FORTSON GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	189144	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14158	- 18133
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	17546 X	14724	-0-	-2822	-0-	14686	3	27 4	Y	10 11 0	3
						11 9					
02	17479 X	17479	-0-	-0-	-0-	17434	3	21 4	Y	22 19 0	6
						24 9					
03	17918 X	16608	-0-	-1310	-0-	16440	3	168 9	Y	153 133 0	26
04	17340 X	16507	-0-	-833	-0-	16292	3	215 9	Y	195 176 0	45
05	18693 X	16113	-0-	-2580	-0-	15973	3	140 9	Y	127 146 0	26
06	18090 X	15083	-0-	-3007	-0-	15082	3	1 4	Y	-0- 26 0	-0-
07	18693 X	16488	-0-	-2205	-0-	16478	3	6 4	Y	4 3 0	1
						4 9					
08	17050 X	15349	-0-	-1701	-0-	15321	3	4 4	Y	22 18 0	5
						24 9					
09	16500 X	15733	-0-	-767	-0-	15733	3		Y	-0- 5 0	-0-
10	16492 X	15774	-0-	-718	-0-	15759	3	15 9	Y	14 12 0	2
11	15960 X	14341	-0-	-1619	-0-	14293	3	48 9	Y	44 33 0	13
12	16492 X	16486	-0-	-6	-0-	16465	3	21 9	Y	19 27 0	5
TOTAL GAS PROD:		190,685		TOTAL CONDENSATE PROD:		610					

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PYOTE GAS UNIT 7		WELL #:		3H	RRCID ->	189155	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13778 - 17625	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		28582 X	26734	-0-	-1848	-0-	26625 3	40 4	Y	63	68 0	17
02		26738 X	26165	-0-	-573	-0-	26047 3	31 4	Y	79	75 0	21
03		28551 X	27295	-0-	-1256	-0-	27231 3	64 9	Y	58	69 0	10
04		27630 X	26347	-0-	-1283	-0-	26228 3	5 4	Y	104	90 0	24
05		28148 X	27065	-0-	-1083	-0-	26970 3	95 9	Y	86	92 0	18
06		27060 X	26057	-0-	-1003	-0-	26001 3	1 4	Y	50	63 0	5
07		27962 X	26697	-0-	-1265	-0-	26645 3	10 4	Y	38	32 0	11
08		27063 X	26262	-0-	-801	-0-	26153 3	6 4	Y	94	83 0	22
09		26190 X	25520	-0-	-670	-0-	25393 3	127 9	Y	115	101 0	36
10		27063 X	26461	-0-	-602	-0-	26347 3	114 9	Y	104	123 0	17
11		26070 X	24998	-0-	-1072	-0-	24914 3	84 9	Y	76	70 0	23
12		26691 X	26244	-0-	-447	-0-	26125 3	119 9	Y	108	102 0	29
TOTAL GAS PROD:		315,845				TOTAL CONDENSATE PROD:				975		

MCBIRNEY UNIT 2		WELL #:		4H	RRCID ->	191729	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14277 - 24280	
01		20336 X	18560	-0-	-1776	-0-	18316 3	32 4	Y	193	212 0	52
02		19952 X	18109	-0-	-1843	-0-	17915 3	23 4	Y	155	165 0	42
03		20708 X	18574	-0-	-2134	-0-	18473 3	101 9	Y	92	118 0	16
04		20040 X	18718	-0-	-1322	-0-	18611 3	4 4	Y	94	88 0	22
05		19344 X	19040	-0-	-304	-0-	18959 3	81 9	Y	74	81 0	15
06		18720 X	15762	-0-	-2958	-0-	15751 3	1 4	Y	9	23 0	1
07		20281 X	20281	-0-	-0-	-0-	20263 3	7 4	Y	10	8 0	3
08		19344 X	16694	-0-	-2650	-0-	16661 3	4 4	Y	26	23 0	6
09		18720 X	18247	-0-	-473	-0-	18228 3	19 9	Y	17	18 0	5
10		20274 X	18919	-0-	-1355	-0-	18902 3	17 9	Y	15	18 0	2
11		19620 X	16495	-0-	-3125	-0-	16487 3	8 9	Y	7	7 0	2
12		20274 X	17272	-0-	-3002	-0-	17232 3	40 9	Y	36	28 0	10
TOTAL GAS PROD:		216,671				TOTAL CONDENSATE PROD:				728		

CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #:		4H	RRCID ->	191733	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	15932	PERF.12895 - 15887	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 16 (MONTROYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HILL UNIT WELL #: 2HL RRCID -> 195322 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563

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

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

PYOTE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 3H RRCID -> 245711 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14409 PERF.13880 - 18600

01	28365 X	17866	-0-	-10499	-0-	17787	2	79	9	Y	72					173
02	26535 X	23973	-0-	-2562	-0-	23856	2	117	9	Y	106					279
03	28365 X	19574	-0-	-8791	-0-	19495	2	79	9	Y	72	193	1			158
04	23550 X	17950	-0-	-5600	-0-	17883	2	67	9	Y	61					219
05	25637 X	21102	-0-	-4535	-0-	21032	2	70	9	Y	64	187	1			96
06	24810 X	18165	-0-	-6645	-0-	18092	2	73	9	Y	66					162
07	25637 X	16641	-0-	-8996	-0-	16595	2	46	9	Y	42					204
08	21111 X	18204	-0-	-2907	-0-	18143	2	61	9	Y	55	190	1			69
09	20430 X	17139	-0-	-3291	-0-	17062	2	77	9	Y	70					139
10	21111 X	16152	-0-	-4959	-0-	16117	2	35	9	Y	32					171
11	18180 X	16123	-0-	-2057	-0-	16064	2	59	9	Y	54					225
12	18197 X	15896	-0-	-2301	-0-	15824	2	72	9	Y	65	192	1			98

TOTAL GAS PROD: 218,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 759

BLOCK 17, SOUTHEAST (DELAWARE) 09288 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
 STATE -WZ- WELL #: 5 RRCID -> 088427 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4976 - 4984

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

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

BLOCK 27 (MCKEE)		//CONT.//		09344 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE								
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.//		109336												
WADDELL, W. N., ET AL		WELL #:		565	RRCID ->	019634	COMPL. DATE	11/06/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WADDELL, W. N., ET AL		WELL #:		417	RRCID ->	034093	COMPL. DATE	04/29/1964	TOTAL DEPTH	6333	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WADDELL, W. N., ET AL		WELL #:		889	RRCID ->	035607	COMPL. DATE	03/15/1965	TOTAL DEPTH	6115	PERF. N/A	
01	806 N	796	-0-	-10	-0-	796	2		N	-0-	-0-	
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-	-0-	
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-	-0-	
04	780 N	698	-0-	-82	-0-	698	2		N	-0-	-0-	
05	806 N	333	-0-	-473	-0-	333	2		N	-0-	-0-	
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-	-0-	
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-	-0-	
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-	-0-	
09	1020 N	678	-0-	-342	-0-	678	2		N	-0-	-0-	
10	868 N	608	-0-	-260	-0-	608	2		N	-0-	-0-	
11	780 N	758	-0-	-22	-0-	758	2		N	-0-	-0-	
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,142				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 27 (MCKEE)		//CONT.//		09344 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE							
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.//		109336											
WADDELL, W. N., ET AL		WELL #:		896	RRCID ->	035665	COMPL. DATE	12/09/1994	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5857 - 5880				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-				-0-
02	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-				-0-
03	1550 N	1092	-0-	-458	-0-	1092	2			N	-0-				-0-
04	1260 N	984	-0-	-276	-0-	984	2			N	-0-				-0-
05	1178 N	383	-0-	-795	-0-	383	2			N	-0-				-0-
06	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-				-0-
07	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-				-0-
08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-				-0-
09	1590 N	975	-0-	-615	-0-	960	2	15	9	N	14	14	1		-0-
10	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1623	2	8	9	N	7	7	1		-0-
11	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-				-0-
12	1023 N	58	-0-	-965	-0-	58	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		13,003				TOTAL CONDENSATE PROD:				21					

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC		238710		WELL #:		12	RRCID ->	053632	COMPL. DATE	10/06/1972	TOTAL DEPTH	6050	PERF. N/A		
LONG, ELL															
01	992 N	690	-0-	-302	-0-	690	3			N	-0-				-0-
02	812 N	580	-0-	-232	-0-	580	3			N	-0-				-0-
03	837 N	691	-0-	-146	-0-	691	3			N	-0-				-0-
04	660 N	659	-0-	-1	-0-	659	3			N	-0-				-0-
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-				-0-
06	660 N	485	-0-	-175	-0-	485	3			N	-0-				-0-
07	682 N	543	-0-	-139	-0-	543	3			N	-0-				-0-
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-				-0-
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-				-0-
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-				-0-
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-				-0-
12	1054 N	922	-0-	-132	-0-	922	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,697				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LONG, ELL		WELL #:		13 L	RRCID ->	055076	COMPL. DATE	03/18/1973	TOTAL DEPTH	6000	PERF. N/A
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
TUBB, J. B. ESTATE "16" WELL #: 1 RRCID -> 240475 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5948 - 5992

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3100 X	2726	-0-	-374	-0-		2726	3	N	-0-			-0-
02		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-		3124	3	N	-0-			-0-
03		11738 X	11738	-0-	-0-	-0-		11738	3	N	-0-			-0-
04		11041 X	11041	-0-	-0-	-0-		11041	3	N	-0-			-0-
05		9936 X	9936	-0-	-0-	-0-		9936	3	N	-0-			-0-
06		11370 X	5646	-0-	-5724	-0-		5646	3	N	-0-			-0-
07		11749 X	5393	-0-	-6356	-0-		5393	3	N	-0-			-0-
08		11749 X	4424	-0-	-7325	-0-		4424	3	N	-0-			-0-
09		11040 X	3722	-0-	-7318	-0-		3722	3	N	-0-			-0-
10		9951 X	3342	-0-	-6609	-0-		3342	3	N	-0-			-0-
11		5100 X	3527	-0-	-1573	-0-		3527	3	N	-0-			-0-
12		5270 X	3303	-0-	-1967	-0-		3303	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			67,922											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. EST. WELL #: 3 RRCID -> 052292 COMPL. DATE 02/09/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

01		382 N	382	-0-	-0-	-0-		382	3	N	-0-			72
02		348 N	342	-0-	-6	-0-		342	3	N	-0-			72
03		465 N	362	-0-	-103	-0-		362	3	N	-0-			72
04		360 N	232	-0-	-128	-0-		232	3	N	-0-			72
05		372 N	89	-0-	-283	-0-		89	3	N	-0-			72
06		360 N	108	-0-	-252	-0-		108	3	N	-0-			72
07		248 N	83	-0-	-165	-0-		83	3	N	-0-			72
08		93 N	43	-0-	-50	-0-		43	3	N	-0-			72
09		120 N	42	-0-	-78	-0-		42	3	N	-0-			72
10		93 N	43	-0-	-50	-0-		43	3	N	-0-			72
11		30 N	23	-0-	-7	-0-		23	3	N	-0-			72
12		31 N	19	-0-	-12	-0-		19	3	N	-0-			72
TOTAL GAS PROD:			1,768											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 27 (TUBB) 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
LONG, ELL WELL #: 13 U RRCID -> 054914 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

01		589 N	528	-0-	-61	-0-		528	3	N	-0-			-0-
02		493 N	368	-0-	-125	-0-		368	3	N	-0-			-0-
03		533 N	533	-0-	-0-	-0-		533	3	N	-0-			-0-
04		510 N	444	-0-	-66	-0-		444	3	N	-0-			-0-
05		546 N	546	-0-	-0-	-0-		546	3	N	-0-			-0-
06		510 N	438	-0-	-72	-0-		438	3	N	-0-			-0-
07		492 N	492	-0-	-0-	-0-		492	3	N	-0-			-0-
08		558 N	497	-0-	-61	-0-		497	3	N	-0-			-0-
09		519 N	519	-0-	-0-	-0-		519	3	N	-0-			-0-
10		532 N	532	-0-	-0-	-0-		532	3	N	-0-			-0-
11		499 N	499	-0-	-0-	-0-		499	3	N	-0-			-0-
12		527 N	485	-0-	-42	-0-		485	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,881											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 27 (TUBB)		//CONT.//		09344 517	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE						
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		238710												
LONG, ELL		WELL #:		2T	RRCID -> 164020	COMPL. DATE 01/15/1997	TOTAL DEPTH 4445	PERF. 4283	- 4445					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WIGHT, A. W.		WELL #:		32	RRCID -> 166519	COMPL. DATE 07/20/1997	TOTAL DEPTH 6169	PERF. 4298	- 4340					
01	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		76				
02	116 X	38	-0-	-78	-0-	38 3	N	-0-		76				
03	124 X	22	-0-	-102	-0-	22 3	N	-0-		76				
04	120 X	7	-0-	-113	-0-	7 3	N	-0-		76				
05	124 X	6	-0-	-118	-0-	6 3	N	-0-		76				
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		76				
07	31 X	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-		76				
08	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		76				
09	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		76				
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		76				
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		76				
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		76				
TOTAL GAS PROD:		290				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DURELLE		WELL #:		3	RRCID -> 202723	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6415	PERF. 4149	- 4304				
01	1271 X	1029	-0-	-242	-0-	1029 3	N	-0-		-0-				
02	1189 X	785	-0-	-404	-0-	785 3	N	-0-		-0-				
03	1209 X	948	-0-	-261	-0-	948 3	N	-0-		-0-				
04	1110 X	861	-0-	-249	-0-	861 3	N	-0-		-0-				
05	1147 X	896	-0-	-251	-0-	896 3	N	-0-		-0-				
06	990 X	778	-0-	-212	-0-	778 3	N	-0-		-0-				
07	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106 3	N	-0-		-0-				
08	961 X	524	-0-	-437	-0-	524 3	N	-0-		-0-				
09	870 X	637	-0-	-233	-0-	637 3	N	-0-		-0-				
10	1116 X	511	-0-	-605	-0-	511 3	N	-0-		-0-				
11	1080 X	259	-0-	-821	-0-	259 3	N	-0-		-0-				
12	1116 X	315	-0-	-801	-0-	315 3	N	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:		8,649				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 31 (ATOKA 7900)		09358 090		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE									
OXY USA INC.		630591		WELL #: 0 11		RRCID -> 257316		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 9170		PERF. 7586 - 9095					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		6765 R	6765	-0-	-0-	-0-	6736	3	29	9	Y	26	26	0		1	
02		5650 R	5650	-0-	-0-	-0-	5589	3	61	9	Y	55	55	0		1	
03		6420 R	6420	-0-	-0-	-0-	6372	3	48	9	Y	44	44	0		1	
04		6540 #	6034	-0-	-506	-0-	5991	3	43	9	Y	39	39	0		1	
05		6758 #	2745	-0-	-4013	-0-	2699	3	46	9	Y	42	41	0		2	
06		6540 #	5416	-0-	-1124	-0-	5393	3	23	9	Y	21	22	0		1	
07		6417 #	4887	-0-	-1530	-0-	4872	3	15	9	Y	14	15	0		-0-	
08		6417 #	5831	-0-	-586	-0-	5807	3	24	9	Y	22	21	0		1	
09	DLQ	G-10	7809	-0-	7809	-0-	7774	3	35	9	Y	32	32	0		1	
10	DLQ	G-10	7254	-0-	7254	-0-	15063	3	23	9	Y	21	21	0		1	
11	DLQ	G-10	4700	-0-	4700	-0-	19763	3	10	9	Y	9	10	0		-0-	
12		7650	3601	-0-	-4049	-0-	15714	3	3557	3	44	9	40	39	0		1
TOTAL GAS PROD:		67,112		TOTAL CONDENSATE PROD:		365											

BLOCK 31 (DEVONIAN)		09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE									
APACHE CORPORATION		027200		WELL #: 1		RRCID -> 211842		COMPL. DATE 09/03/1968		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8754 - 8798					
01		651 N	494	-0-	-157	-0-	477	3	17	9	Y	15	14	1		6	
02		580 N	465	-0-	-115	-0-	444	3	21	9	Y	19	19	1		6	
03		527 N	476	-0-	-51	-0-	457	3	19	9	Y	17	20	1		3	
04		450 N	307	-0-	-143	-0-	283	3	24	9	Y	22	21	1		4	
05		465 N	327	-0-	-138	-0-	213	3	80	4	Y	31	28	1		7	
							34	9									
06		540 X	410	-0-	-130	-0-	365	3	6	4	Y	35	30	1		12	
							39	9									
07		558 X	427	-0-	-131	-0-	371	3	56	9	Y	51	62	1		1	
08		558 X	416	-0-	-142	-0-	344	3	72	9	Y	65	48	1		18	
09		419 X	419	-0-	-0-	-0-	351	3	68	9	Y	62	65	1		15	
10		459 X	459	-0-	-0-	-0-	396	3	63	9	Y	57	64	1		8	
11		353 X	353	-0-	-0-	-0-	320	3	33	9	Y	30	33	1		5	
12		357 N	357	-0-	-0-	-0-	315	3	42	9	Y	38	32	1		11	
TOTAL GAS PROD:		4,910		TOTAL CONDENSATE PROD:		442											

UNIVERSITY 35		WELL #: 2		RRCID -> 214565		COMPL. DATE 07/20/1982		TOTAL DEPTH 9080		PERF. 8795 - 8954							
01		558 N	527	-0-	-31	-0-	527	3			Y	-0-				-0-	
02		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-				-0-	
03		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-				-0-	
04		510 N	342	-0-	-168	-0-	342	3			Y	-0-				-0-	
05		527 N	399	-0-	-128	-0-	290	3	109	4	Y	-0-				-0-	
06		660 X	580	-0-	-80	-0-	567	3	10	4	Y	3	2	1		1	
							3	9									
07		682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	1	1		-0-	
08		682 X	91	-0-	-591	-0-	91	3			Y	-0-				-0-	
09		570 X	540	-0-	-30	-0-	527	3	13	9	Y	12	9	1		3	
10		2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2105	3	403	9	Y	366	318	1		51	
11		2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	1644	3	365	9	Y	332	330	1		53	
12		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1577	3	261	9	Y	237	220	1		70	
TOTAL GAS PROD:		9,787		TOTAL CONDENSATE PROD:		950											

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
UNIVERSITY 38 -A-		WELL #: 2		RRCID -> 267637		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8761 - 8922		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
07	14B2 EXT	409	-0-	409	409 3		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	125	-0-	125	534 3		N	-0-		-0-
09	662 X	128	-0-	-534	-0-	128 3	N	-0-		-0-
10	155 X	144	-0-	-11	-0-	144 3	N	-0-		-0-
11	150 X	116	-0-	-34	-0-	116 3	N	-0-		-0-
12	155 X	115	-0-	-40	-0-	115 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,037		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OXY USA INC.		630591		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
BLOCK 31 UNIT		WELL #: D 9		RRCID -> 203826		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8075 - 8892			
01	52089 X	52089	-0-	-0-	52019 3	70 9	Y	64	68 0	1	
02	51968 X	48610	-0-	-3358	-0-	48529 3	81 9	Y	74	73 0	2
03	58187 X	51574	-0-	-6613	-0-	51540 3	34 9	Y	31	32 0	1
04	56310 X	44990	-0-	-11320	-0-	44984 3	6 9	Y	5	6 0	-0-
05	59737 X	42615	-0-	-17122	-0-	42612 3	3 9	Y	3	3 0	-0-
06	56207 X	56207	-0-	-0-	-0-	56181 3	26 9	Y	24	23 0	1
07	78671 X	78671	-0-	-0-	-0-	78670 3	1 9	Y	1	2 0	-0-
08	56444 X	56444	-0-	-0-	-0-	56444 3		Y	-0-		-0-
09	56220 X	55530	-0-	-690	-0-	55527 3	3 9	Y	3	3 0	-0-
10	59737 X	54274	-0-	-5463	-0-	54125 3	149 9	Y	135	130 0	5
11	54360 X	49384	-0-	-4976	-0-	49363 3	21 9	Y	19	23 0	1
12	56172 X	47909	-0-	-8263	-0-	47909 3		Y	-0-	1 0	-0-
TOTAL GAS PROD:		638,297		TOTAL CONDENSATE PROD:		359					

BLOCK 31 UNIT		WELL #: L 6		RRCID -> 203827		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 9104 PERF. 8132 - 8995			
01	10695 X	5937	-0-	-4758	-0-	5857 3	80 9	Y	73	73 0	2
02	10005 X	8000	-0-	-2005	-0-	7928 3	72 9	Y	65	65 0	2
03	9044 X	9044	-0-	-0-	-0-	8989 3	55 9	Y	50	51 0	1
04	9541 X	9541	-0-	-0-	-0-	9483 3	58 9	Y	53	53 0	1
05	13447 X	13447	-0-	-0-	-0-	13381 3	66 9	Y	60	59 0	2
06	9825 X	9825	-0-	-0-	-0-	9774 3	51 9	Y	46	47 0	1
07	9858 X	6936	-0-	-2922	-0-	6893 3	43 9	Y	39	39 0	1
08	10912 X	10055	-0-	-857	-0-	10023 3	32 9	Y	29	29 0	1
09	10560 X	10417	-0-	-143	-0-	10384 3	33 9	Y	30	30 0	1
10	11124 X	11124	-0-	-0-	-0-	11060 3	64 9	Y	58	57 0	2
11	10542 X	10542	-0-	-0-	-0-	10488 3	54 9	Y	49	49 0	2
12	10757 X	5671	-0-	-5086	-0-	5605 3	66 9	Y	60	60 0	2
TOTAL GAS PROD:		110,539		TOTAL CONDENSATE PROD:		612					

BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 9		RRCID -> 203839		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8018 - 8816			
01	25482 X	18269	-0-	-7213	-0-	18251 3	18 9	Y	16	20 0	-0-
02	23838 X	20716	-0-	-3122	-0-	20660 3	56 9	Y	51	50 0	1
03	24273 X	23171	-0-	-1102	-0-	23085 3	86 9	Y	78	77 0	2
04	22364 X	22364	-0-	-0-	-0-	22298 3	66 9	Y	60	60 0	2
05	22134 X	19255	-0-	-2879	-0-	19174 3	81 9	Y	74	73 0	3
06	22689 X	22689	-0-	-0-	-0-	22615 3	74 9	Y	67	68 0	2
07	23827 X	23827	-0-	-0-	-0-	23743 3	84 9	Y	76	76 0	2
08	24183 X	24183	-0-	-0-	-0-	24098 3	85 9	Y	77	76 0	3
09	23702 X	23702	-0-	-0-	-0-	23619 3	83 9	Y	75	76 0	2
10	25580 X	25580	-0-	-0-	-0-	25433 3	147 9	Y	134	131 0	5
11	23400 X	23208	-0-	-192	-0-	23095 3	113 9	Y	103	104 0	4
12	24490 X	21669	-0-	-2821	-0-	21570 3	99 9	Y	90	91 0	3
TOTAL GAS PROD:		268,633		TOTAL CONDENSATE PROD:		901					

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 8		RRCID -> 218737		COMPL. DATE 05/23/2006			TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8017 - 8889		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	27063 X	21656	-0-	-5407	-0-	21595 3	61 9	Y	55	56 0	1
02	25317 X	21388	-0-	-3929	-0-	21343 3	45 9	Y	41	41 0	1
03	25420 X	23185	-0-	-2235	-0-	23098 3	87 9	Y	79	78 0	2
04	22291 X	22291	-0-	-0-	-0-	22274 3	17 9	Y	15	17 0	-0-
05	22878 X	18556	-0-	-4322	-0-	18554 3	2 9	Y	2	2 0	-0-
06	22440 X	18083	-0-	-4357	-0-	18080 3	3 9	Y	3	3 0	-0-
07	23188 X	23033	-0-	-155	-0-	23000 3	33 9	Y	30	29 0	1
08	24424 X	24424	-0-	-0-	-0-	24370 3	54 9	Y	49	48 0	2
09	23697 X	23697	-0-	-0-	-0-	23649 3	48 9	Y	44	45 0	1
10	23033 X	22117	-0-	-916	-0-	22094 3	23 9	Y	21	21 0	1
11	23640 X	14614	-0-	-9026	-0-	14604 3	10 9	Y	9	10 0	-0-
12	24490 X	18901	-0-	-5589	-0-	18807 3	94 9	Y	85	83 0	2
TOTAL GAS PROD:		251,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		433					

BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 10		RRCID -> 224150		COMPL. DATE 10/31/2005			TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8582 - 9005		
01	13330 X	11018	-0-	-2312	-0-	10999 3	19 9	Y	17	17 0	-0-
02	12470 X	10130	-0-	-2340	-0-	10074 3	56 9	Y	51	50 0	1
03	12059 X	10767	-0-	-1292	-0-	10715 3	52 9	Y	47	47 0	1
04	10830 X	10594	-0-	-236	-0-	10517 3	77 9	Y	70	69 0	2
05	11005 X	9010	-0-	-1995	-0-	8977 3	33 9	Y	30	31 0	1
06	10941 X	10941	-0-	-0-	-0-	10901 3	40 9	Y	36	36 0	1
07	11349 X	11349	-0-	-0-	-0-	11290 3	59 9	Y	54	54 0	1
08	12530 X	12530	-0-	-0-	-0-	12419 3	111 9	Y	101	98 0	4
09	12355 X	12355	-0-	-0-	-0-	12227 3	128 9	Y	116	116 0	4
10	12947 X	12947	-0-	-0-	-0-	12792 3	155 9	Y	141	140 0	5
11	12120 X	12095	-0-	-25	-0-	11993 3	102 9	Y	93	95 0	3
12	12772 X	12167	-0-	-605	-0-	12100 3	67 9	Y	61	62 0	2
TOTAL GAS PROD:		135,903		TOTAL CONDENSATE PROD:		817					

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 18		RRCID -> 226603		COMPL. DATE 07/03/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8594 - 8918		
01	24583 X	19270	-0-	-5313	-0-	19196 3	74 9	Y	67	68 0	1
02	22997 X	18272	-0-	-4725	-0-	18209 3	63 9	Y	57	57 0	1
03	22134 X	19268	-0-	-2866	-0-	19160 3	108 9	Y	98	96 0	3
04	19890 X	19112	-0-	-778	-0-	19010 3	102 9	Y	93	93 0	3
05	19530 X	18623	-0-	-907	-0-	18532 3	91 9	Y	83	83 0	3
06	19202 X	19202	-0-	-0-	-0-	19123 3	79 9	Y	72	73 0	2
07	20021 X	20021	-0-	-0-	-0-	19938 3	83 9	Y	75	75 0	2
08	20083 X	20083	-0-	-0-	-0-	19967 3	116 9	Y	105	103 0	4
09	19361 X	19361	-0-	-0-	-0-	19277 3	84 9	Y	76	78 0	2
10	20693 X	20693	-0-	-0-	-0-	20628 3	65 9	Y	59	59 0	2
11	19440 X	19315	-0-	-125	-0-	19246 3	69 9	Y	63	63 0	2
12	20088 X	18821	-0-	-1267	-0-	18765 3	56 9	Y	51	52 0	1
TOTAL GAS PROD:		232,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		899					

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.//		09358 450	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591							
BLOCK 31 UNIT		WELL #: X 2		RRCID -> 240433	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8898	PERF. 8500	- 8865	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		82924 X	82924	-0-	-0-	82859 3	65 9	Y	59	61 0	1
02		82416 X	82416	-0-	-0-	82255 3	161 9	Y	146	144 0	3
03		86652 X	86652	-0-	-0-	86554 3	98 9	Y	89	89 0	3
04		80250 X	70128	-0-	-10122	70100 3	28 9	Y	25	27 0	1
05		88102 X	60289	-0-	-27813	60279 3	10 9	Y	9	10 0	-0-
06		85260 X	73358	-0-	-11902	73346 3	12 9	Y	11	11 0	-0-
07		88102 X	75245	-0-	-12857	75232 3	13 9	Y	12	12 0	-0-
08		86645 X	27151	-0-	-59494	27093 3	58 9	Y	53	51 0	2
09		73350 X	4435	-0-	-68915	4414 3	21 9	Y	19	20 0	1
10		75795 X	14549	-0-	-61246	14505 3	44 9	Y	40	39 0	2
11		18973 X	18973	-0-	-0-	18916 3	57 9	Y	52	52 0	2
12		62492 X	62492	-0-	-0-	62483 3	9 9	Y	8	10 0	-0-
TOTAL GAS PROD:		658,612		TOTAL CONDENSATE PROD:		523					

BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 2F		RRCID -> 258201	COMPL. DATE 07/04/1950	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8300	- 9150		
01		3895 X	3895	-0-	-0-	3895 2		Y	-0-	-0-	
02		3538 X	-0-	-0-	-3538			Y	-0-	-0-	
03		3782 X	3737	-0-	-45	3737 2		Y	-0-	-0-	
04		3780 X	3413	-0-	-367	3413 2		Y	-0-	-0-	
05	INC	G-10	2676	-0-	2676	2676 2		Y	-0-	-0-	
06	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	2676		Y	-0-	-0-	
07	INC	G-10	2756	-0-	2756	2756 2		Y	-0-	-0-	
08		5432 X	-0-	-0-	-5432			Y	-0-	-0-	
09		1863 X	1863	-0-	-0-	1863 2		Y	-0-	-0-	
10		2759 X	1287	-0-	-1472	1287 2		Y	-0-	-0-	
11		2670 X	1122	-0-	-1548	1122 2		Y	-0-	-0-	
12		3685 X	3685	-0-	-0-	3685 2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		24,434		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLOCK 31 (QUEEN)		09358 910		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
APACHE CORPORATION		027200									
UNIVERSITY -35- A		WELL #: 1		RRCID -> 165881	COMPL. DATE 09/09/1997	TOTAL DEPTH	9070	PERF. 2944	- 2962		
01		155 N	131	-0-	-24	131 3		Y	-0-	-0-	
02		145 N	126	-0-	-19	126 3		Y	-0-	-0-	
03		149 N	149	-0-	-0-	149 3		Y	-0-	-0-	
04		120 N	108	-0-	-12	108 3		Y	-0-	-0-	
05		124 N	106	-0-	-18	77 3	29 4	Y	-0-	-0-	
06		150 X	135	-0-	-15	133 3	2 4	Y	-0-	-0-	
07		155 X	135	-0-	-20	135 3		Y	-0-	-0-	
08		155 X	125	-0-	-30	125 3		Y	-0-	-0-	
09		150 X	128	-0-	-22	128 3		Y	-0-	-0-	
10		155 X	144	-0-	-11	144 3		Y	-0-	-0-	
11		120 X	116	-0-	-4	116 3		Y	-0-	-0-	
12		124 N	115	-0-	-9	115 3		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,518		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 UNIVERSITY 38 A WELL #: 3 RRCID -> 166462 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2904 - 2919

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		157 X	157	-0-	-0-	-0-	157	3		Y	-0-			-0-	
02		145 N	133	-0-	-12	-0-	133	3		Y	-0-			-0-	
03		155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3		Y	-0-			-0-	
04		150 N	110	-0-	-40	-0-	110	3		Y	-0-			-0-	
05		155 N	106	-0-	-49	-0-	77	3	29 4	Y	-0-			-0-	
06		180 X	135	-0-	-45	-0-	133	3	2 4	Y	-0-			-0-	
07		186 X	135	-0-	-51	-0-	135	3		Y	-0-			-0-	
08		186 X	125	-0-	-61	-0-	125	3		Y	-0-			-0-	
09		150 X	128	-0-	-22	-0-	128	3		Y	-0-			-0-	
10		155 X	144	-0-	-11	-0-	144	3		Y	-0-			-0-	
11		T. A.	116	-0-	116	116	116	3		Y	-0-			-0-	
12		T. A.	115	-0-	115	231	115	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,553											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

UNIVERSITY "47A" WELL #: 2 RRCID -> 168030 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2920 - 2930

01		407 N	407	-0-	-0-	-0-	390	3	17 9	Y	15	14 1		6	
02		357 N	357	-0-	-0-	-0-	335	3	22 9	Y	20	20 1		6	
03		403 N	344	-0-	-59	-0-	325	3	19 9	Y	17	20 1		3	
04		390 N	252	-0-	-138	-0-	228	3	24 9	Y	22	21 1		4	
05		372 N	301	-0-	-71	-0-	194	3	73 4	Y	31	28 1		7	
							34	9							
06		492 X	492	-0-	-0-	-0-	445	3	8 4	Y	35	30 1		12	
							39	9							
07		542 X	542	-0-	-0-	-0-	539	3	3 9	Y	3	15 1		-0-	
08		465 X	296	-0-	-169	-0-	296	3		Y	-0-			-0-	
09		450 X	288	-0-	-162	-0-	288	3		Y	-0-			-0-	
10		465 X	324	-0-	-141	-0-	324	3		Y	-0-			-0-	
11		480 X	262	-0-	-218	-0-	262	3		Y	-0-			-0-	
12		310 N	258	-0-	-52	-0-	258	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,123											TOTAL CONDENSATE PROD:	143

UNIVERSITY "47" WELL #: 1 RRCID -> 169025 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2919 - 2929

01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		Y	-0-			-0-	
02		58 N	52	-0-	-6	-0-	52	3		Y	-0-			-0-	
03		93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3		Y	-0-			-0-	
04		90 N	40	-0-	-50	-0-	40	3		Y	-0-			-0-	
05		62 N	26	-0-	-36	-0-	19	3	7 4	Y	-0-			-0-	
06		90 N	34	-0-	-56	-0-	33	3	1 4	Y	-0-			-0-	
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			-0-	
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			-0-	
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			-0-	
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-			-0-	
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		Y	-0-			-0-	
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			481											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
UNIVERSITY "47"		WELL #: 2		RRCID -> 169033		COMPL. DATE 04/30/1998			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2904 - 2920		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	341 N	190	-0-	-151	-0-	104	3	86	9	78	31
02	203 N	130	-0-	-73	-0-	28	3	102	9	93	28
03	310 N	121	-0-	-189	-0-	30	3	91	9	83	16
04	180 N	114	-0-	-66	-0-	23	3	91	9	83	15
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	19	3	7	4	124	29
						136	9				
06	1050 N	162	-0-	-888	-0-	33	3	1	4	116	40
						128	9				
07	124 N	62	-0-	-62	-0-	34	3	28	9	25	-0-
08	155 N	31	-0-	-124	-0-	31	3				-0-
09	150 N	32	-0-	-118	-0-	32	3				-0-
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3				-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3				-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,098		TOTAL CONDENSATE PROD:		602					

UNIVERSITY "37A"		WELL #: 1		RRCID -> 169037		COMPL. DATE 05/04/1998			TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2910 - 2926		
01	682 N	595	-0-	-87	-0-	595	3				-0-
02	638 N	508	-0-	-130	-0-	508	3				-0-
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3				-0-
04	570 N	487	-0-	-83	-0-	479	3	8	9	7	-0-
05	558 N	541	-0-	-17	-0-	393	3	148	4		-0-
06	690 X	414	-0-	-276	-0-	401	3	7	4	5	-0-
						6	9				
07	713 X	570	-0-	-143	-0-	567	3	3	9	3	-0-
08	713 X	626	-0-	-87	-0-	626	3				-0-
09	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	3				-0-
10	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	3				-0-
11	600 X	582	-0-	-18	-0-	582	3				-0-
12	620 N	573	-0-	-47	-0-	573	3				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		15					

UNIVERSITY "47A"		WELL #: 1		RRCID -> 169039		COMPL. DATE 05/04/1998			TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2896 - 2912		
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	235	3	17	9	15	6
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	219	3	22	9	20	6
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	217	3	19	9	17	3
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	179	3	24	9	22	4
05	248 N	221	-0-	-27	-0-	136	3	51	4	31	7
						34	9				
06	275 X	275	-0-	-0-	-0-	232	3	4	4	35	12
						39	9				
07	279 X	238	-0-	-41	-0-	236	3	2	9	2	-0-
08	279 X	219	-0-	-60	-0-	219	3				-0-
09	270 X	224	-0-	-46	-0-	224	3				-0-
10	279 X	252	-0-	-27	-0-	252	3				-0-
11	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	3				-0-
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		142					

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 UNIVERSITY -35- WELL #: 1 RRCID -> 170843 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2964 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	3			Y	-0-					-0-	
02	145 N	115	-0-	-30	-0-	115	3			Y	-0-					-0-	
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-	
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	3			Y	-0-					-0-	
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	77	3	29	4	Y	-0-					-0-	
06	150 X	135	-0-	-15	-0-	133	3	2	4	Y	-0-					-0-	
07	155 X	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					-0-	
08	155 X	125	-0-	-30	-0-	125	3			Y	-0-					-0-	
09	150 X	119	-0-	-31	-0-	119	3			Y	-0-					-0-	
10	619 X	619	-0-	-0-	-0-	605	3	14	9	Y	13	11	1			2	
11	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1022	3	29	9	Y	26	24	1			4	
12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1286	3	42	9	Y	38	31	1			11	
TOTAL GAS PROD:		4,074				TOTAL CONDENSATE PROD:				77							

UNIVERSITY 38 "A" WELL #: 1 RRCID -> 269504 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2955 - 2967

07	0	557	-0-	557	557	557	3			N	-0-					-0-	
08	0	156	-0-	156	713	156	3			N	-0-					-0-	
09	873 X	160	-0-	-713	-0-	160	3			N	-0-					-0-	
10	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-	
11	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-	
12	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,400				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

LINN OPERATING, INC. UNIVERSITY 501545 WELL #: 4 RRCID -> 168513 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 2950 - 2965

01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-	
02	812 N	726	-0-	-86	-0-	726	3			N	-0-					-0-	
03	899 N	801	-0-	-98	-0-	801	3			N	-0-					-0-	
04	810 N	790	-0-	-20	-0-	790	3			N	-0-					-0-	
05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-	
06	780 N	466	-0-	-314	-0-	466	3			N	-0-					-0-	
07	806 N	382	-0-	-424	-0-	382	2			N	-0-					-0-	
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-	
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-	
10	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					-0-	
11	930 N	173	-0-	-757	-0-	173	2			N	-0-					-0-	
12	1054 N	185	-0-	-869	-0-	185	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,611				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

UNIVERSITY WELL #: 5 RRCID -> 168517 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 2962 - 2980

01	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-	
02	812 X	726	-0-	-86	-0-	726	3			N	-0-					-0-	
03	899 X	724	-0-	-175	-0-	724	3			N	-0-					-0-	
04	870 X	645	-0-	-225	-0-	645	3			N	-0-					-0-	
05	899 X	622	-0-	-277	-0-	622	3			N	-0-					-0-	
06	810 X	311	-0-	-499	-0-	311	3			N	-0-					-0-	
07	775 X	266	-0-	-509	-0-	266	2			N	-0-					-0-	
08	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-	
09	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-	
10	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-	
11	1080 X	1017	-0-	-63	-0-	1017	2			N	-0-					-0-	
12	1116 X	805	-0-	-311	-0-	805	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,261				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
UNIVERSITY		WELL #:		8	RRCID ->	168938	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2973 - 2991				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNIVERSITY		WELL #:		7	RRCID ->	169547	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2976 - 2990	
01	403 X	353	-0-	-50	-0-	353	3	N	-0-		-0-	
02	377 X	331	-0-	-46	-0-	331	3	N	-0-		-0-	
03	403 X	361	-0-	-42	-0-	361	3	N	-0-		-0-	
04	390 X	367	-0-	-23	-0-	367	3	N	-0-		-0-	
05	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-		-0-	
06	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-		-0-	
07	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-		-0-	
08	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-		-0-	
09	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-		-0-	
10	403 X	365	-0-	-38	-0-	365	2	N	-0-		-0-	
11	390 X	362	-0-	-28	-0-	362	2	N	-0-		-0-	
12	403 X	326	-0-	-77	-0-	326	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,387				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

UNIVERSITY -B-		WELL #:		8	RRCID ->	228212	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2912 - 3021	
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	882	3	30 9	N	27	27 8	-0-
02	841 N	814	-0-	-27	-0-	814	3		N	-0-		-0-
03	899 N	887	-0-	-12	-0-	887	3		N	-0-		-0-
04	870 N	864	-0-	-6	-0-	864	3		N	-0-		-0-
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-		-0-
06	870 N	693	-0-	-177	-0-	693	3		N	-0-		-0-
07	899 N	677	-0-	-222	-0-	677	2		N	-0-		-0-
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-		-0-
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-		-0-
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-		-0-
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-		-0-
12	806 N	761	-0-	-45	-0-	761	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,607				TOTAL CONDENSATE PROD:		27				

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
UNIVERSITY		WELL #:		9	RRCID ->	228213	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2912 - 3021			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
07		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
10		651 N	25	-0-	-626	-0-	25	2		N	-0-			-0-
11		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-
12		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,887				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OXY USA INC.				630591				CNTY: CRANE						
BLOCK 31 UNIT				WELL #: P 17	RRCID ->	163611	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2886 - 2903			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-			23
02		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-			23
03		139 N	139	-0-	-0-	-0-	133	2	6 9	Y	5			28
04		150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2		Y	-0-			28
05		190 N	190	-0-	-0-	-0-	189	2	1 9	Y	1			29
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			29
07		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-			29
08		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		Y	-0-			29
09		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		Y	-0-			29
10		217 N	181	-0-	-36	-0-	181	2		Y	-0-			29
11		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		Y	-0-			29
12		217 N	106	-0-	-111	-0-	106	2		Y	-0-			29
TOTAL GAS PROD:		1,823				TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

BLOCK 31 UNIT				WELL #: FF 4	RRCID ->	163949	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	3252	PERF. 2903 - 2931			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		Y	-0-			-0-
02		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		Y	-0-			-0-
03		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		Y	-0-			-0-
04		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		Y	-0-			-0-
05		INC G-10	679	-0-	679	-0-	679	2		Y	-0-			-0-
06		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	679			Y	-0-			-0-
07		INC G-10	715	-0-	715	-0-	1394	715	2	Y	-0-			-0-
08		2045 N	651	-0-	-1394	-0-	651	2		Y	-0-			-0-
09		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		Y	-0-			-0-
10		713 N	607	-0-	-106	-0-	607	2		Y	-0-			-0-
11		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		Y	-0-			-0-
12		744 N	357	-0-	-387	-0-	357	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,219				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 9 RRCID -> 163950 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2918 - 2935

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-			-0-
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		Y	-0-			-0-
03		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		Y	-0-			-0-
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		Y	-0-			-0-
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		Y	-0-			-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
07		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		Y	-0-			-0-
08		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		Y	-0-			-0-
09		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		Y	-0-			-0-
10		186 N	164	-0-	-22	-0-	164 2		Y	-0-			-0-
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		Y	-0-			-0-
12		217 N	97	-0-	-120	-0-	97 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,620				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLOCK 31 UNIT WELL #: Y 12 RRCID -> 164179 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2881 - 2896

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLOCK 31 UNIT WELL #: 5SD RRCID -> 165332 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 2914 - 2932

01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116 2		Y	-0-			-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127 2		Y	-0-			-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133 2		Y	-0-			-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145 2		Y	-0-			-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189 2		Y	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213 2		Y	-0-			-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194 2		Y	-0-			-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214 2		Y	-0-			-0-
10	217 N	181	-0-	-36	-0-	-0-	181 2		Y	-0-			-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171 2		Y	-0-			-0-
12	217 N	106	-0-	-111	-0-	-0-	106 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,789				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 12		RRCID -> 165870		COMPL. DATE 09/14/1997		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2920 - 2935					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13		RRCID -> 165871		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2908 - 2923					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLOCK 31 UNIT		WELL #: HH12		RRCID -> 165872		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2920 - 2935					
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		Y	-0-			-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-			-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		Y	-0-			-0-
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			-0-
12	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		937				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		SD13	RRCID ->	165875	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	3032	PERF. 2945 - 2960			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		Y 13	RRCID ->	165878	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	3031	PERF. 2925 - 2940			
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		Y	-0-			-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		Y	-0-			-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	400	2	7 9	Y	6			6
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		Y	-0-			6
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	566	2	1 9	Y	1			7
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-			7
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		Y	-0-			7
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2		Y	-0-			7
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		Y	-0-			7
10	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	2		Y	-0-			7
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		Y	-0-			7
12	620	N	299	-0-	-321	-0-	299	2		Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:			5,207											
														TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		GG15	RRCID ->	165879	COMPL. DATE	08/25/1997	TOTAL DEPTH	3031	PERF. 2913 - 2928			
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-			-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		Y	-0-			-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		Y	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		Y	-0-			-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		Y	-0-			-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		Y	-0-			-0-
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2		Y	-0-			-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-			-0-
12	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,620											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591							
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		GG16	RRCID ->	165880	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2909 - 2924
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	Y	-0-	-0-	
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	Y	-0-	-0-	
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	Y	-0-	-0-	
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	Y	-0-	-0-	
05		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	Y	-0-	-0-	
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	Y	-0-	-0-	
08		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	Y	-0-	-0-	
09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	Y	-0-	-0-	
10		155 N	131	-0-	-24	-0-	131 2	Y	-0-	-0-	
11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	Y	-0-	-0-	
12		155 N	77	-0-	-78	-0-	77 2	Y	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 8	RRCID ->	167583	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	9060	PERF. 2939 - 2954
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	Y	-0-	-0-	
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	Y	-0-	-0-	
03		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	Y	-0-	-0-	
04		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	Y	-0-	-0-	
05		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	Y	-0-	-0-	
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
07		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	Y	-0-	-0-	
08		217 N	211	-0-	-6	-0-	211 2	Y	-0-	-0-	
09		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	Y	-0-	-0-	
10		217 N	197	-0-	-20	-0-	197 2	Y	-0-	-0-	
11		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	Y	-0-	-0-	
12		248 N	116	-0-	-132	-0-	116 2	Y	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 8H	RRCID ->	167927	COMPL. DATE	02/14/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 2992 - 3007
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	Y	-0-	-0-	
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	Y	-0-	-0-	
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	Y	-0-	-0-	
04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	Y	-0-	-0-	
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	Y	-0-	-0-	
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
07		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	Y	-0-	-0-	
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	Y	-0-	-0-	
09		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2	Y	-0-	-0-	
10		124 N	98	-0-	-26	-0-	98 2	Y	-0-	-0-	
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	Y	-0-	-0-	
12		124 N	58	-0-	-66	-0-	58 2	Y	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 13H	RRCID ->	168264	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	3045	PERF.	2946 -	2962
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		128 X	41	-0-	-87	-0-	41 2	Y	-0-			23	
02		102 X	102	-0-	-0-	-0-	102 2	Y	-0-			23	
03		107 X	107	-0-	-0-	-0-	107 2	Y	-0-			23	
04		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	Y	-0-			23	
05		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	Y	-0-			23	
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		Y	-0-			23	
07		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	Y	-0-			23	
08		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	Y	-0-			23	
09		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	Y	-0-			23	
10		186 N	148	-0-	-38	-0-	148 2	Y	-0-			23	
11		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	Y	-0-			23	
12		186 N	87	-0-	-99	-0-	87 2	Y	-0-			23	
TOTAL GAS PROD:		1,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		10TN	RRCID ->	168911	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	3082	PERF.	2994 -	3004
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 6H	RRCID ->	169035	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	2960 -	2970
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	Y	-0-			-0-	
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	Y	-0-			-0-	
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	Y	-0-			-0-	
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	Y	-0-			-0-	
05		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	Y	-0-			-0-	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-			-0-	
07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	Y	-0-			-0-	
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	Y	-0-			-0-	
09		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	Y	-0-			-0-	
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	Y	-0-			-0-	
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	Y	-0-			-0-	
12		93 N	39	-0-	-54	-0-	39 2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		597		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: V 2		RRCID -> 172168		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 9069 PERF. 2952 - 2962						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	648	-0-	-34	-0-	648	3		Y	-0-				-0-
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		Y	-0-				-0-
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		Y	-0-				-0-
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		Y	-0-				-0-
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		Y	-0-				-0-
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		Y	-0-				-0-
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3		Y	-0-				-0-
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		Y	-0-				-0-
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3		Y	-0-				-0-
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3		Y	-0-				-0-
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3		Y	-0-				-0-
12	775 N	751	-0-	-24	-0-	751	3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,692				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLOCK 31 UNIT		WELL #: S 6DC		RRCID -> 173507		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 2935 - 8977						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	8928 X	-0-	-0-	-8928	-0-				Y	-0-				-0-
09	11010 X	-0-	-0-	-11010	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 4H		RRCID -> 173575		COMPL. DATE 02/18/1999		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2966 - 2975						
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		Y	-0-				-0-
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		Y	-0-				-0-
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		Y	-0-				-0-
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		Y	-0-				-0-
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		Y	-0-				-0-
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				Y	-0-				-0-
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		Y	-0-				-0-
08	837 N	792	-0-	-45	-0-	792	2		Y	-0-				-0-
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		Y	-0-				-0-
10	868 N	739	-0-	-129	-0-	739	2		Y	-0-				-0-
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		Y	-0-				-0-
12	899 N	435	-0-	-464	-0-	435	2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,585				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 9		RRCID -> 175868		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 9055 PERF. 2942 - 2960				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 2S		RRCID -> 197921		COMPL. DATE 09/17/1981		TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A				
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BLOCK 31 UNIT		WELL #: 9SD		RRCID -> 202744		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2955 - 2998				
01	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		Y	-0-		-0-
02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		Y	-0-		-0-
03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1212	2	7 9	Y	6		6
04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2		Y	-0-		6
05	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1716	2	1 9	Y	1		7
06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-				Y	-0-		7
07	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2		Y	-0-		7
08	1705 N	1620	-0-	-85	-0-	1620	2		Y	-0-		7
09	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2		Y	-0-		7
10	1767 N	1510	-0-	-257	-0-	1510	2		Y	-0-		7
11	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		Y	-0-		7
12	1860 N	889	-0-	-971	-0-	889	2		Y	-0-		7
TOTAL GAS PROD:		15,604				TOTAL CONDENSATE PROD:		7				

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 BLOCK 31 UNIT WELL #: H 7H RRCID -> 204147 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2893 - 2991

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3		Y	-0-			-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		Y	-0-			-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		Y	-0-			-0-
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		Y	-0-			-0-
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		Y	-0-			-0-
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		Y	-0-			-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		Y	-0-			-0-
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		Y	-0-			-0-
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		Y	-0-			-0-
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		Y	-0-			-0-
11	480 N	473	-0-	-7	-0-	473	3		Y	-0-			-0-
12	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,406				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 5 RRCID -> 204148 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: T 7N RRCID -> 204149 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 2970

01	558 N	518	-0-	-40	-0-	518	3		Y	-0-			-0-
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		Y	-0-			-0-
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		Y	-0-			-0-
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		Y	-0-			-0-
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		Y	-0-			-0-
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		Y	-0-			-0-
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		Y	-0-			-0-
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		Y	-0-			-0-
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		Y	-0-			-0-
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		Y	-0-			-0-
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		Y	-0-			-0-
12	620 N	612	-0-	-8	-0-	612	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,049				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BLOCK 32 (WOLFCAMP) 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 GLASSCOCK "V" FEE WELL #: 17 RRCID -> 191545 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7346 - 8344

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

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

GLASSCOCK "W" FEE WELL #: 8 RRCID -> 204153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7404 - 8462

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

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

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 208635 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		546 N	193	-0-	-353	-0-	13	1	174	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02		227 N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	209	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03		206 N	206	-0-	-0-	-0-	21	1	184	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04		201 N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	180	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05		248 N	220	-0-	-28	-0-	21	1	183	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
06		199 N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
07		217 N	189	-0-	-28	-0-	21	1	163	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
08		217 N	167	-0-	-50	-0-	18	1	145	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09		270 N	162	-0-	-108	-0-	18	1	137	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
10		279 N	184	-0-	-95	-0-	21	1	159	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	20	1	160	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	132	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

TOTAL GAS PROD: 2,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 32 (WOLFCAMP) //CONT.// 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 6 RRCID -> 218115 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7538 - 7592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	763 N	286	-0-	-477	-0-	20 1	257 3	Y	-0-			-0-
						9 4						
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	23 1	309 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	31 1	272 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	28 1	265 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
05	372 N	306	-0-	-66	-0-	29 1	254 3	Y	-0-			-0-
						23 4						
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	22 1	209 3	Y	-0-			-0-
						41 4						
07	310 N	259	-0-	-51	-0-	29 1	223 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
08	310 N	228	-0-	-82	-0-	25 1	197 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
09	360 N	220	-0-	-140	-0-	23 1	187 3	Y	-0-			-0-
						10 4						
10	403 N	245	-0-	-158	-0-	28 1	212 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	26 1	209 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	23 1	170 3	Y	-0-			-0-
						7 4						

TOTAL GAS PROD: 3,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 12 RRCID -> 220066 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7474 - 7566

01	1300 N	839	-0-	-461	1050	56 1	741 3	Y	16	16 0		1
						24 4	18 9					
02	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
03	682 N	173	-0-	-509	-0-	18 1	154 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	11 1	88 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	45 1	347 3	Y	-0-			-0-
						19 4						
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	18 1	136 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	48 1	385 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	42 1	318 3	Y	-0-			-0-
						13 4						

TOTAL GAS PROD: 2,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 72 (PENN.)
LEGACY RESERVES OPERATING LP
BURCHARD

09563 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL
495445
WELL #: 1 RRCID -> 224840 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 12157 - 12292

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14671	14671	-0-	-0-	-0-	14671	3	N	-0-			-0-
02	13999	13999	-0-	-0-	-0-	13999	3	N	-0-			-0-
03	15269	15269	-0-	-0-	-0-	15269	3	N	-0-			-0-
04	14146	14146	-0-	-0-	-0-	14146	3	N	-0-			-0-
05	14146	8650	-0-	-5496	-0-	8650	3	N	-0-			-0-
06	14146	11612	-0-	-2534	-0-	11612	3	N	-0-			-0-
07	11968	11968	-0-	-0-	-0-	11968	3	N	-0-			-0-
08	12535	12535	-0-	-0-	-0-	12535	3	N	-0-			-0-
09	12538	12538	-0-	-0-	-0-	12538	3	N	-0-			-0-
10	12693	12693	-0-	-0-	-0-	12693	3	N	-0-			-0-
11	11394	11394	-0-	-0-	-0-	11394	3	N	-0-			-0-
12	12664	12664	-0-	-0-	-0-	12664	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 152,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB-ROB (UPPER WOLF CAMP)
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE
NUTT

10031 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY
310950
WELL #: 1 RRCID -> 161163 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6191 - 6227

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2	Y	-0-			16
02	29 N	27	-0-	-2	-0-	27	2	Y	-0-			16
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			16
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			16
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
10	SHUT IN	6	-0-	6	6	6	2	Y	-0-			16
11	SHUT IN	49	-0-	49	55	49	2	Y	-0-			16
12	SHUT IN	32	-0-	32	87	32	2	Y	-0-			16

TOTAL GAS PROD: 131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUTT 102A

WELL #: 2 RRCID -> 162596 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6229 - 6319

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	Y	-0-			23
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-			23
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			23
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			23
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
10	SHUT IN	3	-0-	3	3	3	2	Y	-0-			23
11	SHUT IN	25	-0-	25	28	25	2	Y	-0-			23
12	SHUT IN	16	-0-	16	44	16	2	Y	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP)		//CONT.//		10031 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE		//CONT.//		310950								
NUTT 5		WELL #:		1	RRCID ->	165308	COMPL. DATE	09/27/1997	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6212 - 6293	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1581 N	543	-0-	-1038	-0-	543	2		Y	-0-		-0-
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		Y	-0-		-0-
03	155 N	5	-0-	-150	-0-	5	2		Y	-0-		-0-
04	540 N	23	-0-	-517	-0-	23	2		Y	-0-		-0-
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				Y	-0-		-0-
06	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2		Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		Y	-0-		-0-
11	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2		Y	-0-		-0-
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,171				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRADFORD RANCH (ATOKA)				11240 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
BRADFORD, A. A. ESTATE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	135426	COMPL. DATE	07/14/1982	TOTAL DEPTH	11570	PERF.11352 - 11369	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3		Y	-0-		54
02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3		Y	-0-		54
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3		Y	-0-		54
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1044	3	9 9	Y	8		62
05	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3		Y	-0-		62
06	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3		Y	-0-		62
07	1085 N	825	-0-	-260	-0-	824	3	1 9	Y	1		63
08	1860 N	610	-0-	-1250	-0-	610	3		Y	-0-		63
09	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-				Y	5		68
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				Y	-0-		68
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				Y	-0-		68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		68
TOTAL GAS PROD:		9,741				TOTAL CONDENSATE PROD:		14				

BRADFORD, A. A. ESTATE "B"				WELL #:	2	RRCID ->	135427	COMPL. DATE	10/18/1983	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11333 - 11355
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3		Y	-0-		52
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		Y	-0-		52
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		Y	-0-		52
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	740	3	9 9	Y	8		60
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		Y	-0-		60
06	750 N	743	-0-	-7	-0-	743	3		Y	-0-		60
07	775 N	166	-0-	-609	-0-	165	3	1 9	Y	1		61
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				Y	-0-		61
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-				Y	4		65
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		65
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		65
TOTAL GAS PROD:		4,754				TOTAL CONDENSATE PROD:		13				

OIL AND GAS DIVISION

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.// 11240 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
TEINERT, G. O.		WELL #: 1		RRCID -> 135428		COMPL. DATE 04/16/1984			TOTAL DEPTH 11475 PERF.11356 - 11369					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	7068 X	1052	-0-	-6016	-0-	1048 3	4 9	Y			4			134
02	6322 X	538	-0-	-5784	-0-	531 3	7 9	Y			6	102 1		38
03	6758 X	536	-0-	-6222	-0-	528 3	8 9	Y			7			45
04	5130 X	382	-0-	-4748	-0-	382 3		Y			-0-			45
05	3162 X	492	-0-	-2670	-0-	492 3		Y			-0-			45
06	1020 X	439	-0-	-581	-0-	439 3		Y			-0-			45
07	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810 3		Y			-0-			45
08	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	7040 3		Y			-0-			45
09	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	6857 3		Y			-0-			45
10	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	6519 3		Y			-0-			45
11	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	5721 3		Y			-0-			45
12	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5782 3		Y			-0-			45
TOTAL GAS PROD:		38,168				TOTAL CONDENSATE PROD:			17					

WYLIE, ZULA B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 135431		COMPL. DATE 01/28/1981			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11380 - 11398					
01	5859 X	3001	-0-	-2858	-0-	2979 3	22 9	Y			20			113
02	5481 X	21	-0-	-5460	-0-	12 3	9 9	Y			8	57 1		64
03	6665 X	2282	-0-	-4383	-0-	2282 3		Y			-0-			64
04	6450 X	3425	-0-	-3025	-0-	3424 3	1 9	Y			1			65
05	5177 X	3946	-0-	-1231	-0-	3918 3	28 9	Y			25	37 1		53
06	2910 X	166	-0-	-2744	-0-	164 3	2 9	Y			2	54 1		1
07	3534 X	10	-0-	-3524	-0-	8 3	2 9	Y			2	2 1		1
08	3937 X	5	-0-	-3932	-0-	3 3	2 9	Y			2	2 1		1
09	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-			Y			3	2 1		2
10	3937 X	15	-0-	-3922	-0-	11 3	4 9	Y			4	4 1		2
11	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3846 3	4 9	Y			4	4 1		2
12	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4657 3	1 9	Y			1	1 1		2
TOTAL GAS PROD:		21,379				TOTAL CONDENSATE PROD:			72					

WYLIE, ZULA B. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 135432		COMPL. DATE 12/23/1995			TOTAL DEPTH 11550 PERF.11406 - 11476					
01	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5534 3	11 9	Y			10			53
02	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	5151 3	28 9	Y			25	27 1		51
03	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	5548 3		Y			-0-			51
04	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	5415 3	1 9	Y			1			52
05	5642 X	4943	-0-	-699	-0-	4917 3	26 9	Y			24	29 1		47
06	5370 X	4554	-0-	-816	-0-	4552 3	2 9	Y			2	48 1		1
07	5611 X	4929	-0-	-682	-0-	4927 3	2 9	Y			2	2 1		1
08	5611 X	4538	-0-	-1073	-0-	4536 3	2 9	Y			2	2 1		1
09	5430 X	1038	-0-	-4392	-0-	828 3	210 9	Y			191	79 1		113
10	4929 X	1316	-0-	-3613	-0-	1005 3	311 9	Y			283	248 1		148
11	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1419 3	343 9	Y			312	324 1		136
12	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1443 3	95 9	Y			86	84 1		138
TOTAL GAS PROD:		46,306				TOTAL CONDENSATE PROD:			938					

OIL AND GAS DIVISION

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.// 11240 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
WYLIE, ZULA B. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 135433		COMPL. DATE 04/23/1983			TOTAL DEPTH 11543 PERF.11400 - 11416		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	6582 3	15 9	Y	14		67
02	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	6370 3	28 9	Y	25	34 1	58
03	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	6276 3		Y	-0-		58
04	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	6271 3	1 9	Y	1		59
05	6820 X	3178	-0-	-3642	-0-	3152 3	26 9	Y	24	33 1	50
06	6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-			Y	2	51 1	1
07	6820 X	7	-0-	-6813	-0-	5 3	2 9	Y	2	2 1	1
08	6479 X	4822	-0-	-1657	-0-	4820 3	2 9	Y	2	2 1	1
09	6270 X	1800	-0-	-4470	-0-	1794 3	6 9	Y	5	3 1	3
10	3193 X	207	-0-	-2986	-0-	198 3	9 9	Y	8	7 1	4
11	4320 X	312	-0-	-4008	-0-	302 3	10 9	Y	9	9 1	4
12	4464 X	216	-0-	-4248	-0-	214 3	2 9	Y	2	2 1	4
TOTAL GAS PROD:		36,085		TOTAL CONDENSATE PROD:		94					

WYLIE, ZULA B. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 135615		COMPL. DATE 09/29/1982			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11430 - 11507		
01	3224 X	1160	-0-	-2064	-0-	1160 3		Y	-0-		10
02	3016 X	2244	-0-	-772	-0-	2218 3	26 9	Y	24	5 1	29
03	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053 3		Y	-0-		29
04	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2810 3	6 9	Y	5		34
05	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2858 3	136 9	Y	124	19 1	139
06	2790 N	1313	-0-	-1477	-0-	1302 3	11 9	Y	10	143 1	6
07	2883 N	447	-0-	-2436	-0-	437 3	10 9	Y	9	10 1	5
08	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2964 3	13 9	Y	12	12 1	5
09	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2761 3	6 9	Y	5	7 1	3
10	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2790 3	4 9	Y	4	5 1	2
11	2880 X	2761	-0-	-119	-0-	2757 3	4 9	Y	4	4 1	2
12	2976 X	915	-0-	-2061	-0-	914 3	1 9	Y	1	1 1	2
TOTAL GAS PROD:		26,241		TOTAL CONDENSATE PROD:		198					

TEINERT, G. O.		WELL #: 2		RRCID -> 136114		COMPL. DATE 03/29/1985			TOTAL DEPTH 11450 PERF.11351 - 11360		
01	3410 X	3043	-0-	-367	-0-	3039 3	4 9	Y	4		106
02	3103 X	1870	-0-	-1233	-0-	1864 3	6 9	Y	5	80 1	31
03	3317 X	757	-0-	-2560	-0-	749 3	8 9	Y	7		38
04	3120 X	170	-0-	-2950	-0-	170 3		Y	-0-		38
05	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			Y	-0-		38
06	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-			Y	-0-		38
07	1984 X	7	-0-	-1977	-0-	7 3		Y	-0-		38
08	744 X	607	-0-	-137	-0-	601 3	6 9	Y	5		43
09	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459 3		Y	-0-		43
10	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809 3		Y	-0-		43
11	T. A.	1072	-0-	1072	1072	1072 3		Y	-0-		43
12	2851 X	1779	-0-	-1072	-0-	1779 3		Y	-0-		43
TOTAL GAS PROD:		10,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		21					

OIL AND GAS DIVISION

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.//	11240 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113									
MIDLAND "AC" FEE		WELL #:	1	RRCID ->	136431	COMPL. DATE	07/13/1981	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11340 - 11358		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1085 N	1016	-0-	-69	-0-	1010 3	6 9	Y	5	11 1	1
02		1073 N	971	-0-	-102	-0-	968 3	3 9	Y	3	3 1	1
03		1147 N	1063	-0-	-84	-0-	1061 3	2 9	Y	2	2 1	1
04		990 N	986	-0-	-4	-0-	984 3	2 9	Y	2	2 1	1
05		1023 N	1019	-0-	-4	-0-	1017 3	2 9	Y	2	2 1	1
06		1020 N	971	-0-	-49	-0-	970 3	1 9	Y	1	2 1	-0-
07		1023 N	1011	-0-	-12	-0-	1009 3	2 9	Y	2	1 1	1
08		1023 N	1022	-0-	-1	-0-	1020 3	2 9	Y	2	2 1	1
09		960 N	959	-0-	-1	-0-	957 3	2 9	Y	2	2 1	1
10		1023 N	1006	-0-	-17	-0-	1004 3	2 9	Y	2	2 1	1
11		963 X	963	-0-	-0-	-0-	962 3	1 9	Y	1	2 1	-0-
12		1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	998 3	2 9	Y	2	1 1	1
TOTAL GAS PROD:			11,987				TOTAL CONDENSATE PROD:			26		

JACWIL 'B'		WELL #:	1	RRCID ->	139939	COMPL. DATE	08/23/1982	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11320 - 12020		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2071 3	36 9	Y	33	20 1	31
02		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2003 3	32 9	Y	29	20 1	40
03		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2108 3	36 9	Y	33	42 1	31
04		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2037 3	34 9	Y	31	22 1	40
05		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2131 3	43 9	Y	39	21 1	58
06		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	1998 3	15 9	Y	14	21 1	51
07		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1954 3	34 9	Y	31	44 1	38
08		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2024 3	44 9	Y	40	45 1	33
09		1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-			Y	36	26 1	43
10		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	57	26 1	74
11		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			Y	54	36 1	92
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	30	44 1	78
TOTAL GAS PROD:			16,600				TOTAL CONDENSATE PROD:			427		

FIRST UNITED METHODIST CHURCH C		WELL #:	1	RRCID ->	139956	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11339 - 11357	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	179
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	179
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	179
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	179
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	179
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	179
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	179
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	179
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	179
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	179
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	179
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	179
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/05/2010

OIL AND GAS DIVISION

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.// 11240 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
MIDLAND 'AH' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 142708		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11346 - 11358		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1612 N	1284	-0-	-328	-0-	1284	3			Y	-0-			-0-
02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1162	3	1	9	Y	1			1
03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-	1	1	-0-
04	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			Y	-0-			-0-
05	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			Y	-0-			-0-
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			Y	-0-			-0-
07	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			Y	-0-			-0-
08	1736 N	1693	-0-	-43	-0-	1691	3	2	9	Y	2			2
09	1650 N	1631	-0-	-19	-0-	1630	3	1	9	Y	1	1	1	2
10	1705 N	1652	-0-	-53	-0-	1651	3	1	9	Y	1			3
11	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1577	3	1	9	Y	1			4
12	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1624	3	11	9	Y	10			14
TOTAL GAS PROD:		18,632				TOTAL CONDENSATE PROD:				16				

WYLIE, ZULA B.		WELL #: 2		RRCID -> 146830		COMPL. DATE 09/14/1980		TOTAL DEPTH 11498		PERF.11383 - 11460				
01	11058 X	11058	-0-	-0-	-0-	11033	3	25	9	Y	23			135
02	10484 X	10484	-0-	-0-	-0-	10456	3	28	9	Y	25	68	1	92
03	11329 X	11329	-0-	-0-	-0-	11329	3			Y	-0-			92
04	10976 X	10976	-0-	-0-	-0-	10975	3	1	9	Y	1			93
05	11272 X	11272	-0-	-0-	-0-	11246	3	26	9	Y	24	52	1	65
06	10710 X	9885	-0-	-825	-0-	9883	3	2	9	Y	2	66	1	1
07	11071 X	11071	-0-	-0-	-0-	11069	3	2	9	Y	2	2	1	1
08	11067 X	11031	-0-	-36	-0-	11029	3	2	9	Y	2	2	1	1
09	10710 X	10298	-0-	-412	-0-	10297	3	1	9	Y	1	1	1	1
10	10668 X	10626	-0-	-42	-0-	10625	3	1	9	Y	1	1	1	1
11	10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	10196	3	1	9	Y	1	1	1	1
12	10461 X	10461	-0-	-0-	-0-	10461	3			Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		128,688				TOTAL CONDENSATE PROD:		82						

MIDLAND -AB- FEE		WELL #: 1		RRCID -> 239230		COMPL. DATE 10/17/1993		TOTAL DEPTH 13402		PERF.11154 - 11221				
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	95	3	2	9	N	2			107
02	319 N	81	-0-	-238	-0-	81	3			N	-0-			107
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-	81	1	26
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			26
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	123	3	11	9	N	10			36
06	330 N	121	-0-	-209	-0-	121	3			N	-0-			36
07	155 N	10	-0-	-145	-0-	10	3			N	-0-			36
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			36
09	120 N	4	-0-	-116	-0-	4	3			N	-0-			36
10	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-			36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			36
TOTAL GAS PROD:		1,227				TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

OIL AND GAS DIVISION

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.// 11240 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 1481113										
MIDLAND -AB- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 239233		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 11470 PERF.11318 - 11387				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	-0-	902 3	3 9	N	3		125
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	696 3		N	-0-		125
03	465 N	77	-0-	-388	-0-	-0-	51 3	26 9	N	24	95 1	54
04	450 N	390	-0-	-60	-0-	-0-	390 3		N	-0-		54
05	465 N	343	-0-	-122	-0-	-0-	332 3	11 9	N	10		64
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-		64
07	403 N	27	-0-	-376	-0-	-0-	27 3		N	-0-		64
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-			N	-0-		64
09	330 N	10	-0-	-320	-0-	-0-	10 3		N	-0-		64
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26 3		N	-0-		64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-		64
TOTAL GAS PROD:		3,050		TOTAL CONDENSATE PROD:		37						

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
MORELAND		WELL #: 1		RRCID -> 134808		COMPL. DATE 09/11/1983		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11338 - 11352				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1147 N	1022	-0-	-125	-0-	-0-	1019 2	3 9	Y	3		48
02	986 N	896	-0-	-90	-0-	-0-	896 2		Y	-0-		48
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	-0-	915 2		Y	-0-		48
04	990 N	886	-0-	-104	-0-	-0-	886 2		Y	-0-		48
05	961 N	713	-0-	-248	-0-	-0-	713 2		Y	-0-		48
06	900 N	735	-0-	-165	-0-	-0-	735 2		Y	-0-		48
07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	-0-	1046 2		Y	-0-		48
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	-0-	897 2		Y	-0-		48
09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	946 2		Y	-0-		48
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	1152 2		Y	-0-		48
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	-0-	1078 2		Y	-0-		48
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	1104 2		Y	-0-		48
TOTAL GAS PROD:		11,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

MORELAND		WELL #: 2		RRCID -> 134809		COMPL. DATE 04/30/1985		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11343 - 11357				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	-0-	1539 2	6 9	Y	5		129
02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	-0-	1347 2		Y	-0-		129
03	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	-0-	1253 2		Y	-0-		129
04	1500 N	1023	-0-	-477	-0-	-0-	1023 2		Y	-0-		129
05	1395 N	811	-0-	-584	-0-	-0-	811 2		Y	-0-		129
06	1200 N	746	-0-	-454	-0-	-0-	746 2		Y	-0-		129
07	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	-0-	1554 2		Y	-0-		129
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	-0-	1369 2		Y	-0-		129
09	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	-0-	1327 2		Y	-0-		129
10	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	-0-	1504 2		Y	-0-		129
11	1320 N	1208	-0-	-112	-0-	-0-	1208 2		Y	-0-		129
12	1364 N	959	-0-	-405	-0-	-0-	959 2		Y	-0-		129
TOTAL GAS PROD:		14,646		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.//	11240 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			665748									
TEXAS TEN S		WELL #:	1	RRCID -> 134835	COMPL. DATE 08/05/2011	TOTAL DEPTH 11700	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TEXAS TEN C		WELL #:	1	RRCID -> 147245	COMPL. DATE 07/21/2011	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A					
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TEXAS TEN C 3		WELL #:	3	RRCID -> 153517	COMPL. DATE 07/13/2011	TOTAL DEPTH 11700	PERF. N/A					
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRANDENBURG PAYTON (SIMPSON)		11370 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD									
WTG EXPLORATION		945220		WELL #: B 1		RRCID -> 108598		COMPL. DATE 07/20/1979		TOTAL DEPTH 10150		PERF.10016 - 10032					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142	
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER)		12230 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011		WELL #: 3		RRCID -> 180879		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2635 - 2685					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				10	
02		38 X	38	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	14			1 1	24	
03		23 X	23	-0-	-0-	-0-	15	9									
04		118 X	118	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	2			17 1	9	
05		115 X	115	-0-	-0-	-0-	2	9									
06		147 X	147	-0-	-0-	-0-	27	1	91	2	N	-0-			8 1	1	
07		124 X	121	-0-	-3	-0-	30	1	82	2	N	3				4	
08		151 X	151	-0-	-0-	-0-	3	9									
09		150 X	61	-0-	-89	-0-	23	1	122	2	N	2			5 1	1	
10		155 X	96	-0-	-59	-0-	2	9									
11		150 X	88	-0-	-62	-0-	23	1	96	2	N	2				3	
12		155 X	6	-0-	-149	-0-	8	1	120	2	N	21			3 1	21	
							23	9									
							23	1	38	2	N	-0-				21	
							22	1	73	2	N	1				22	
							1	9									
							28	1	60	2	N	-0-			14 1	8	
							2	1	4	2	N	-0-			8 1	-0-	
TOTAL GAS PROD:			964														TOTAL CONDENSATE PROD: 55

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER)		//CONT.//		12230 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
VALLEY "Q"				WELL #:	4	RRCID ->	216549	COMPL. DATE	09/15/1985	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	3002 - 3088	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		3 N		3	-0-	-0-		1 1		2 2	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		-0-
09		33 N		33	-0-	-0-		13 1		20 2	N	-0-		-0-
10		185 N		185	-0-	-0-		43 1		142 2	N	-0-		-0-
11		467 N		467	-0-	-0-		148 1		319 2	N	-0-		-0-
12		635 N		635	-0-	-0-		175 1		460 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				1,323			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

VALLEY "Q"				WELL #:	3	RRCID ->	216550	COMPL. DATE	05/02/1985	TOTAL DEPTH	3294	PERF.	2984 - 3200	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				10/10/2012			PLUGGED				10/10/12			
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BROOKLAW (TUBB)				12230 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011										
IOWA REALTY TRUST -125-				WELL #:	1	RRCID ->	052857	COMPL. DATE	06/09/1972	TOTAL DEPTH	3588	PERF.	N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BROOKLAW (TUBB)		//CONT.//		12230 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011							
MOOERS ESTATE		WELL #:		2B	RRCID -> 057139	COMPL. DATE 10/16/2000	TOTAL DEPTH	3315	PERF. 2786	- 3016	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	58 1	121 2	N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	38 1	130 2	N	12 1	-0-	
						13 9					
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	22 1	60 2	N	-0-	-0-	
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 2	11 9	N	10 2 1	8	
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	40 1	167 2	N	8	16	
						9 9					
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	20 1	293 2	N	2 14 1	4	
						2 9					
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	57 1	93 2	N	-0-	4	
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	8	12	
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	4 8 1	8	
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	48 1	126 2	N	25 26 1	7	
						28 9					
TOTAL GAS PROD:		1,338		TOTAL CONDENSATE PROD:		69					

S.W.H. FARMS STATE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 057757	COMPL. DATE 01/07/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2012 - P&A 10-19-12										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E"		WELL #:		8	RRCID -> 059593	COMPL. DATE 05/14/1974	TOTAL DEPTH	3365	PERF. N/A	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BROOKLAW (TUBB) //CONT.// 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 HOUSTON STATE WELL #: 8 RRCID -> 071987 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A

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

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

MOEX WELL #: 1 RRCID -> 075722 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 3235 PERF. N/A

01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/12/2012 - RECLASS TO #42518

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

TIMBER "D" WELL #: 1 RRCID -> 084122 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3194 - 3238

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA)		12646 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
BROWNING OIL COMPANY, INC.		103088												
BENNETT-BRUNSON 13-26 UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	216036	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	16350	PERF.15645 - 15652				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
BRUNSON, GLENN "12-26"		WELL #:	1	RRCID ->	095088	COMPL. DATE	08/31/1981	TOTAL DEPTH	18590	PERF.16146 - 16160				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1798 X	13	-0-	-1785	-0-	13	2			N	-0-			20
02	1682 X	-0-	-0-	-1682	-0-					N	-0-			20
03	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			20
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			20
05	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			20
06	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			20
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	20
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	20
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	20
TOTAL GAS PROD:		13				TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

BRUNSON, GLENN "8-26"		WELL #:	1	RRCID ->	095405	COMPL. DATE	07/31/1981	TOTAL DEPTH	18580	PERF.16148 - 16160				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BRUNSON RANCH (PENN. LO. -ATOKA) //CONT.// 12646 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING										
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429																
LUDEMAN "7-26"		WELL #: 2		RRCID -> 101720		COMPL. DATE 08/11/1997		TOTAL DEPTH 16344		PERF.15388 - 16214						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		33690 X	33690	-0-	-0-	-0-	33690 2			N	-0-					141
02		31597 X	31597	-0-	-0-	-0-	31597 2			N	-0-					141
03		33830 X	33830	-0-	-0-	-0-	33830 2			N	-0-					141
04		32610 X	30937	-0-	-1673	-0-	30937 2			N	-0-					141
05		33790 X	22578	-0-	-11212	-0-	22578 2			N	-0-					141
06		32730 X	29774	-0-	-2956	-0-	29774 2			N	-0-					141
07		33821 X	32531	-0-	-1290	-0-	32531 2			N	-0-					141
08		33821 X	26484	-0-	-7337	-0-	26482 2		2 9	N	2		2 8			141
09		31450 X	31450	-0-	-0-	-0-	31450 2			N	-0-					141
10		32594 X	32594	-0-	-0-	-0-	32594 2			N	-0-					141
11		31640 X	31640	-0-	-0-	-0-	31632 2		8 9	N	7		7 8			141
12		33023 X	33023	-0-	-0-	-0-	33023 2			N	-0-					141
TOTAL GAS PROD:		370,128				TOTAL CONDENSATE PROD:				9						

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. BRUNSON		251726		RRCID -> 095406		COMPL. DATE 10/11/1980		TOTAL DEPTH 17200		PERF.15565 - 575						
		WELL #: 4801														
01		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450 3			N	-0-					-0-
02		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154 3			N	-0-					-0-
03		1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213 3			N	-0-					-0-
04		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484 3			N	-0-					-0-
05		6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	6358 3			N	-0-					-0-
06		600 X	37	-0-	-563	-0-	37 3			N	-0-					-0-
07		620 X	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-					-0-
08		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560 3			N	-0-					-0-
09		11646 X	11646	-0-	-0-	-0-	11646 3			N	-0-					-0-
10		2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737 3			N	-0-					-0-
11		5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5570 3			N	-0-					-0-
12		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		48,159				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRUNSON 48		WELL #: 3		RRCID -> 095792		COMPL. DATE 05/17/1981		TOTAL DEPTH 18575		PERF.15568 - 15574						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA)//CONT.// 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LOVING					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726																	
LINEBERRY, TOM STRIP WELL #: 2 RRCID -> 103689 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 15681 PERF.15561 - 15628																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02		145 N	48	-0-	-97	-0-	48	3			N	-0-					93
03		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					93
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					93
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					93
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					93
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					93
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					93
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					93
TOTAL GAS PROD:			115			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BRUNSON "15"												WELL #: 1 RRCID -> 205363 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 17202 PERF.15693 - 15740					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

REED "24"												WELL #: 1 RRCID -> 218499 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 23000 PERF.15866 - 15926					
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	684	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	-0-					N	8	8	8			-0-
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-	-0-					N	22	22	8			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	19	8			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	8			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,243			TOTAL CONDENSATE PROD:			68								

OIL AND GAS DIVISION

BRUNSON RANCH (PENN, LO.-MORROW)														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.														
BRUNSON "15"														
WELL #: 1 RRCID -> 230231 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 17202 PERF.16569 - 16607														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-			-0-	
02		87 N	77	-0-	-10	-0-	77 3		N	-0-			-0-	
03		93 N	89	-0-	-4	-0-	87 3	2 9	N	-2	2 8		-0-	
04		90 N	85	-0-	-5	-0-	85 3		N	-0-			-0-	
05		116 N	116	-0-	-0-	-0-	112 3	4 9	N	4	4 8		-0-	
06		90 N	63	-0-	-27	-0-	57 3	6 9	N	5	5 8		-0-	
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-	
08		124 N	54	-0-	-70	-0-	54 3		N	-0-			-0-	
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	70 3	2 9	N	2	2 8		-0-	
10		93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3		N	-0-			-0-	
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	93 3	6 9	N	5	5 8		-0-	
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			993	TOTAL CONDENSATE PROD:							18			

BRUNSON RANCH (STRAWN)														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.														
BRUNSON 14														
WELL #: 1 RRCID -> 201021 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 16832 PERF.14380 - 15389														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		12462 #	11989	-0-	-473	-0-	11989 3		N	-0-			-0-	
02		10873 R	10873	-0-	-0-	-0-	10873 3		N	-0-			-0-	
03		11542 R	11542	-0-	-0-	-0-	11524 3	18 9	N	16	16 8		-0-	
04		5560 R	5560	-0-	-0-	-0-	5560 3		N	-0-			-0-	
05		12276 #	9886	-0-	-2390	-0-	9877 3	9 9	N	8	8 8		-0-	
06		11610 #	10859	-0-	-751	-0-	10838 3	21 9	N	19	19 8		-0-	
07		11625 #	8997	-0-	-2628	-0-	8997 3		N	-0-			-0-	
08		6910	6910	-0-	-0-	-0-	6910 3		N	-0-			-0-	
09		11575	11575	-0-	-0-	-0-	11556 3	19 9	N	17	17 8		-0-	
10		10816	10816	-0-	-0-	-0-	10816 3		N	-0-			-0-	
11		6826	6826	-0-	-0-	-0-	6811 3	15 9	N	14	14 8		-0-	
12		9099	9099	-0-	-0-	-0-	9099 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			114,932	TOTAL CONDENSATE PROD:							74			

BRYANT -G- (DEVONIAN)														
APACHE CORPORATION														
BRAUN "10"														
WELL #: 1 RRCID -> 166540 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 15934 PERF.11762 - 15934														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	1747 2	72 9	Y	65	69 1		21	
02		2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2213 2	51 9	Y	46	51 1		16	
03		2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2051 2	53 9	Y	48	48 1		16	
04		2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2422 2	92 9	Y	84	70 1		30	
05		2418 X	1499	-0-	-919	-0-	1451 2	48 9	Y	44	59 1		15	
06		2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2427 2	111 9	Y	101	56 1		60	
07		2604 X	2066	-0-	-538	-0-	1986 2	80 9	Y	73	106 1		27	
08		2604 X	1650	-0-	-954	-0-	1600 2	50 9	Y	45	55 1		17	
09		2550 X	1557	-0-	-993	-0-	1524 2	33 9	Y	30	34 1		13	
10		2635 X	1803	-0-	-832	-0-	1734 2	69 9	Y	63	45 1		31	
11		2550 X	2422	-0-	-128	-0-	2375 2	47 9	Y	43	59 1		15	
12		2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2242 2	28 9	Y	25	29 1		11	
TOTAL GAS PROD:			24,506	TOTAL CONDENSATE PROD:							667			

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
BRAUN "10"		WELL #: 3		RRCID -> 168558		COMPL. DATE 03/17/1998				TOTAL DEPTH 12130 PERF.12829 - 15539					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2179	2	138	9	Y	125	144	1		41
02	1305 N	1161	-0-	-144	-0-	1045	2	116	9	Y	105	109	1		37
03	2356 N	1001	-0-	-1355	-0-	973	2	28	9	Y	25	53	1		9
04	2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-	9	1		-0-
05	2356 X	572	-0-	-1784	-0-	555	2	17	9	Y	15	10	1		5
06	2250 X	168	-0-	-2082	-0-	153	2	15	9	Y	14	11	1		8
07	1240 X	339	-0-	-901	-0-	187	2	152	9	Y	138	94	1		52
08	992 X	730	-0-	-262	-0-	629	2	101	9	Y	92	109	1		35
09	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-	35	1		-0-
10	558 X	483	-0-	-75	-0-	483	2			Y	-0-				-0-
11	720 N	576	-0-	-144	-0-	576	2			Y	-0-				-0-
12	713 N	538	-0-	-175	-0-	538	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,568				TOTAL CONDENSATE PROD:				514					

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
SCHARBAUER "35B"		WELL #: 1		RRCID -> 119662		COMPL. DATE 11/20/1985				TOTAL DEPTH 13050 PERF.11854 - 11954					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 20H		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
				RRCID -> 151722		COMPL. DATE 08/29/1996				TOTAL DEPTH 15581 PERF.11766 - 15581					
01	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	6137	3	78	9	Y	71	95	1		39
02	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	5779	3	65	9	Y	59	68	1		30
03	5518 X	4984	-0-	-534	-0-	4925	3	59	9	Y	54	23	1		61
04	5340 X	4100	-0-	-1240	-0-	4053	3	47	9	Y	43	78	1		26
05	6944 X	3958	-0-	-2986	-0-	3913	3	45	9	Y	41	42	1		25
06	6060 X	3920	-0-	-2140	-0-	3879	3	41	9	Y	37	38	1		24
07	6262 X	3606	-0-	-2656	-0-	3559	3	47	9	Y	43	39	1		28
08	4991 X	4964	-0-	-27	-0-	4919	3	45	9	Y	41	41	1		28
09	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	6124	3	52	9	Y	47	35	1		40
10	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	6309	3	56	9	Y	51	38	1		53
11	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5862	3	62	9	Y	56	81	1		28
12	6386 X	5868	-0-	-518	-0-	5787	3	81	9	Y	74	54	1		48
TOTAL GAS PROD:		61,924				TOTAL CONDENSATE PROD:				617					

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 21H RRCID -> 151754 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11748 - 12974

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		837 N	714	-0-	-123	-0-	714	3		Y	-0-			-0-
02		725 N	549	-0-	-176	-0-	549	3		Y	-0-			-0-
03		899 N	255	-0-	-644	-0-	255	3		Y	-0-			-0-
04		690 N	-0-	-0-	-690	-0-				Y	-0-			-0-
05		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		Y	-0-			-0-
06		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3		Y	-0-			-0-
07		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3		Y	-0-			-0-
08		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3		Y	-0-			-0-
09		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3		Y	-0-			-0-
10		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		Y	-0-			-0-
11		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3		Y	-0-			-0-
12		806 N	387	-0-	-419	-0-	387	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,894											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 22H RRCID -> 153523 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 13232 PERF.11845 - 13232

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1705 N	1692	-0-	-13	-0-	1692	3		Y	-0-			-0-
02		1595 N	1473	-0-	-122	-0-	1473	3		Y	-0-			-0-
03		1705 N	1544	-0-	-161	-0-	1544	3		Y	-0-			-0-
04		1650 N	923	-0-	-727	-0-	923	3		Y	-0-			-0-
05		1457 N	153	-0-	-1304	-0-	153	3		Y	-0-			-0-
06		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3		Y	-0-			-0-
07		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3		Y	-0-			-0-
08		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3		Y	-0-			-0-
09		1410 N	1366	-0-	-44	-0-	1366	3		Y	-0-			-0-
10		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3		Y	-0-			-0-
11		1590 N	1284	-0-	-306	-0-	1284	3		Y	-0-			-0-
12		1426 N	1328	-0-	-98	-0-	1328	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,197											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 24H RRCID -> 154101 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11740 - 14245

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5823	3	57 9	Y	52	43 1		29
02		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5347	3	51 9	Y	46	51 1		24
03		2666 X	2229	-0-	-437	-0-	2184	3	45 9	Y	41	19 1		46
04		4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4209	3	37 9	Y	34	59 1		21
05		5735 X	5234	-0-	-501	-0-	5191	3	43 9	Y	39	36 1		24
06		5550 X	4134	-0-	-1416	-0-	4088	3	46 9	Y	42	39 1		27
07		5735 X	1439	-0-	-4296	-0-	1398	3	41 9	Y	37	40 1		24
08		5239 X	104	-0-	-5135	-0-	67	3	37 9	Y	34	35 1		23
09		5070 X	40	-0-	-5030	-0-	39	3	1 9	Y	1	23 1		1
10		5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
11		3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-				Y	-0-			-0-
12		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,704											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		326	

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 25H		RRCID -> 154202		COMPL. DATE 11/21/1996			TOTAL DEPTH 15384 PERF.12360 - 15384				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M			AMT CODE	AMT CODE	
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	659 3	14 9	Y	13	12 1			7
02	841 N	135	-0-	-706	-0-	122 3	13 9	Y	12	13 1			6
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-	5 1			1
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-	1 1			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	90 3	1 9	Y	1				1
08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1329 3	4 9	Y	4	2 1			3
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	383 3	7 9	Y	6	4 1			5
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	612 3	10 9	Y	9	4 1			10
11	1290 X	202	-0-	-1088	-0-	195 3	7 9	Y	6	13 1			3
12	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	3	4 1			2
TOTAL GAS PROD:		3,446				TOTAL CONDENSATE PROD:			54				

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 26H		RRCID -> 154763		COMPL. DATE 06/23/1996			TOTAL DEPTH 13620 PERF.11797 - 13588				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M			AMT CODE	AMT CODE	
01	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	6988 3	100 9	Y	91	83 1			50
02	6467 X	6325	-0-	-142	-0-	6250 3	75 9	Y	68	83 1			35
03	6913 X	6267	-0-	-646	-0-	6208 3	59 9	Y	54	27 1			62
04	6690 X	5262	-0-	-1428	-0-	5197 3	65 9	Y	59	85 1			36
05	7099 X	4639	-0-	-2460	-0-	4582 3	57 9	Y	52	56 1			32
06	6870 X	5647	-0-	-1223	-0-	5612 3	35 9	Y	32	43 1			21
07	6758 X	4487	-0-	-2271	-0-	4446 3	41 9	Y	37	34 1			24
08	6262 X	3781	-0-	-2481	-0-	3729 3	52 9	Y	47	39 1			32
09	5640 X	3441	-0-	-2199	-0-	3384 3	57 9	Y	52	40 1			44
10	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	5997 3	102 9	Y	93	43 1			94
11	5640 X	2967	-0-	-2673	-0-	2871 3	96 9	Y	87	138 1			43
12	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5680 3	209 9	Y	190	109 1			124
TOTAL GAS PROD:		61,892				TOTAL CONDENSATE PROD:			862				

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 27H		RRCID -> 155262		COMPL. DATE 12/23/1996			TOTAL DEPTH 15274 PERF.11800 - 15274				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M			AMT CODE	AMT CODE	
01	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3376 3	149 9	Y	135	120 1			36
02	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3137 3	79 9	Y	72	87 1			21
03	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3029 3	94 9	Y	85	86 1			20
04	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2830 3	102 9	Y	93	92 1			21
05	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3131 3	91 9	Y	83	86 1			18
06	3000 X	2624	-0-	-376	-0-	2567 3	57 9	Y	52	52 1			18
07	3100 X	2105	-0-	-995	-0-	2008 3	97 9	Y	88	84 1			22
08	3100 X	2376	-0-	-724	-0-	2280 3	96 9	Y	87	87 1			22
09	3000 X	2465	-0-	-535	-0-	2370 3	95 9	Y	86	75 1			33
10	3100 X	1456	-0-	-1644	-0-	1375 3	81 9	Y	74	84 1			23
11	2610 X	1988	-0-	-622	-0-	1882 3	106 9	Y	96	97 1			22
12	2542 X	2293	-0-	-249	-0-	2224 3	69 9	Y	63	62 1			23
TOTAL GAS PROD:		31,325				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,014				

OIL AND GAS DIVISION

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 28H RRCID -> 155263 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11811 - 15456

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		11160 X	6810	-0-	-4350	-0-	6656	3	154	9	Y	140	148	1			37	
02		9483 X	6599	-0-	-2884	-0-	6461	3	138	9	Y	125	126	1			36	
03		9083 X	7159	-0-	-1924	-0-	7004	3	155	9	Y	141	143	1			34	
04		7950 X	7248	-0-	-702	-0-	7094	3	154	9	Y	140	142	1			32	
05		7161 X	6691	-0-	-470	-0-	6547	3	144	9	Y	131	134	1			29	
06		6930 X	6148	-0-	-782	-0-	6035	3	113	9	Y	103	96	1			36	
07		7161 X	5221	-0-	-1940	-0-	5067	3	154	9	Y	140	141	1			35	
08		7161 X	4902	-0-	-2259	-0-	4780	3	122	9	Y	111	117	1			29	
09		6930 X	4010	-0-	-2920	-0-	3852	3	158	9	Y	144	117	1			56	
10		6696 X	4070	-0-	-2626	-0-	3974	3	96	9	Y	87	116	1			27	
11		5010 X	3782	-0-	-1228	-0-	3686	3	96	9	Y	87	94	1			20	
12		5177 X	4262	-0-	-915	-0-	4143	3	119	9	Y	108	89	1			39	
TOTAL GAS PROD:			66,902														TOTAL CONDENSATE PROD:	1,457

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 23H RRCID -> 158177 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11750 - 13316

01		2449 X	2425	-0-	-24	-0-	2385	3	40	9	Y	36	29	1			20	
02		2291 N	2145	-0-	-146	-0-	2109	3	36	9	Y	33	36	1			17	
03		2418 N	1640	-0-	-778	-0-	1606	3	34	9	Y	31	13	1			35	
04		2340 N	1381	-0-	-959	-0-	1347	3	34	9	Y	31	47	1			19	
05		2294 N	1263	-0-	-1031	-0-	1230	3	33	9	Y	30	31	1			18	
06		1590 N	1345	-0-	-245	-0-	1309	3	36	9	Y	33	30	1			21	
07		1426 N	1056	-0-	-370	-0-	1024	3	32	9	Y	29	31	1			19	
08		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1457	3	44	9	Y	40	32	1			27	
09		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1574	3	52	9	Y	47	34	1			40	
10		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1610	3	51	9	Y	46	38	1			48	
11		1440 N	1325	-0-	-115	-0-	1281	3	44	9	Y	40	68	1			20	
12		1674 N	1286	-0-	-388	-0-	1228	3	58	9	Y	53	38	1			35	
TOTAL GAS PROD:			18,654														TOTAL CONDENSATE PROD:	449

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 31H RRCID -> 159974 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 16308 PERF. 3980 - 16308

01		8153 X	7602	-0-	-551	-0-	7373	3	229	9	Y	208	215	1			55	
02		7627 X	7256	-0-	-371	-0-	7078	3	178	9	Y	162	170	1			47	
03		8153 X	7771	-0-	-382	-0-	7583	3	188	9	Y	171	177	1			41	
04		7830 X	7760	-0-	-70	-0-	7545	3	215	9	Y	195	191	1			45	
05		7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	7478	3	207	9	Y	188	191	1			42	
06		7050 X	7037	-0-	-13	-0-	6881	3	156	9	Y	142	135	1			49	
07		7285 X	7084	-0-	-201	-0-	6880	3	204	9	Y	185	188	1			46	
08		7285 X	6910	-0-	-375	-0-	6704	3	206	9	Y	187	185	1			48	
09		7050 X	6569	-0-	-481	-0-	6338	3	231	9	Y	210	177	1			81	
10		7285 X	6590	-0-	-695	-0-	6434	3	156	9	Y	142	179	1			44	
11		6690 X	2359	-0-	-4331	-0-	2195	3	164	9	Y	149	159	1			34	
12		6913 X	166	-0-	-6747	-0-	19	3	147	9	Y	134	120	1			48	
TOTAL GAS PROD:			74,789														TOTAL CONDENSATE PROD:	2,073

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 32H RRCID -> 160930 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 15366 PERF.12206 - 15366

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	-0-	6113	3	6	9	Y	5	6	1			3
02		5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	-0-	5650	3	8	9	Y	7	6	1			4
03		5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	-0-	5868	3	10	9	Y	9	3	1			10
04		5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	-0-	5474	3	6	9	Y	5	12	1			3
05		6076 X	5540	-0-	-536	-0-	-0-	5532	3	8	9	Y	7	6	1			4
06		5880 X	5191	-0-	-689	-0-	-0-	5180	3	11	9	Y	10	8	1			6
07		6045 X	5308	-0-	-737	-0-	-0-	5299	3	9	9	Y	8	9	1			5
08		5890 X	5154	-0-	-736	-0-	-0-	5144	3	10	9	Y	9	8	1			6
09		5490 X	5349	-0-	-141	-0-	-0-	5336	3	13	9	Y	12	8	1			10
10		5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	-0-	5601	3	18	9	Y	16	10	1			16
11		5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	-0-	5261	3	33	9	Y	30	31	1			15
12		5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	-0-	5334	3	46	9	Y	42	29	1			28
TOTAL GAS PROD:			65,970			TOTAL CONDENSATE PROD:			160									

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 33H RRCID -> 160931 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12282 - 16046

01		7347 X	5101	-0-	-2246	-0-	-0-	4797	3	304	9	Y	276	288	1			73
02		7453 X	6084	-0-	-1369	-0-	-0-	5846	3	238	9	Y	216	226	1			63
03		7967 X	3013	-0-	-4954	-0-	-0-	2774	3	239	9	Y	217	228	1			52
04		7710 X	1700	-0-	-6010	-0-	-0-	1700	3			Y	-0-	52	1			-0-
05		6510 X	1296	-0-	-5214	-0-	-0-	1296	3			Y	-0-					-0-
06		6300 X	1931	-0-	-4369	-0-	-0-	1919	3	12	9	Y	11	7	1			4
07		9227 X	9227	-0-	-0-	-0-	-0-	9091	3	136	9	Y	124	97	1			31
08		8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	-0-	8561	3	129	9	Y	117	118	1			30
09		7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	-0-	7354	3	319	9	Y	290	208	1			112
10		8494 X	7563	-0-	-931	-0-	-0-	7442	3	121	9	Y	110	188	1			34
11		8940 X	6830	-0-	-2110	-0-	-0-	6700	3	130	9	Y	118	125	1			27
12		9238 X	4704	-0-	-4534	-0-	-0-	4560	3	144	9	Y	131	111	1			47
TOTAL GAS PROD:			63,812			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,610									

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 34H RRCID -> 161920 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11000 - 15836

01		10788 X	10007	-0-	-781	-0-	-0-	9968	3	39	9	Y	35	34	1			19
02		9744 X	7726	-0-	-2018	-0-	-0-	7690	3	36	9	Y	33	35	1			17
03		10230 X	6560	-0-	-3670	-0-	-0-	6534	3	26	9	Y	24	13	1			28
04		9900 X	7280	-0-	-2620	-0-	-0-	7250	3	30	9	Y	27	39	1			16
05		9765 X	6562	-0-	-3203	-0-	-0-	6537	3	25	9	Y	23	25	1			14
06		9450 X	6096	-0-	-3354	-0-	-0-	6068	3	28	9	Y	25	23	1			16
07		8246 X	7671	-0-	-575	-0-	-0-	7641	3	30	9	Y	27	26	1			17
08		7533 X	4376	-0-	-3157	-0-	-0-	4346	3	30	9	Y	27	26	1			18
09		7290 X	2751	-0-	-4539	-0-	-0-	2719	3	32	9	Y	29	22	1			25
10		7657 X	2996	-0-	-4661	-0-	-0-	2962	3	34	9	Y	31	24	1			32
11		7140 X	2311	-0-	-4829	-0-	-0-	2276	3	35	9	Y	32	48	1			16
12		7378 X	7096	-0-	-282	-0-	-0-	6979	3	117	9	Y	106	53	1			69
TOTAL GAS PROD:			71,432			TOTAL CONDENSATE PROD:			419									

OIL AND GAS DIVISION

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 35H		RRCID -> 162412		COMPL. DATE 10/14/1999		TOTAL DEPTH 15777		PERF.11787 - 15777				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4712 X	4420	-0-	-292	-0-	4368 3	52 9	Y		47	36 1		26
02		4234 X	4041	-0-	-193	-0-	4002 3	39 9	Y		35	43 1		18
03		4526 X	4281	-0-	-245	-0-	4247 3	34 9	Y		31	14 1		35
04		4380 X	4063	-0-	-317	-0-	4034 3	29 9	Y		26	45 1		16
05		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4125 3	33 9	Y		30	28 1		18
06		4020 X	3177	-0-	-843	-0-	3141 3	36 9	Y		33	30 1		21
07		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4166 3	29 9	Y		26	30 1		17
08		4154 X	3975	-0-	-179	-0-	3941 3	34 9	Y		31	27 1		21
09		4020 X	2712	-0-	-1308	-0-	2677 3	35 9	Y		32	26 1		27
10		4154 X	1889	-0-	-2265	-0-	1849 3	40 9	Y		36	26 1		37
11		4050 X	3373	-0-	-677	-0-	3338 3	35 9	Y		32	53 1		16
12		4185 X	235	-0-	-3950	-0-	182 3	53 9	Y		48	33 1		31
TOTAL GAS PROD:		40,519		TOTAL CONDENSATE PROD:		407								

SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2		WELL #: 1HL		RRCID -> 162424		COMPL. DATE 05/11/1999		TOTAL DEPTH 15835		PERF.12022 - 15835				
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 38H		RRCID -> 163359		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 11917		PERF.11805 - 15338				
01	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	-0-	4019 3	56 9	Y	51	40 1			13
02	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	-0-	3819 3	24 9	Y	22	29 1			6
03	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	-0-	4756 3	53 9	Y	48	43 1			11
04	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	-0-	3002 3	63 9	Y	57	55 1			13
05	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	-0-	4977 3	66 9	Y	60	60 1			13
06	4650 X	3084	-0-	-1566	-0-	-0-	3041 3	43 9	Y	39	39 1			13
07	4805 X	1458	-0-	-3347	-0-	-0-	1403 3	55 9	Y	50	51 1			12
08	5053 X	1367	-0-	-3686	-0-	-0-	1333 3	34 9	Y	31	35 1			8
09	4890 X	1123	-0-	-3767	-0-	-0-	1064 3	59 9	Y	54	41 1			21
10	5053 X	524	-0-	-4529	-0-	-0-	474 3	50 9	Y	45	52 1			14
11	1500 X	777	-0-	-723	-0-	-0-	743 3	34 9	Y	31	38 1			7
12	1457 X	562	-0-	-895	-0-	-0-	506 3	56 9	Y	51	40 1			18
TOTAL GAS PROD:		29,730		TOTAL CONDENSATE PROD:		539								

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.//		12763 333	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		36H	RRCID ->	163464	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	12882	PERF.	11800	-	14971
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		41H	RRCID ->	163601	COMPL. DATE	06/02/1997	TOTAL DEPTH	15675	PERF.	11808	-	15675	
01		9357 X	3026	-0-	-6331	-0-	2853	3	173	9	Y	157	156	1	48
02		1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1449	3	146	9	Y	133	115	1	66
03		3720 X	2418	-0-	-1302	-0-	2253	3	165	9	Y	150	129	1	87
04		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3153	3	119	9	Y	108	137	1	58
05		3038 X	2495	-0-	-543	-0-	2415	3	80	9	Y	73	88	1	43
06		2940 X	2741	-0-	-199	-0-	2652	3	89	9	Y	81	38	1	86
07		3100 X	2640	-0-	-460	-0-	2539	3	101	9	Y	92	140	1	38
08		3100 X	2767	-0-	-333	-0-	2683	3	84	9	Y	76	72	1	42
09		3000 X	2560	-0-	-440	-0-	2494	3	66	9	Y	60	82	1	20
10		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	2558	3	444	9	Y	404	361	1	63
11		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2463	3	495	9	Y	450	492	1	21
12		2759 X	2265	-0-	-494	-0-	2127	3	138	9	Y	125	136	1	10
TOTAL GAS PROD:			31,739				TOTAL CONDENSATE PROD:						1,909		

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		37H	RRCID ->	164490	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11833	-	16256
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 39H RRCID -> 164491 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	-0-	2548	3		Y	-0-			-0-
02		2175 N	2104	-0-	-71	-0-	-0-	2104	3		Y	-0-			-0-
03		2294 N	2282	-0-	-12	-0-	-0-	2282	3		Y	-0-			-0-
04		2310 N	2179	-0-	-131	-0-	-0-	2179	3		Y	-0-			-0-
05		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	-0-	2345	3		Y	-0-			-0-
06		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	-0-	2368	3		Y	-0-			-0-
07		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	-0-	2294	3		Y	-0-			-0-
08		2325 N	2225	-0-	-100	-0-	-0-	2225	3		Y	-0-			-0-
09		2250 N	2211	-0-	-39	-0-	-0-	2211	3		Y	-0-			-0-
10		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	-0-	2567	3		Y	-0-			-0-
11		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	-0-	2362	3		Y	-0-			-0-
12		2294 N	2226	-0-	-68	-0-	-0-	2226	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 27,711															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

SCHARBAUER, C. EST 'E" NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 165711 COMPL. DATE 08/08/1999 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3813 X	435	-0-	-3378	-0-	-0-	284	3	151 9	Y	137	144 1		74
02		3654 X	1829	-0-	-1825	-0-	-0-	1730	3	99 9	Y	90	128 1		36
03		3906 X	2536	-0-	-1370	-0-	-0-	2341	3	195 9	Y	177	134 1		79
04		3780 X	1489	-0-	-2291	-0-	-0-	1349	3	140 9	Y	127	143 1		63
05		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	-0-	3289	3	105 9	Y	95	119 1		39
06		4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	-0-	4574	3	94 9	Y	85	76 1		48
07		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	-0-	3583	3	125 9	Y	114	92 1		70
08		3379 X	2080	-0-	-1299	-0-	-0-	1953	3	127 9	Y	115	125 1		60
09		4470 X	2530	-0-	-1940	-0-	-0-	2456	3	74 9	Y	67	88 1		39
10		4619 X	2507	-0-	-2112	-0-	-0-	2417	3	90 9	Y	82	102 1		19
11		4020 X	2213	-0-	-1807	-0-	-0-	2100	3	113 9	Y	103	76 1		46
12		3720 X	2965	-0-	-755	-0-	-0-	2678	3	287 9	Y	261	245 1		62
TOTAL GAS PROD: 30,354															
TOTAL CONDENSATE PROD: 1,453															

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 42H RRCID -> 166092 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 15881 PERF.11745 - 15881

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		9454 X	3592	-0-	-5862	-0-	-0-	3429	3	163 9	Y	148	159 1		45
02		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	-0-	3260	3	146 9	Y	133	112 1		66
03		3100 N	3581	-0-	481	-0-	-0-	3440	3	141 9	Y	128	120 1		74
04		2927 X	2446	-0-	-481	-0-	-0-	2343	3	103 9	Y	94	118 1		50
05		3627 X	2043	-0-	-1584	-0-	-0-	1970	3	73 9	Y	66	77 1		39
06		3510 X	3147	-0-	-363	-0-	-0-	3052	3	95 9	Y	86	35 1		90
07		3627 X	2925	-0-	-702	-0-	-0-	2835	3	90 9	Y	82	138 1		34
08		3596 X	2420	-0-	-1176	-0-	-0-	2356	3	64 9	Y	58	60 1		32
09		3150 X	1995	-0-	-1155	-0-	-0-	1844	3	151 9	Y	137	123 1		46
10		3255 X	2882	-0-	-373	-0-	-0-	2325	3	557 9	Y	506	473 1		79
11		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	-0-	2232	3	421 9	Y	383	444 1		18
12		2356 X	2003	-0-	-353	-0-	-0-	1907	3	96 9	Y	87	98 1		7
TOTAL GAS PROD: 33,093															
TOTAL CONDENSATE PROD: 1,908															

OIL AND GAS DIVISION

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 43H RRCID -> 166544 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10651 X	4191	-0-	-6460	-0-	-0-	4134	3	57	9	Y	52	41	1			16
02	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	-0-	3345	3	48	9	Y	44	38	1			22
03	3472 X	3427	-0-	-45	-0-	-0-	3418	3	9	9	Y	8	25	1			5
04	4050 X	2417	-0-	-1633	-0-	-0-	2413	3	4	9	Y	4	7	1			2
05	4185 X	2735	-0-	-1450	-0-	-0-	2718	3	17	9	Y	15	8	1			9
06	4050 X	2605	-0-	-1445	-0-	-0-	2590	3	15	9	Y	14	8	1			15
07	3627 X	2552	-0-	-1075	-0-	-0-	2533	3	19	9	Y	17	25	1			7
08	3441 X	2676	-0-	-765	-0-	-0-	2662	3	14	9	Y	13	13	1			7
09	2640 X	1959	-0-	-681	-0-	-0-	1939	3	20	9	Y	18	19	1			6
10	2728 X	2534	-0-	-194	-0-	-0-	2459	3	75	9	Y	68	63	1			11
11	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	-0-	2567	3	74	9	Y	67	75	1			3
12	2666 X	2473	-0-	-193	-0-	-0-	2448	3	25	9	Y	23	24	1			2
TOTAL GAS PROD:		33,603		TOTAL CONDENSATE PROD:		343											

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 44H RRCID -> 166546 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626

01	172 N	62	-0-	-110	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	12 N	5	-0-	-7	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		123		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 48H RRCID -> 166547 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 15730 PERF.11798 - 15730

01	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	-0-	3450	3	90	9	Y	82	58	1			45
02	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	-0-	2976	3	37	9	Y	34	62	1			17
03	3410 X	3151	-0-	-259	-0-	-0-	3123	3	28	9	Y	25	13	1			29
04	3390 X	2989	-0-	-401	-0-	-0-	2963	3	26	9	Y	24	38	1			15
05	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	-0-	2976	3	30	9	Y	27	26	1			16
06	2760 X	2574	-0-	-186	-0-	-0-	2531	3	43	9	Y	39	30	1			25
07	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	-0-	2881	3	52	9	Y	47	41	1			31
08	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	-0-	3060	3	66	9	Y	60	50	1			41
09	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	-0-	2840	3	61	9	Y	55	49	1			47
10	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	-0-	2978	3	73	9	Y	66	45	1			68
11	2820 X	2817	-0-	-3	-0-	-0-	2778	3	39	9	Y	35	86	1			17
12	2914 X	2587	-0-	-327	-0-	-0-	2498	3	89	9	Y	81	45	1			53
TOTAL GAS PROD:		35,688		TOTAL CONDENSATE PROD:		575											

OIL AND GAS DIVISION

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 2H		RRCID -> 166548		COMPL. DATE 10/29/1997			TOTAL DEPTH 15626 PERF.11775 - 15493			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1300 N	1583	-0-	283	3644	1582 3	1 9	Y	1	2 1		2
02	2900 N	1443	-0-	-1457	2187	1443 3		Y	-0-	1 1		1
03	3100 N	1340	-0-	-1760	427	1340 3		Y	-0-	1 1		-0-
04	1703 N	1276	-0-	-427	-0-	1269 3	7 9	Y	6			6
05	1550 N	1308	-0-	-242	-0-	1296 3	12 9	Y	11	4 1		13
06	1290 N	1148	-0-	-142	-0-	1137 3	11 9	Y	10	8 1		15
07	1333 N	1108	-0-	-225	-0-	1095 3	13 9	Y	12	12 1		15
08	1302 N	1145	-0-	-157	-0-	1136 3	9 9	Y	8			23
09	1140 N	1031	-0-	-109	-0-	1028 3	3 9	Y	3	16 1		10
10	1116 N	1061	-0-	-55	-0-	1039 3	22 9	Y	20	12 1		18
11	1110 N	963	-0-	-147	-0-	944 3	19 9	Y	17			35
12	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1627 3	23 9	Y	21	17 1		39
TOTAL GAS PROD:		15,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		109						

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 40H		RRCID -> 167652		COMPL. DATE 12/24/1997			TOTAL DEPTH 15774 PERF.11885 - 15774			
01	502 N	133	-0-	-369	-0-	133 3		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3		Y	-0-			-0-
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		Y	-0-			-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		Y	-0-			-0-
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		Y	-0-			-0-
07	434 N	317	-0-	-117	-0-	317 3		Y	-0-			-0-
08	310 N	30	-0-	-280	-0-	30 3		Y	-0-			-0-
09	360 N	10	-0-	-350	-0-	4 3	6 9	Y	5	3 1		2
10	310 N	80	-0-	-230	-0-	80 3		Y	-0-	2 1		-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	68 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 47H		RRCID -> 167654		COMPL. DATE 01/16/1998			TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738			
01	11610 X	3767	-0-	-7843	-0-	3691 3	76 9	Y	69	76 1		21
02	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3147 3	48 9	Y	44	43 1		22
03	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3448 3	40 9	Y	36	37 1		21
04	2940 X	2495	-0-	-445	-0-	2471 3	24 9	Y	22	31 1		12
05	4123 X	984	-0-	-3139	-0-	972 3	12 9	Y	11	17 1		6
06	3660 X	68	-0-	-3592	-0-	54 3	14 9	Y	13	5 1		14
07	3503 X	69	-0-	-3434	-0-	60 3	9 9	Y	8	19 1		3
08	3503 X	2132	-0-	-1371	-0-	2125 3	7 9	Y	6	6 1		3
09	2490 X	1781	-0-	-709	-0-	1730 3	51 9	Y	46	34 1		15
10	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2799 3	186 9	Y	169	158 1		26
11	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4456 3	149 9	Y	135	155 1		6
12	2139 X	94	-0-	-2045	-0-	39 3	55 9	Y	50	52 1		4
TOTAL GAS PROD:		25,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		609						

OIL AND GAS DIVISION

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
MISSOURI-GULF "7"		WELL #: 1H		RRCID -> 168032		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11998 - 15800					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	8450 X	2821	-0-	-5629	-0-	2685	3	136	9	Y	124				207
02	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2497	3	51	9	Y	46				253
03	3038 X	2720	-0-	-318	-0-	2640	3	80	9	Y	73	183	1		143
04	2850 X	2593	-0-	-257	-0-	2547	3	46	9	Y	42				185
05	2821 X	2743	-0-	-78	-0-	2576	3	167	9	Y	152				337
06	2640 N	2512	-0-	-128	-0-	2500	3	12	9	Y	11	185	1		163
07	2666 N	2527	-0-	-139	-0-	2470	3	57	9	Y	52				215
08	2728 N	2504	-0-	-224	-0-	2457	3	47	9	Y	43				258
09	2520 N	2431	-0-	-89	-0-	2378	3	53	9	Y	48	171	1		135
10	2542 N	2265	-0-	-277	-0-	2239	3	26	9	Y	24				159
11	2250 N	1767	-0-	-483	-0-	1753	3	14	9	Y	13				172
12	2325 N	1583	-0-	-742	-0-	1531	3	52	9	Y	47				219
TOTAL GAS PROD:		29,014				TOTAL CONDENSATE PROD:		675							

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 46H		RRCID -> 168123		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 15695		PERF.11810 - 15551					
01	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2816	3	174	9	Y	158	152	1		48
02	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2483	3	146	9	Y	133	115	1		66
03	3658 X	2700	-0-	-958	-0-	2582	3	118	9	Y	107	111	1		62
04	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	2993	3	97	9	Y	88	103	1		47
05	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3310	3	100	9	Y	91	84	1		54
06	2730 X	2578	-0-	-152	-0-	2450	3	128	9	Y	116	48	1		122
07	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4469	3	110	9	Y	100	181	1		41
08	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3610	3	81	9	Y	74	74	1		41
09	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3310	3	100	9	Y	91	101	1		31
10	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3351	3	630	9	Y	573	514	1		90
11	4440 X	3460	-0-	-980	-0-	3014	3	446	9	Y	405	476	1		19
12	4588 X	662	-0-	-3926	-0-	497	3	165	9	Y	150	157	1		12
TOTAL GAS PROD:		37,180				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,086							

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 45H		RRCID -> 168539		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 12120		PERF.11799 - 15265					
01	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2070	3	89	9	Y	81	84	1		45
02	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	1955	3	88	9	Y	80	84	1		41
03	2108 N	1388	-0-	-720	-0-	1327	3	61	9	Y	55	33	1		63
04	2100 N	753	-0-	-1347	-0-	695	3	58	9	Y	53	83	1		33
05	3079 N	3079	-0-	-0-	-0-	3023	3	56	9	Y	51	53	1		31
06	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2368	3	63	9	Y	57	52	1		36
07	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2145	3	59	9	Y	54	55	1		35
08	2325 N	1994	-0-	-331	-0-	1922	3	72	9	Y	65	55	1		45
09	2250 N	1568	-0-	-682	-0-	1496	3	72	9	Y	65	55	1		55
10	2201 N	1464	-0-	-737	-0-	1408	3	56	9	Y	51	53	1		53
11	3000 N	3307	-0-	307	307	3246	3	61	9	Y	55	81	1		27
12	3100 N	2901	-0-	-199	108	2825	3	76	9	Y	69	51	1		45
TOTAL GAS PROD:		25,291				TOTAL CONDENSATE PROD:		736							

OIL AND GAS DIVISION

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.//		12763 333	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
TEXAS TEN NCT-1		WELL #:		4H	RRCID -> 168541	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11770	- 15785		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2221 X	2221	-0-	-0-	2197 3	24 9	Y	22	22 1		35	
02		2002 X	2002	-0-	-0-	1979 3	23 9	Y	21	22 1		34	
03		2232 X	828	-0-	-1404	810 3	18 9	Y	16	20 1		30	
04		2160 X	1784	-0-	-376	1759 3	25 9	Y	23	19 1		34	
05		2232 X	2183	-0-	-49	2127 3	56 9	Y	51	22 1		63	
06		2160 X	1079	-0-	-1081	1060 3	19 9	Y	17	41 1		39	
07		2139 X	341	-0-	-1798	317 3	24 9	Y	22	31 1		30	
08		2170 X	400	-0-	-1770	375 3	25 9	Y	23			53	
09		2100 X	276	-0-	-1824	256 3	20 9	Y	18	38 1		33	
10		4117 X	4117	-0-	-0-	4038 3	79 9	Y	72	38 1		67	
11		2466 N	2466	-0-	-0-	2429 3	37 9	Y	34			101	
12		2060 N	2060	-0-	-0-	2034 3	26 9	Y	24	49 1		76	
TOTAL GAS PROD:		19,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		343							

TEXAS TEN NCT-1		WELL #:		1H	RRCID -> 168854	COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL DEPTH	12240	PERF.11869	- 15739	
01		33 N	33	-0-	-0-	9 3	24 9	Y	22	13 1		30
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	21	19 1		32
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	16	19 1		29
04		30 N	-0-	-0-	-30			Y	15	19 1		25
05		INC G-10	-0-	-0-	-0-			Y	15	17 1		23
06		INC G-10	-0-	-0-	-0-			Y	11	15 1		19
07		INC G-10	-0-	-0-	-0-			Y	12	15 1		16
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	11			27
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	12	19 1		20
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	28	22 1		26
11		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	11			37
12		11 X	11	-0-	-0-	1 3	10 9	Y	9	18 1		28
TOTAL GAS PROD:		44		TOTAL CONDENSATE PROD:		183						

TEXAS TEN NCT-1		WELL #:		9H	RRCID -> 168855	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11876	- 15766	
01		1751 N	950	-0-	-801	926 3	24 9	Y	22	24 1		36
02		999 N	999	-0-	-0-	959 3	40 9	Y	36	23 1		49
03		559 N	559	-0-	-0-	523 3	36 9	Y	33	29 1		53
04		1357 N	1357	-0-	-0-	1332 3	25 9	Y	23	34 1		42
05		1366 N	1366	-0-	-0-	1345 3	21 9	Y	19	28 1		33
06		1408 N	1408	-0-	-0-	1394 3	14 9	Y	13	22 1		24
07		1434 N	1434	-0-	-0-	1421 3	13 9	Y	12	19 1		17
08		1393 N	1393	-0-	-0-	1380 3	13 9	Y	12			29
09		1410 N	1319	-0-	-91	1309 3	10 9	Y	9	21 1		17
10		1426 N	526	-0-	-900	502 3	24 9	Y	22	19 1		20
11		1050 N	-0-	-0-	-1050			Y	17			37
12		1085 N	29	-0-	-1056	12 3	17 9	Y	15	18 1		34
TOTAL GAS PROD:		11,340		TOTAL CONDENSATE PROD:		233						

OIL AND GAS DIVISION

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 6H RRCID -> 170549 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11929 - 15982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	11989 X	11989	-0-	-0-	-0-	11916	3	73	9	Y	66	64	1			104
02	6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	6842	3	67	9	Y	61	65	1			100
03	7378 X	3666	-0-	-3712	-0-	3624	3	42	9	Y	38	60	1			78
04	12030 X	3612	-0-	-8418	-0-	3549	3	63	9	Y	57	50	1			85
05	11935 X	3900	-0-	-8035	-0-	3834	3	66	9	Y	60	57	1			88
06	11550 X	6890	-0-	-4660	-0-	6858	3	32	9	Y	29	58	1			59
07	7378 X	7250	-0-	-128	-0-	7226	3	24	9	Y	22	47	1			34
08	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	5408	3	25	9	Y	23					57
09	6900 X	3520	-0-	-3380	-0-	3505	3	15	9	Y	14	41	1			30
10	7254 X	3313	-0-	-3941	-0-	3252	3	61	9	Y	55	34	1			51
11	6780 X	3318	-0-	-3462	-0-	3283	3	35	9	Y	32					83
12	7006 X	2518	-0-	-4488	-0-	2484	3	34	9	Y	31	40	1			74
TOTAL GAS PROD:		62,318		TOTAL CONDENSATE PROD:		488										

MIDLAND "BB" FEE WELL #: 2H RRCID -> 247063 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179

01	8091 X	-0-	-0-	-8091	-0-					Y	-0-					-0-
02	3915 X	-0-	-0-	-3915	-0-					Y	-0-					-0-
03	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					-0-
04	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	2168	-0-	2168	2168	2113	3	55	9	Y	50	24	1			26
09	T. A.	1033	-0-	1033	3201	1033	3			Y	-0-	26	1			-0-
10	T. A.	19048	-0-	19048	22249	17922	3	1126	9	Y	1024	788	1	3	8	233
11	32056 X	9807	-0-	-22249	-0-	9253	3	554	9	Y	504	511	1	1	8	225
12	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	5570	3	975	9	Y	886	900	1			211
TOTAL GAS PROD:		38,601		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,464										

BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT WELL #: 51H RRCID -> 249673 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11990 - 15500

01	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2771	3	158	9	Y	144	152	1			44
02	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2674	3	92	9	Y	84	86	1			42
03	3503 X	2655	-0-	-848	-0-	2461	3	194	9	Y	176	116	1			102
04	3210 X	2311	-0-	-899	-0-	2215	3	96	9	Y	87	143	1			46
05	3131 X	1665	-0-	-1466	-0-	1566	3	99	9	Y	90	83	1			53
06	2850 X	2600	-0-	-250	-0-	2479	3	121	9	Y	110	48	1			115
07	2945 X	2663	-0-	-282	-0-	2477	3	186	9	Y	169	214	1			70
08	2666 X	1601	-0-	-1065	-0-	1455	3	146	9	Y	133	129	1			74
09	2610 X	473	-0-	-2137	-0-	331	3	142	9	Y	129	160	1			43
10	2697 X	397	-0-	-2300	-0-	32	3	365	9	Y	332	322	1	1	8	52
11	1560 N	330	-0-	-1230	-0-	46	3	284	9	Y	258	298	1			12
12	496 N	199	-0-	-297	-0-	114	3	85	9	Y	77	83	1			6
TOTAL GAS PROD:		20,589		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,789										

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
SCHARBAUER, CLARENCE ET AL		WELL #: 2H		RRCID -> 251857		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4774	3	143	9	Y	130	179 1	40
02	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-	40 1	-0-
03	6758 X	52	-0-	-6706	-0-	52	3			Y	-0-		-0-
04	6540 X	-0-	-0-	-6540	-0-					Y	-0-		-0-
05	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-		-0-
06	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-		-0-
07	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-		-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	735	-0-	735	735	735	3			Y	-0-		-0-
12	T. A.	338	-0-	338	1073	184	3	154	9	Y	140	129 1	11
TOTAL GAS PROD:		7,040		TOTAL CONDENSATE PROD:		270							

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL		WELL #: 1H		RRCID -> 256280		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	101	85 1	16
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16 1	-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	4	3	10	9	Y	9	8 1	1
TOTAL GAS PROD:		14		TOTAL CONDENSATE PROD:		110							

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 256653		COMPL. DATE 10/25/1967		TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938					
01	1085 N	943	-0-	-142	-0-	943	3			Y	-0-		-0-
02	986 N	938	-0-	-48	-0-	938	3			Y	-0-		-0-
03	992 N	970	-0-	-22	-0-	970	3			Y	-0-		-0-
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-		-0-
05	INC G-10	946	-0-	946	946	946	3			Y	-0-		-0-
06	INC G-10	896	-0-	896	1842	896	3			Y	-0-		-0-
07	1000 N	859	-0-	-141	1701	859	3			Y	-0-		-0-
08	2608 N	907	-0-	-1701	-0-	907	3			Y	-0-		-0-
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-		-0-
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			Y	-0-		-0-
11	870 N	818	-0-	-52	-0-	818	3			Y	-0-		-0-
12	868 N	787	-0-	-81	-0-	787	3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.//		12763 333	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726										
TXL "11"		WELL #:		2	RRCID ->	184125	COMPL. DATE	04/21/2001	TOTAL DEPTH	12184	PERF.	12257	-	15612
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1395 N	928	-0-	-467	-0-	860 3	68 9	N	62				248
02		2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2741 3	62 9	N	56				304
03		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	1996 3	69 9	N	63	145 1			222
04		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1804 3	73 9	N	66	165 1			123
05		2914 N	2116	-0-	-798	-0-	2049 3	67 9	N	61				184
06		2010 N	1178	-0-	-832	-0-	1168 3	10 9	N	9				193
07		1953 N	317	-0-	-1636	-0-	316 3	1 9	N	1	152 1			42
08		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2555 3	76 9	N	69				111
09		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2522 3	76 9	N	69				180
10		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1813 3	58 9	N	53	163 1			70
11		2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2655 3	69 9	N	63				133
12		3100 N	3380	-0-	280	280	3291 3	89 9	N	81				214
TOTAL GAS PROD:		24,488		TOTAL CONDENSATE PROD:		653								

MCINTOSH "21"		WELL #:		2	RRCID ->	184696	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	12664	-	15540
01		1395 N	815	-0-	-580	-0-	793 3	22 9	N	20				189
02		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1305 3	39 9	N	35				224
03		1395 N	1359	-0-	-36	-0-	1319 3	40 9	N	36				260
04		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2355 3	59 9	N	54	167 1			147
05		1395 N	1295	-0-	-100	-0-	1274 3	21 9	N	19	88 1			78
06		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2327 3	54 9	N	49				127
07		1395 N	1291	-0-	-104	-0-	1266 3	25 9	N	23				150
08		1302 N	1138	-0-	-164	-0-	1126 3	12 9	N	11	80 1			81
09		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2237 3	64 9	N	58				139
10		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1949 3	50 9	N	45				184
11		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2312 3	47 9	N	43				227
12		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2329 3	11 9	N	10	159 1			78
TOTAL GAS PROD:		21,036		TOTAL CONDENSATE PROD:		403								

TXL "11"		WELL #:		3	RRCID ->	185610	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	12149	PERF.	12483	-	15735
01		2356 N	2152	-0-	-204	-0-	2101 3	51 9	N	46	165 1			175
02		2117 N	1082	-0-	-1035	-0-	1050 3	32 9	N	29				204
03		2170 N	1698	-0-	-472	-0-	1654 3	44 9	N	40	165 1			79
04		2070 N	1315	-0-	-755	-0-	1273 3	42 9	N	38				117
05		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1255 3	36 9	N	33				150
06		1650 N	503	-0-	-1147	-0-	488 3	15 9	N	14				164
07		1364 N	353	-0-	-1011	-0-	341 3	12 9	N	11				175
08		1302 N	154	-0-	-1148	-0-	152 3	2 9	N	2				177
09		510 N	181	-0-	-329	-0-	181 3		N	-0-				177
10		341 N	168	-0-	-173	-0-	168 3		N	-0-				177
11		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1523 3	44 9	N	40				217
12		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2460 3	79 9	N	72	177 1			112
TOTAL GAS PROD:		13,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		325								

BUFFALO RIDGE (BEND)		13120 050		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE		
SUNDOWN ENERGY LP		829482								
CRANE 11 "O"		WELL #: 2		RRCID -> 217554		COMPL. DATE 06/01/1997		TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9888 - 9910		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BURKHOLDER (FUSSELMAN)		13593 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD		
PLATINUM EXPLORATION INC.		667939								
CHINA LAKE "205"		WELL #: 2		RRCID -> 185261		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 16867 PERF.16816 - 16843		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BURKHOLDER (MISSISSIPPIAN)		13593 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD		
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		054313								
BARSTOW BRINE STATION		WELL #: 1		RRCID -> 119784		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BUSH (PERMIAN) SHELL WESTERN E&P TOONE 13-157		13964 500 774719		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES						
		WELL #: 1		RRCID -> 250781		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 13220		PERF.10039 - 12519						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	68324 X	64105	-0-	-4219	-0-	7	1	63809	2	N	263					389
02	T. A.	52137	-0-	52137	52137	289	9			N	63					452
03	T. A.	53794	-0-	53794	105931	52068	2	69	9	N	197	363	1			286
04	T. A.	44567	-0-	44567	150498	217	9			N	105					391
05	T. A.	48270	-0-	48270	198768	5	1	44446	2	N	135	338	1			188
06	T. A.	65257	-0-	65257	264025	116	9	149	9	N	253	176	1			265
07	T. A.	60558	-0-	60558	324583	64979	2	278	9	N	364	347	1			282
08	325162 X	579	-0-	-324583	-0-	60158	2	400	9	N	16	168	1			130
09	50130 X	-0-	-0-	-50130	-0-	561	2	18	9	N	-0-					130
10	64273 X	64273	-0-	-0-	-0-					N	88					218
11	69694 X	69694	-0-	-0-	-0-	64176	2	97	9	N	260	178	1			300
12	59144 X	59144	-0-	-0-	-0-	69408	2	286	9	N	437	354	1			383
TOTAL GAS PROD:		582,378				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,181								

BELL 13-243		WELL #: 1		RRCID -> 251075		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 15750		PERF.12757 - 13592						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ODEN 13-181		WELL #: 1		RRCID -> 252927		COMPL. DATE 09/12/2009		TOTAL DEPTH 13393		PERF.12205 - 13105						
01	41106 X	36770	-0-	-4336	-0-	36770	2			N	-0-					260
02	36221 X	33902	-0-	-2319	-0-	33874	2	28	9	N	25					285
03	38719 X	34713	-0-	-4006	-0-	34670	2	43	9	N	39					324
04	37050 X	32659	-0-	-4391	-0-	32656	2	3	9	N	3					327
05	37355 X	32830	-0-	-4525	-0-	32782	2	48	4	N	-0-					327
06	35610 X	30858	-0-	-4752	-0-	30858	2			N	-0-					327
07	36239 X	31019	-0-	-5220	-0-	31019	2			N	-0-					327
08	33945 X	30731	-0-	-3214	-0-	30727	2	4	9	N	4	174	1			157
09	32670 X	29023	-0-	-3647	-0-	29023	2			N	-0-					157
10	32829 X	29212	-0-	-3617	-0-	29205	2	7	4	N	-0-					157
11	30870 X	27498	-0-	-3372	-0-	27498	2			N	-0-					157
12	31031 X	27396	-0-	-3635	-0-	27396	2			N	-0-					157
TOTAL GAS PROD:		376,611				TOTAL CONDENSATE PROD:		71								

OIL AND GAS DIVISION

BUSH (PERMIAN)		//CONT.//		13964 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.//		774719							
VALLEY STATE 13-132		WELL #:		1	RRCID -> 256555	COMPL. DATE 11/24/2009	TOTAL DEPTH 12835	PERF.11097	- 11200		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14136 X	5806	-0-	-8330	-0-	98 1	5664 2	N	-0-		170
						44 4					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170
03	T. A.	7685	-0-	7685	7685	7148 2	537 4	N	-0-		170
04	T. A.	2832	-0-	2832	10517	2832 2		N	-0-		170
05	T. A.	5998	-0-	5998	16515	5998 2		N	-0-		170
06	T. A.	3813	-0-	3813	20328	3813 2		N	-0-		170
07	T. A.	2640	-0-	2640	22968	2640 2		N	-0-		170
08	28083 X	5115	-0-	-22968	-0-	5115 2		N	-0-		170
09	5790 X	4032	-0-	-1758	-0-	4032 2		N	-0-		170
10	5983 X	3668	-0-	-2315	-0-	3668 2		N	-0-		170
11	4950 X	2890	-0-	-2060	-0-	2890 2		N	-0-		170
12	5115 X	2239	-0-	-2876	-0-	2239 2		N	-0-		170
TOTAL GAS PROD:		46,718		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAPRITO (ATOKA)		15499 060		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862									
UNIVERSITY GAS UNIT "36"		WELL #:		1	RRCID -> 058890	COMPL. DATE 04/02/1974	TOTAL DEPTH 19050	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650 3		N	-0-		128
02	3480 X	3289	-0-	-191	-0-	3289 3		N	-0-		128
03	3720 X	3467	-0-	-253	-0-	3467 3		N	-0-		128
04	3600 X	3330	-0-	-270	-0-	3327 3	3 9	N	-0-		131
05	3720 X	3456	-0-	-264	-0-	3456 3		N	-0-		131
06	3540 X	3143	-0-	-397	-0-	3143 3		N	-0-		131
07	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535 3		N	-0-		131
08	3472 X	3372	-0-	-100	-0-	3372 3		N	-0-		131
09	3330 X	3315	-0-	-15	-0-	3315 3		N	-0-		131
10	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595 3		N	-0-		131
11	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540 3		N	-0-		131
12	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732 3		N	-0-		131
TOTAL GAS PROD:		41,424		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

WEST CAPRITO UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 200301	COMPL. DATE 03/03/2003	TOTAL DEPTH 18590	PERF.13299	- 13399		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	8821 3		N	-0-		87
02	10556 X	7471	-0-	-3085	-0-	7471 3		N	-0-		87
03	11284 X	8380	-0-	-2904	-0-	8380 3		N	-0-		87
04	8550 X	6609	-0-	-1941	-0-	6608 3	1 9	N	-0-		88
05	8835 X	71	-0-	-8764	-0-	71 3		N	-0-		88
06	8550 X	212	-0-	-8338	-0-	211 3	1 9	N	-0-		89
07	8370 X	42	-0-	-8328	-0-	42 3		N	-0-		89
08	6665 X	6343	-0-	-322	-0-	6343 3		N	-0-		89
09	8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	8380 3		N	-0-		89
10	13004 X	13004	-0-	-0-	-0-	13004 3		N	-0-		89
11	9699 X	9699	-0-	-0-	-0-	9699 3		N	-0-		89
12	9148 X	9148	-0-	-0-	-0-	9148 3		N	-0-		89
TOTAL GAS PROD:		78,180		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

OIL AND GAS DIVISION

CAPRITO (ELLENBURGER) 15499 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055091 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 19091 PERF.11733 - 12203

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

CAPRITO (FUSSELMAN) 15499 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 068276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18500 PERF.15741 - 15792

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3		N	-0-			-0-	
02		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3		N	-0-			-0-	
03		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3		N	-0-			-0-	
04		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3		N	-0-			-0-	
05		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3		N	-0-			-0-	
06		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3		N	-0-			-0-	
07		2015 N	2004	-0-	-11	-0-	2004	3		N	-0-			-0-	
08		1922 N	1870	-0-	-52	-0-	1870	3		N	-0-			-0-	
09		1860 N	1808	-0-	-52	-0-	1808	3		N	-0-			-0-	
10		2015 N	1689	-0-	-326	-0-	1689	3		N	-0-			-0-	
11		1800 N	1720	-0-	-80	-0-	1720	3		N	-0-			-0-	
12		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			21,859											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CAPRITO (MISS.) 15499 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 058826 COMPL. DATE 04/30/1974 TOTAL DEPTH 15425 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			7	
02		406 N	394	-0-	-12	-0-	394	3		N	-0-			7	
03		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			7	
04		420 N	395	-0-	-25	-0-	395	3		N	-0-			7	
05		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			7	
06		450 N	394	-0-	-56	-0-	394	3		N	-0-			7	
07		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			7	
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			7	
09		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			7	
10		434 N	366	-0-	-68	-0-	366	3		N	-0-			7	
11		420 N	369	-0-	-51	-0-	369	3		N	-0-			7	
12		403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3		N	-0-			7	
TOTAL GAS PROD:			4,918											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARDINAL (QUEEN, W.)		15605 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
AAA OIL TRUST		000118														
UNIVERSITY 11 D		WELL #: 1		RRCID -> 047152		COMPL. DATE 09/30/1969		TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARDINAL (TANSILL)		15605 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS								
AAA OIL TRUST		000118														
UNIVERSITY 4 D		WELL #: 2		RRCID -> 103311		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 837 PERF. 825 - 830								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UNIVERSITY 4 B		WELL #: 2		RRCID -> 103942		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 817 - 837								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CAVE 60 (CANYON REEF) CROSSFOOT OPERATING, LLC CAVE 60		16454 075 190674		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MARTIN						
WELL #:		1	RRCID -> 172270	COMPL. DATE 04/25/1995	TOTAL DEPTH 11230	PERF. 9619	-	9648				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	160	122	1	38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		160						

CERF (WOLFCAMP) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC CERF 9		16720 475 748011		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS						
WELL #:		1	RRCID -> 154241	COMPL. DATE 10/26/1994	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 6410	-	9620				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHAMPION LAKE (YATES) SOMA OPERATING COMPANY, LLC HARRIS, A. D.		16857 800 801215		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MITCHELL						
WELL #:		1	RRCID -> 069659	COMPL. DATE 12/21/1976	TOTAL DEPTH 404	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CHAMPION LAKE (YATES) //CONT.// 16857 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MITCHELL
SOMA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 801215
CHAMP 89N WELL #: 1 RRCID -> 251085 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 371 PERF. N/A

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

CHAPARRAL DRAW (BELL CANYON "L") 17001 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
HACIENDA STATE WELL #: 1 RRCID -> 217726 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4070 - 4076

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/16/2010

CHAPARRAL DRAW (OLDS) 17001 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
HACIENDA STATE WELL #: 3046 RRCID -> 261070 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 3262 - 3274

01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	23	1	425	2	N	-0-					14
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					14
03	465 N	218	-0-	-247	-0-	8	1	210	2	N	-0-					14
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	54	1	1027	2	N	-0-					14
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	N	-0-					14
06	210 N	86	-0-	-124	-0-	4	1	82	2	N	-0-					14
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					14
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					14
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
TOTAL GAS PROD:		2,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

CHAPMAN, DEEP (ATOKA)				17030 180	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429										
REEVES "AZ" FEE				WELL #: 2	RRCID -> 072029	COMPL. DATE 07/05/1977	TOTAL DEPTH 13900	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT	EOM BALANCE

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

REEVES 'AZ' FEE				WELL #: 1	RRCID -> 227112	COMPL. DATE 11/06/2006	TOTAL DEPTH 15735	PERF.12962 - 13350						
01		7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	961 1	6084 2		N	-0-			-0-

02		6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	806 1	5292 2		N	-0-			-0-
03		6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	961 1	5698 2		N	-0-			-0-
04		5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	930 1	4721 2		N	-0-			-0-
05		6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	899 1	5302 2		N	-0-			-0-
06		1410 X	572	-0-	-838	-0-	572 2			N	-0-			-0-
07		4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	4883 2			N	-0-			-0-
08		4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949 2			N	-0-			-0-
09		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969 2			N	-0-			-0-
10		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878 2			N	-0-			-0-
11		4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4829 2			N	-0-			-0-
12		4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	4964 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			58,698	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726	RRCID -> 069455			COMPL. DATE 11/29/1976			TOTAL DEPTH 13850		PERF. N/A	
TXL 17-39				WELL #: 2										
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3			N	-0-			-0-

02		29 N	20	-0-	-9	-0-	20 3			N	-0-			-0-
03		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3			N	-0-			-0-
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3			N	-0-			-0-
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3			N	-0-			-0-
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3			N	-0-			-0-
07		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3			N	-0-			-0-
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-			-0-
09		60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3			N	-0-			-0-
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3			N	-0-			-0-
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3			N	-0-			-0-
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			659	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) //CONT.// 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 RIO PETROLEUM, INC. 712840
 RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU WELL #: 1 U RRCID -> 059875 COMPL. DATE 09/17/1974 TOTAL DEPTH 15739 PERF. N/A

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

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

RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU WELL #: 2 RRCID -> 068629 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 13850 PERF. N/A

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

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

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
 FORTUNE UNIT WELL #: 2R RRCID -> 104869 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12228 - 12950

01	6758 X	5311	-0-	-1447	-0-	152	1	5159	2	N	-0-					-0-
02	6322 X	5121	-0-	-1201	-0-	139	1	4982	2	N	-0-					-0-
03	5828 X	4858	-0-	-970	-0-	122	1	4736	2	N	-0-					-0-
04	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	166	1	7005	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	7280	-0-	7280	7280	175	1	7105	2	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	8727	-0-	8727	16007	204	1	8523	2	N	-0-					-0-
07	23388 X	7381	-0-	-16007	-0-	142	1	7239	2	N	-0-					-0-
08	7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	77	1	7775	2	N	-0-					-0-
09	8730 X	6949	-0-	-1781	-0-	223	1	6726	2	N	-0-					-0-
10	9021 X	4205	-0-	-4816	-0-	40	1	4165	2	N	-0-					-0-
11	8730 X	1083	-0-	-7647	-0-	10	1	1073	2	N	-0-					-0-
12	7843 X	3431	-0-	-4412	-0-	34	1	3397	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN) 17030 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 TXL 17-39 WELL #: 1 RRCID -> 057294 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 18950 PERF.16274 - 16740

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RIO PETROLEUM, INC. 712840
 RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU WELL #: 1 L RRCID -> 061330 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 15739 PERF.15587 - 15665

01	15438 X	507	-0-	-14931	-0-	507	2		N	-0-			-0-
02	14442 X	5811	-0-	-8631	-0-	5811	2		N	-0-			-0-
03	12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-				N	-0-			-0-
04	11700 X	1997	-0-	-9703	-0-	1997	2		N	-0-			-0-
05	6200 X	2237	-0-	-3963	-0-	2237	2		N	-0-			-0-
06	17905 X	17905	-0-	-0-	-0-	17905	2		N	-0-			-0-
07	18552 X	18552	-0-	-0-	-0-	18552	2		N	-0-			-0-
08	14993 X	14993	-0-	-0-	-0-	14993	2		N	-0-			-0-
09	17910 X	14051	-0-	-3859	-0-	14051	2		N	-0-			-0-
10	18538 X	15764	-0-	-2774	-0-	15764	2		N	-0-			-0-
11	20642 X	20642	-0-	-0-	-0-	20642	2		N	-0-			-0-
12	18538 X	18214	-0-	-324	-0-	18214	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		130,673				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WALSH & WATTS, INC. 895060
 BECKHAM, AGNES "26" WELL #: 1 RRCID -> 115055 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 15705 PERF.15644 - 15703

01	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2		N	-0-			-0-
02	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2		N	-0-			-0-
03	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2		N	-0-			-0-
04	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2		N	-0-			-0-
05	2015 N	292	-0-	-1723	-0-	292	2		N	-0-			-0-
06	1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-				N	-0-			-0-
07	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-				N	-0-			-0-
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
09	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-			-0-
10	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2		N	-0-			-0-
11	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2		N	-0-			-0-
12	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,260				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CHAPMAN, DEEP (WOLFCAMP) 17030 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7710 JV-P CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 076967 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 15860 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2015 N	1751	-0-	-264	-0-	860 1	891 2	N	-0-	-0-
02		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	860 1	1038 2	N	-0-	-0-
03		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	860 1	1256 2	N	-0-	-0-
04		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	860 1	948 2	N	-0-	-0-
05		2015 N	1712	-0-	-303	-0-	860 1	852 2	N	-0-	-0-
06		1980 N	1619	-0-	-361	-0-	860 1	759 2	N	-0-	-0-
07		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	860 1	1358 2	N	-0-	-0-
08		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	860 1	903 2	N	-0-	-0-
09		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	860 1	1041 2	N	-0-	-0-
10		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	860 1	1220 2	N	-0-	-0-
11		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	860 1	969 2	N	-0-	-0-
12		1953 N	1903	-0-	-50	-0-	860 1	1043 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			22,598	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CHAPMAN, S. (WOLFCAMP) 17033 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
FORTUNE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096072 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 15720 PERF. 12141 - 12786

01		4650 #	3261	-0-	-1389	-0-	94 1	3167 2	N	-0-	-0-
02		4341 R	4341	-0-	-0-	-0-	118 1	4223 2	N	-0-	-0-
03		4742 R	4742	-0-	-0-	-0-	119 1	4623 2	N	-0-	-0-
04		4230 #	3515	-0-	-715	-0-	81 1	3434 2	N	-0-	-0-
05		4650 #	3594	-0-	-1056	-0-	87 1	3507 2	N	-0-	-0-
06		4590 #	3228	-0-	-1362	-0-	76 1	3152 2	N	-0-	-0-
07		4743 #	3803	-0-	-940	-0-	73 1	3730 2	N	-0-	-0-
08		4743 #	4076	-0-	-667	-0-	40 1	4036 2	N	-0-	-0-
09		3645 R	3645	-0-	-0-	-0-	117 1	3528 2	N	-0-	-0-
10		4065 R	4065	-0-	-0-	-0-	39 1	4026 2	N	-0-	-0-
11		3930 #	3244	-0-	-686	-0-	31 1	3213 2	N	-0-	-0-
12		4210 R	4210	-0-	-0-	-0-	42 1	4168 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			45,724	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CHENOT (GRANITE WASH) 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
THOMPSON "P" WELL #: 2 RRCID -> 112025 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5050 - 5105

01		1178 N	1081	-0-	-97	-0-	1081 2		N	-0-	-0-
02		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		N	-0-	-0-
03		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2		N	-0-	-0-
04		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2		N	-0-	-0-
05		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		N	-0-	-0-
06		1200 N	1167	-0-	-33	-0-	1167 2		N	-0-	-0-
07		1271 N	1228	-0-	-43	-0-	1228 2		N	-0-	-0-
08		1147 N	1084	-0-	-63	-0-	1084 2		N	-0-	-0-
09		1170 N	1065	-0-	-105	-0-	1065 2		N	-0-	-0-
10		1240 N	1110	-0-	-130	-0-	1110 2		N	-0-	-0-
11		1050 N	950	-0-	-100	-0-	950 2		N	-0-	-0-
12		1116 N	1051	-0-	-65	-0-	1044 2	7 9	N	6	8
TOTAL GAS PROD:			13,383	TOTAL CONDENSATE PROD:			6				

CHENOT (GRANITE WASH)		//CONT.// 17438 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
THOMPSON "P"		WELL #: 3		RRCID -> 114311		COMPL. DATE 12/08/1984		TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4918 - 4935								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WOODWARD UNIVERSITY		WELL #: 1		RRCID -> 115420		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GRANITE STATE		WELL #: 1		RRCID -> 121973		COMPL. DATE 07/20/1986		TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5641 - 5739								
01	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
02	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
03	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
04	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
05	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
06	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
07	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
08	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
09	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
10	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
12	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		23,522				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CHENOT (GRANITE WASH)		//CONT.//		17438 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
WOODWARD 64		WELL #:		3R	RRCID ->	158559	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	5290	PERF. 5175 - 5290		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-		-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-		-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-		-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-		-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-		-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-		-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OLSEN ENERGY INC.				621750		CAPACITY		CNTY: PECOS				
WOODWARD, MANN				WELL #:	3	RRCID ->	201725	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	5560	PERF. 5394 - 5475
01	1147 X	551	-0-	-596	-0-	551	2		N	-0-		-0-
02	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2		N	-0-		-0-
03	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2		N	-0-		-0-
04	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2		N	-0-		-0-
05	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2		N	-0-		-0-
06	1680 X	1387	-0-	-293	-0-	1387	2		N	-0-		-0-
07	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2		N	-0-		-0-
08	1736 X	1654	-0-	-82	-0-	1654	2		N	-0-		-0-
09	1680 X	1553	-0-	-127	-0-	1553	2		N	-0-		-0-
10	1798 X	1495	-0-	-303	-0-	1495	2		N	-0-		-0-
11	1740 X	1251	-0-	-489	-0-	1251	2		N	-0-		-0-
12	1798 X	1433	-0-	-365	-0-	1433	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,525				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CHENOT (WOLFCAMP)				17438 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION				027200								
OGDEN ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	040977	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4849	PERF. 4033 - 4296
01	7657 X	5715	-0-	-1942	-0-	5715	3		Y	-0-		8
02	6409 X	5525	-0-	-884	-0-	5525	3		Y	-0-		8
03	6851 X	6392	-0-	-459	-0-	6390	3	2 9	Y	2	2 8	8
04	6510 X	4563	-0-	-1947	-0-	4559	3	4 9	Y	4	4 8	8
05	6727 X	4843	-0-	-1884	-0-	4840	3	3 9	Y	3	3 8	8
06	6180 X	5640	-0-	-540	-0-	5638	3	2 9	Y	2	2 8	8
07	7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	7545	3	1 9	Y	1	1 8	8
08	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	3		Y	-0-		8
09	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	5407	3	1 9	Y	1	1 8	8
10	6200 X	5667	-0-	-533	-0-	5667	3		Y	-0-		8
11	6000 X	5357	-0-	-643	-0-	5357	3		Y	-0-		8
12	6200 X	6085	-0-	-115	-0-	6085	3		Y	-0-		8
TOTAL GAS PROD:		69,887				TOTAL CONDENSATE PROD:		13				

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 WOODWARD -64- WELL #: 1 RRCID -> 051331 COMPL. DATE 10/02/1971 TOTAL DEPTH 5345 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790 N	2110	-0-	-680	-0-	2110 2		N	-0-			-0-
02	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667 2		N	-0-			-0-
03	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	3389	-0-	389	389	3389 2		N	-0-			-0-
05	2790 N	1403	-0-	-1387	-0-	1403 2		N	-0-			-0-
06	2580 N	765	-0-	-1815	-0-	765 2		N	-0-			-0-
07	2790 X	635	-0-	-2155	-0-	635 2		N	-0-			-0-
08	2790 X	666	-0-	-2124	-0-	666 2		N	-0-			-0-
09	2700 X	562	-0-	-2138	-0-	562 2		N	-0-			-0-
10	1395 X	754	-0-	-641	-0-	754 2		N	-0-			-0-
11	780 X	769	-0-	-11	-0-	769 2		N	-0-			-0-
12	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALIAFERRO WELL #: 1 RRCID -> 060492 COMPL. DATE 11/22/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19	1	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/30/2013 - PLUGGED 05-30-2013

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

GIRVIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 113676 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.// 17438 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
WOODWARD UNIVERSITY		WELL #: 2		RRCID -> 115626		COMPL. DATE 03/18/1985			TOTAL DEPTH 5606 PERF. 4993 - 5065			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2493 2	14 9	Y	13		63	
02	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2266 2	32 9	Y	29	82 1	10	
03	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353 2		Y	-0-		10	
04	2340 N	2085	-0-	-255	-0-	2073 2	12 9	Y	11		21	
05	2418 N	2391	-0-	-27	-0-	2391 2		Y	-0-		21	
06	2280 N	1839	-0-	-441	-0-	1839 2		Y	-0-		21	
07	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2178 2	31 9	Y	28		49	
08	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449 2		Y	-0-		49	
09	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2155 2	8 9	Y	7		56	
10	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2		Y	-0-		56	
11	2370 N	2111	-0-	-259	-0-	2111 2		Y	-0-		56	
12	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308 2		Y	-0-		56	
TOTAL GAS PROD:		26,998		TOTAL CONDENSATE PROD:		88						

OGDEN ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 129150		COMPL. DATE 03/19/1964			TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570			
01	3193 X	2653	-0-	-540	-0-	2653 3		Y	-0-		8	
02	2987 X	2734	-0-	-253	-0-	2734 3		Y	-0-		8	
03	3193 X	3050	-0-	-143	-0-	3050 3		Y	-0-		8	
04	3090 X	2993	-0-	-97	-0-	2993 3		Y	-0-		8	
05	3131 X	3118	-0-	-13	-0-	3118 3		Y	-0-		8	
06	2940 X	2708	-0-	-232	-0-	2708 3		Y	-0-		8	
07	3100 X	3077	-0-	-23	-0-	3077 3		Y	-0-		8	
08	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104 3		Y	-0-		8	
09	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129 3		Y	-0-		8	
10	3131 X	2920	-0-	-211	-0-	2920 3		Y	-0-		8	
11	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076 3		Y	-0-		8	
12	3224 X	2827	-0-	-397	-0-	2827 3		Y	-0-		8	
TOTAL GAS PROD:		35,389		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 172170		COMPL. DATE 01/06/1999			TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4606 - 4662			
WILSON		WELL #: 202										
01	558 N	133	-0-	-425	-0-	127 3	6 9	N	5		154	
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	363 3	45 9	N	41		195	
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	451 3	14 9	N	13	166 1	42	
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	417 3	8 9	N	7		49	
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	492 3	7 9	N	6		55	
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	465 3	9 9	N	8		63	
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	461 3	11 9	N	10		73	
08	496 N	449	-0-	-47	-0-	447 3	2 9	N	2		75	
09	480 N	384	-0-	-96	-0-	384 3		N	-0-		75	
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	515 3	19 9	N	17		92	
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	596 3	8 9	N	7		99	
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	442 3	11 9	N	10		109	
TOTAL GAS PROD:		5,300		TOTAL CONDENSATE PROD:		126						

OLSEN ENERGY INC.		621750		RRCID -> 055123		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. 4005 - 4589			
GIRVIN		WELL #: 1										
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED		02/21/2012		PLUGGED		02/12/12						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750											
GIESECKE, A., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	058034	COMPL. DATE	03/08/1974	TOTAL DEPTH	4800	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

GIRVIN		WELL #:		2	RRCID ->	065879	COMPL. DATE	03/28/1976	TOTAL DEPTH	4800	PERF. N/A
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2	Y	-0-	-0-
02	1392	N	1041	-0-	-351	-0-	1041	2	Y	-0-	-0-
03	1488	N	1391	-0-	-97	-0-	1391	2	Y	-0-	-0-
04	1440	N	1252	-0-	-188	-0-	1252	2	Y	-0-	-0-
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2	Y	-0-	-0-
06	1350	N	579	-0-	-771	-0-	579	2	Y	-0-	-0-
07	1302	N	182	-0-	-1120	-0-	182	2	Y	-0-	-0-
08	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	1141	2	Y	-0-	-0-
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2	Y	-0-	-0-
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2	Y	-0-	-0-
11	1110	N	3	-0-	-1107	-0-	3	2	Y	-0-	-0-
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 11,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKEN "65"		WELL #:		4	RRCID ->	107965	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5275	PERF. 4507 - 4842
01	1736	N	1702	-0-	-34	-0-	1702	2	N	-0-	-0-
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2	N	-0-	-0-
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2	N	-0-	-0-
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2	N	-0-	-0-
05	1798	N	1634	-0-	-164	-0-	1634	2	N	-0-	-0-
06	1830	N	1369	-0-	-461	-0-	1369	2	N	-0-	-0-
07	1860	N	1584	-0-	-276	-0-	1584	2	N	-0-	-0-
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2	N	-0-	-0-
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2	N	-0-	-0-
10	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	1580	2	N	-0-	-0-
11	1590	N	1177	-0-	-413	-0-	1177	2	N	-0-	-0-
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 18,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODWARD "36"		WELL #:		1	RRCID ->	187296	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	5039	PERF. 4304 - 4797
01	551	N	329	-0-	-222	-0-	329	2	N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/30/2012 - PLUGGED 1/30/2012											

TOTAL GAS PROD: 329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750									
OGDEN		WELL #:		1	RRCID ->	208541	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	4818	PERF. 4605 - 4611		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8866 X	7977	-0-	-889	-0-	7977	2		N	-0-			119
02	8294 X	7692	-0-	-602	-0-	7692	2		N	-0-			119
03	8866 X	8008	-0-	-858	-0-	8008	2		N	-0-			119
04	10595 X	10595	-0-	-0-	-0-	10595	2		N	-0-			119
05	13420 X	13420	-0-	-0-	-0-	13420	2		N	-0-			119
06	12354 X	12354	-0-	-0-	-0-	12136	2	218 9	N	198			317
07	16076 X	16076	-0-	-0-	-0-	15900	2	176 9	N	160	160 1		317
08	13423 X	12769	-0-	-654	-0-	12769	2		N	-0-			317
09	12990 X	9047	-0-	-3943	-0-	9047	2		N	-0-			317
10	14880 X	8866	-0-	-6014	-0-	8866	2		N	-0-			317
11	14400 X	5660	-0-	-8740	-0-	5660	2		N	-0-			317
12	14880 X	11690	-0-	-3190	-0-	11690	2		N	-0-			317
TOTAL GAS PROD:		124,154				TOTAL CONDENSATE PROD:				358			

R. K. G. ENGINEERING, INC.				687166									
SOUTHLAND ROYALTY, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	019646	COMPL. DATE	11/10/1958	TOTAL DEPTH	5387	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

EL WEDO				WELL #:	1X	RRCID ->	052472	COMPL. DATE	03/17/1972	TOTAL DEPTH	4875	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1759	2		2 9	N	2	2 8	-0-
02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-		-0-
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1402	2		1 9	N	1	1 8	-0-
04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-		-0-
05	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2743	2		2 9	N	2	2 8	-0-
06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-		-0-
07	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1502	2		1 9	N	1	1 8	-0-
08	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1812	2		1 9	N	1	1 8	-0-
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-		-0-
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-		-0-
11	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-		-0-
12	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,387				TOTAL CONDENSATE PROD:				7			

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS								
R. K. G. ENGINEERING, INC.		//CONT.//		687166												
EL WEDO -A-		WELL #:		2	RRCID ->	055438	COMPL. DATE	06/07/1973	TOTAL DEPTH	5364	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EL WEDO		WELL #:		2	RRCID ->	059220	COMPL. DATE	06/06/1974	TOTAL DEPTH	5151	PERF. N/A					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EL WEDO "A"		WELL #:		3	RRCID ->	108699	COMPL. DATE	11/29/1983	TOTAL DEPTH	5466	PERF. 4731 - 4804					
01	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	496 N	341	-0-	-155	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	589 N	448	-0-	-141	-0-	448	2			N	-0-					-0-
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
11	540 N	471	-0-	-69	-0-	471	2			N	-0-					-0-
12	620 N	587	-0-	-33	-0-	587	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,928				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 R. K. G. ENGINEERING, INC. //CONT.// 687166
 EL WEDO A WELL #: 4 RRCID -> 111084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 X	1987	-0-	-1113	-0-	1987	2		N	-0-			-0-
02		2755 X	1631	-0-	-1124	-0-	1631	2		N	-0-			-0-
03		3100 X	2194	-0-	-906	-0-	2194	2		N	-0-			-0-
04		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2		N	-0-			-0-
05		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2		N	-0-			-0-
06		2130 N	2120	-0-	-10	-0-	2120	2		N	-0-			-0-
07		2945 N	2894	-0-	-51	-0-	2894	2		N	-0-			-0-
08		3100 N	3190	-0-	90	90	3190	2		N	-0-			-0-
09		2987 N	2897	-0-	-90	-0-	2897	2		N	-0-			-0-
10		3100 N	3189	-0-	89	89	3189	2		N	-0-			-0-
11		3000 X	2622	-0-	-378	-0-	2622	2		N	-0-			-0-
12		3100 X	2584	-0-	-516	-0-	2584	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL WEDO "A" WELL #: 6 RRCID -> 118287 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4756 - 4975

01		682 N	565	-0-	-117	-0-	565	2		N	-0-			-0-
02		493 N	490	-0-	-3	-0-	490	2		N	-0-			-0-
03		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-			-0-
04		540 N	521	-0-	-19	-0-	521	2		N	-0-			-0-
05		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			-0-
06		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			-0-
07		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-			-0-
08		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			-0-
09		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-
10		651 N	604	-0-	-47	-0-	604	2		N	-0-			-0-
11		690 N	652	-0-	-38	-0-	652	2		N	-0-			-0-
12		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL WEDO WELL #: 3 RRCID -> 118453 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 4547 - 5067

01		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-			-0-
02		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			-0-
03		527 N	514	-0-	-13	-0-	514	2		N	-0-			-0-
04		600 N	521	-0-	-79	-0-	521	2		N	-0-			-0-
05		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-			-0-
06		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			-0-
07		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			-0-
08		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-			-0-
09		540 N	452	-0-	-88	-0-	452	2		N	-0-			-0-
10		682 N	389	-0-	-293	-0-	389	2		N	-0-			-0-
11		720 N	450	-0-	-270	-0-	450	2		N	-0-			-0-
12		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
R. K. G. ENGINEERING, INC.		//CONT.//		687166									
EL WEDO		WELL #:		4	RRCID ->	118454	COMPL. DATE	08/15/1985	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	4457 - 4760	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EL WEDO		WELL #:		6	RRCID ->	176610	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	5027	PERF.	4277 - 4958	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643 N	1342	-0-	-301	-0-	1342	2		N	-0-			-0-
02	1508 N	943	-0-	-565	-0-	943	2		N	-0-			-0-
03	1612 N	940	-0-	-672	-0-	940	2		N	-0-			-0-
04	1290 N	712	-0-	-578	-0-	712	2		N	-0-			-0-
05	1023 N	958	-0-	-65	-0-	958	2		N	-0-			-0-
06	900 N	840	-0-	-60	-0-	840	2		N	-0-			-0-
07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			-0-
08	961 N	944	-0-	-17	-0-	944	2		N	-0-			-0-
09	840 N	768	-0-	-72	-0-	768	2		N	-0-			-0-
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-			-0-
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-			-0-
12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,153				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SOUTHLAND ROYALTY		WELL #:		2	RRCID ->	183127	COMPL. DATE	04/01/2001	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	4225 - 4462	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2995	2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2		N	-0-			-0-
03	2728 X	2072	-0-	-656	-0-	2072	2		N	-0-			-0-
04	2850 X	278	-0-	-2572	-0-	278	2		N	-0-			-0-
05	2945 X	521	-0-	-2424	-0-	521	2		N	-0-			-0-
06	2850 X	2540	-0-	-310	-0-	2538	2	2 9	N	2	2 8		-0-
07	2945 X	2366	-0-	-579	-0-	2365	2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	2077 X	1884	-0-	-193	-0-	1883	2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	2550 X	2130	-0-	-420	-0-	2130	2		N	-0-			-0-
10	2635 X	2237	-0-	-398	-0-	2236	2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	1830 N	1754	-0-	-76	-0-	1754	2		N	-0-			-0-
12	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,285				TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

OIL AND GAS DIVISION

CHENOT, EAST (WOLFCAMP)		17444 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.		621750		WELL #: 2		RRCID -> 174836		COMPL. DATE 09/27/1999		TOTAL DEPTH 5207		PERF. 4220 - 4914	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 #	864	-0-	-159	-0-	100	1	720	2	N	40		240
02	1101 R	1101	-0-	-0-	-0-	100	1	995	2	N	5	177 1	68
03	992 #	876	-0-	-116	-0-	100	1	758	2	N	16		84
04	960 #	887	-0-	-73	-0-	100	1	778	2	N	8		92
05	1178 #	632	-0-	-546	-0-	100	1	532	2	N	-0-		92
06	1140 #	720	-0-	-420	-0-	100	1	601	2	N	17		109
07	1178 #	843	-0-	-335	-0-	100	1	740	2	N	3		112
08	930 #	788	-0-	-142	-0-	100	1	648	2	N	36		148
09	900 #	816	-0-	-84	-0-	100	1	709	2	N	6		154
10	837 #	729	-0-	-108	-0-	100	1	600	2	N	26		180
11	810 #	563	-0-	-247	-0-	100	1	448	2	N	14		194
12	837 #	688	-0-	-149	-0-	100	1	571	2	N	15		209
TOTAL GAS PROD:		9,507		TOTAL CONDENSATE PROD:		186							

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		17445 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
APACHE CORPORATION		027200		WELL #: 2 L		RRCID -> 081391		COMPL. DATE 03/03/1979		TOTAL DEPTH 4989		PERF. 3938 - 4484	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5332 X	4568	-0-	-764	-0-	4568	2		N	-0-			-0-
02	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2		N	-0-			-0-
03	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	5477	2	3 9	N	3	3 8		-0-
04	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4715	2	2 9	N	2	2 8		-0-
05	4712 X	3853	-0-	-859	-0-	3852	2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	4560 X	3803	-0-	-757	-0-	3802	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	4712 X	4267	-0-	-445	-0-	4266	2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2		N	-0-			-0-
09	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3985	2	4 9	N	4	4 8		-0-
10	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4624	2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	4830 X	4506	-0-	-324	-0-	4506	2		N	-0-			-0-
12	4991 X	4981	-0-	-10	-0-	4981	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		54,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

GIRVIN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 091118		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 4730		PERF. 4075 - 4514			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 N	893	-0-	-68	-0-	893	2		N	-0-			-0-
02	957 N	877	-0-	-80	-0-	877	2		N	-0-			-0-
03	930 N	929	-0-	-1	-0-	929	2		N	-0-			-0-
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-			-0-
05	930 N	828	-0-	-102	-0-	828	2		N	-0-			-0-
06	900 N	767	-0-	-133	-0-	767	2		N	-0-			-0-
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-			-0-
08	837 N	834	-0-	-3	-0-	834	2		N	-0-			-0-
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-			-0-
10	899 N	791	-0-	-108	-0-	791	2		N	-0-			-0-
11	810 N	704	-0-	-106	-0-	704	2		N	-0-			-0-
12	837 N	729	-0-	-108	-0-	729	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,958		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		//CONT.// 17445 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
WOODWARD UNIVERSITY		WELL #: 1		RRCID -> 126609		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE		
01	2635 N	2619	-0-	-16	-0-	2604	2	15	9	Y	14		62
02	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2482	2	32	9	Y	29	81 1	10
03	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			Y	-0-		10
04	2520 N	2440	-0-	-80	-0-	2427	2	13	9	Y	12	1 8	21
05	2635 N	2389	-0-	-246	-0-	2389	2			Y	-0-		21
06	2550 N	2163	-0-	-387	-0-	2163	2			Y	-0-		21
07	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2584	2	32	9	Y	29	1 8	49
08	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-		49
09	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2151	2	8	9	Y	7		56
10	2604 N	2284	-0-	-320	-0-	2284	2			Y	-0-		56
11	2370 N	2058	-0-	-312	-0-	2058	2			Y	-0-		56
12	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-		56
TOTAL GAS PROD:		28,820		TOTAL CONDENSATE PROD:		91							

GIRVIN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 127317		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE		
01	1519 N	1368	-0-	-151	-0-	1368	2			N	-0-		98
02	1479 N	1378	-0-	-101	-0-	1378	2			N	-0-		98
03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1556	2	1	9	N	1	8	98
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1353	2	3	9	N	3	8	98
05	1488 N	1346	-0-	-142	-0-	1343	2	3	9	N	3	8	98
06	1500 N	1269	-0-	-231	-0-	1199	2	70	9	N	64	142 1	17
07	1395 N	1388	-0-	-7	-0-	1386	2	2	9	N	2	8	17
08	1333 N	1310	-0-	-23	-0-	1309	2	1	9	N	1	8	17
09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1304	2	3	9	N	3	8	17
10	1395 N	1373	-0-	-22	-0-	1373	2			N	-0-		17
11	1260 N	1153	-0-	-107	-0-	1153	2			N	-0-		17
12	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1461	2	43	9	N	39		56
TOTAL GAS PROD:		16,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		116							

WOODWARD 64		WELL #: 3R		RRCID -> 169872		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE		
01	3844 X	3200	-0-	-644	-0-	3200	2			N	-0-		23
02	3161 X	3041	-0-	-120	-0-	3041	2			N	-0-		23
03	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3674	2	1	9	N	1	8	23
04	3270 X	3180	-0-	-90	-0-	3176	2	4	9	N	4	8	23
05	3379 X	2946	-0-	-433	-0-	2946	2			N	-0-		23
06	3270 X	2747	-0-	-523	-0-	2745	2	2	9	N	2	8	23
07	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3698	2	3	9	N	3	8	23
08	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3591	2	1	9	N	1	8	23
09	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3202	2	1	9	N	1	8	23
10	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-		23
11	3180 X	2827	-0-	-353	-0-	2827	2			N	-0-		23
12	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-		23
TOTAL GAS PROD:		38,803		TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

OIL AND GAS DIVISION

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		//CONT.// 17445 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
WOODWARD "55"		WELL #: 3		RRCID -> 174839		COMPL. DATE 08/05/1999		TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	1829 N	1686	-0-	-143	-0-	1686	2	N	-0-		41
02	1624 N	1596	-0-	-28	-0-	1596	2	N	-0-		41
03	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2	N	-0-		41
04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1658	2	1 9 N	1	1 8	41
05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1718	2	1 9 N	1	1 8	41
06	1680 N	1372	-0-	-308	-0-	1371	2	1 9 N	1	1 8	41
07	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1833	2	2 9 N	2	2 8	41
08	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1713	2	1 9 N	1	1 8	41
09	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1620	2	1 9 N	1	1 8	41
10	1829 N	1594	-0-	-235	-0-	1594	2	N	-0-		41
11	1650 N	1550	-0-	-100	-0-	1550	2	N	-0-		41
12	1674 N	1532	-0-	-142	-0-	1530	2	2 9 N	2	2 8	41

TOTAL GAS PROD: 19,619

TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 176377		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4497 - 4548		
WILSON		WELL #: 402								
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3	N	-0-	-0-
02	1015 N	665	-0-	-350	-0-	665	3	N	-0-	-0-
03	1054 N	868	-0-	-186	-0-	868	3	N	-0-	-0-
04	750 N	644	-0-	-106	-0-	644	3	N	-0-	-0-
05	713 N	608	-0-	-105	-0-	608	3	N	-0-	-0-
06	840 N	576	-0-	-264	-0-	576	3	N	-0-	-0-
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3	N	-0-	-0-
08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3	N	-0-	-0-
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3	N	-0-	-0-
10	806 N	699	-0-	-107	-0-	699	3	N	-0-	-0-
11	900 N	559	-0-	-341	-0-	559	3	N	-0-	-0-
12	744 N	694	-0-	-50	-0-	694	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 8,549

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLSEN ENERGY INC.		621750		RRCID -> 128907		COMPL. DATE 09/29/1988		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463		
GIESECKE, A. ET AL		WELL #: 1								
01	4588 X	1495	-0-	-3093	-0-	1495	2	N	-0-	59
02	4205 X	2277	-0-	-1928	-0-	2277	2	N	-0-	59
03	4495 X	2235	-0-	-2260	-0-	2235	2	N	-0-	59
04	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2	N	-0-	59
05	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2	N	-0-	59
06	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2	N	-0-	59
07	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2	N	-0-	59
08	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2	N	-0-	59
09	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2	N	-0-	59
10	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2	N	-0-	59
11	2640 X	1104	-0-	-1536	-0-	1104	2	N	-0-	59
12	2728 X	1866	-0-	-862	-0-	1866	2	N	-0-	59

TOTAL GAS PROD: 35,018

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		//CONT.//		17445 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750										
GIESECKE, A. ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	159438	COMPL. DATE	07/19/1996	TOTAL DEPTH	5030	PERF. 4284 - 4582			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2418 N	2080	-0-	-338	-0-	2080	2			N	-0-			59
02	2291 N	1763	-0-	-528	-0-	1763	2			N	-0-			59
03	2449 N	1916	-0-	-533	-0-	1916	2			N	-0-			59
04	2010 N	1389	-0-	-621	-0-	1389	2			N	-0-			59
05	1891 N	1360	-0-	-531	-0-	1360	2			N	-0-			59
06	1860 N	1276	-0-	-584	-0-	1276	2			N	-0-			59
07	1426 N	1343	-0-	-83	-0-	1343	2			N	-0-			59
08	1364 N	1076	-0-	-288	-0-	1076	2			N	-0-			59
09	1290 N	775	-0-	-515	-0-	775	2			N	-0-			59
10	1333 N	731	-0-	-602	-0-	731	2			N	-0-			59
11	1050 N	738	-0-	-312	-0-	738	2			N	-0-			59
12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-			59
TOTAL GAS PROD:		15,505		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WOODWARD "4"		WELL #:		1	RRCID ->	206304	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	4944	PERF. 4254 - 4519
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2012 - PLUGGED 2/3/2012			

WOODWARD "64"		WELL #:		1	RRCID ->	214634	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	5380	PERF. 4574 - 4906			
01	2232 N	1941	-0-	-291	-0-	1941	2			N	-0-			19
02	1943 N	1839	-0-	-104	-0-	1839	2			N	-0-			19
03	2232 N	2018	-0-	-214	-0-	2018	2			N	-0-			19
04	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-			19
05	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-			19
06	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-			19
07	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-			19
08	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-			19
09	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-			19
10	2511 N	2173	-0-	-338	-0-	2173	2			N	-0-			19
11	2280 N	1457	-0-	-823	-0-	1457	2			N	-0-			19
12	2263 N	1920	-0-	-343	-0-	1920	2			N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		24,571		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHEYENNE (ATOKA)		17585 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867									
ROMAN NOSE		WELL #:		1 U	RRCID ->	075379	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	22150	PERF. 14610 - 22090
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CHEYENNE (ATOKA) //CONT.// 17585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777
HOWELL, PAT WELL #: 1 RRCID -> 084123 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 14581 PERF.14635 - 14644

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

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

HILL, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 245709 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 21954 PERF.14686 - 14702

01	43431 X	38415	-0-	-5016	-0-	38415	2			N	-0-			23
02	40629 X	39240	-0-	-1389	-0-	39240	2			N	-0-			23
03	41246 X	41246	-0-	-0-	-0-	41246	2			N	-0-			23
04	41235 X	41235	-0-	-0-	-0-	41235	2			N	-0-			23
05	40930 X	40930	-0-	-0-	-0-	40930	2			N	-0-			23
06	40590 X	35391	-0-	-5199	-0-	35391	2			N	-0-			23
07	45075 X	45075	-0-	-0-	-0-	45075	2			N	-0-			23
08	42625 X	41320	-0-	-1305	-0-	41320	2			N	-0-			23
09	42078 X	42078	-0-	-0-	-0-	42078	2			N	-0-			23
10	44144 X	42300	-0-	-1844	-0-	42300	2			N	-0-			23
11	43620 X	38530	-0-	-5090	-0-	38530	2			N	-0-			23
12	45074 X	22567	-0-	-22507	-0-	22567	2			N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 468,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEYENNE (ELLENBURGER) 17585 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
ROMAN NOSE WELL #: 1 L RRCID -> 075380 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 22150 PERF. N/A

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

CHEYENNE (FUSSELMAN)			17585	400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER		
GIEBEL PETROLEUM LTD.			304280								
DULL KNIFE			WELL #:	1	RRCID ->	081179	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	21950	PERF.19677 - 19704
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		3343	3343	-0-	-0-	-0-	3343 2	N	-0-		-0-
02		3145	3145	-0-	-0-	-0-	3145 2	N	-0-		-0-
03		3282	3282	-0-	-0-	-0-	3282 2	N	-0-		-0-
04		3238	3238	-0-	-0-	-0-	3238 2	N	-0-		-0-
05		3100	2962	-0-	-138	-0-	2962 2	N	-0-		-0-
06		3380	3380	-0-	-0-	-0-	3380 2	N	-0-		-0-
07		3404	3404	-0-	-0-	-0-	3404 2	N	-0-		-0-
08		3255	3255	-0-	-0-	-0-	3255 2	N	-0-		-0-
09		3021	3021	-0-	-0-	-0-	3021 2	N	-0-		-0-
10		3100	2962	-0-	-138	-0-	2962 2	N	-0-		-0-
11		3407	3407	-0-	-0-	-0-	3407 2	N	-0-		-0-
12		3321	3321	-0-	-0-	-0-	3321 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			38,720	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CIRCLE BAR,EAST (WICHITA-ALBANY)			18255	900	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726								
FASKEN			WELL #:		RRCID ->	218618	COMPL. DATE	06/00/1978	TOTAL DEPTH	12380	PERF. 7738 - 7800

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
			RECLASSIFIED TO OIL			01/15/2011					
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CLIFFHANGER (WOLFCAMP)			18962	475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.			817555								
CASCABEL			WELL #:	1	RRCID ->	197925	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6236 - 6256

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4	4 8	-0-
			WORKED OVER ANOTHER ZONE..	11/01/2012							
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				4			

COAHOMA, N. (FUSSEL)			19113	750	ASSOCIATED		49B		CNTY: HOWARD		
CAMPANA PETROLEUM COMPANY			127700								
READ			WELL #:	4	RRCID ->	240612	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8960	PERF. 8876 - 8882

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4659		N	-0-		5
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4659		N	-0-		5
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4659		N	-0-		5
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4659		N	-0-		5
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4659		N	-0-		5
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4659		N	-0-		5
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4659		N	-0-		5
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4659		N	-0-		5
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4659		N	-0-		5
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4659		N	-0-		5
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4659		N	-0-		5
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4659		N	-0-		5
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

COAHOMA, N. (FUSSEL)		//CONT.//		19113 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: HOWARD						
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC				684554									
READ, H. N. -D-		WELL #:		1	RRCID ->	217521	COMPL. DATE	07/21/1969	TOTAL DEPTH	8843	PERF.	8801 -	8818
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 #	540	-0-	-173	-0-	426 2	114 9	N	104	186 1	1 8	167	
02	667 #	370	-0-	-297	-0-	297 2	73 9	N	66			233	
03	589 #	364	-0-	-225	-0-	290 2	74 9	N	67	183 1		117	
04	570 #	-0-	-0-	-570	-0-			N	97			214	
05	589 #	581	-0-	-8	-0-	486 2	95 9	N	86			300	
06	510 #	116	-0-	-394	-0-	24 2	92 9	N	84	184 1		200	
07	441 R	441	-0-	-0-	-0-	335 2	106 9	N	96	185 1		111	
08	589 #	152	-0-	-437	-0-	66 2	86 9	N	78			189	
09	570 #	237	-0-	-333	-0-	92 2	145 9	N	132	182 1		139	
10	589 #	149	-0-	-440	-0-	41 2	108 9	N	98	173 1		64	
11	420 #	-0-	-0-	-420	-0-			N	105			169	
12	434 #	134	-0-	-300	-0-	21 2	113 9	N	103	189 1		83	
TOTAL GAS PROD:		3,084		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,116							

COATES (ELLENBURGER)				19163 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS						
O'RYAN OIL AND GAS				617042									
COATES "B"		WELL #:		1	RRCID ->	171059	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	13044 -	13399
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COBB (DEVONIAN)				19200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS						
WOLF ENERGY, INC.				935534									
WALKER, CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	087269	COMPL. DATE	01/22/1980	TOTAL DEPTH	20562	PERF.	18766 -	19004
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 X	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			-0-
02	7076 X	-0-	-0-	-7076	-0-				N	-0-			-0-
03	19654 X	-0-	-0-	-19654	-0-				N	-0-			-0-
04	19020 X	794	-0-	-18226	-0-	794 2			N	-0-			-0-
05	19654 X	-0-	-0-	-19654	-0-				N	-0-			-0-
06	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2			N	-0-			-0-
07	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	8568 2			N	-0-			-0-
08	13100 X	13100	-0-	-0-	-0-	13100 2			N	-0-			-0-
09	780 X	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-			-0-
10	8556 X	-0-	-0-	-8556	-0-				N	-0-			-0-
11	12690 X	676	-0-	-12014	-0-	676 2			N	-0-			-0-
12	13113 X	3	-0-	-13110	-0-	3 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

COBB (DEVONIAN)		//CONT.//		19200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
WOLF ENERGY, INC.		//CONT.//		935534								
DUNCAN, FOREST		WELL #:		1	RRCID ->	087873	COMPL. DATE	04/26/1980	TOTAL DEPTH	22200	PERF.	18670 - 18915
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-				N	-0-		-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-		-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-		-0-
07	124 N	53	-0-	-71	-0-	53	2		N	-0-		-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-		-0-
11	270 N	120	-0-	-150	-0-	120	2		N	-0-		-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,157		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COBRA (WOLFCAMP)		19235 700		ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: GLASSCOCK					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544										
MCDOWELL ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	206681	COMPL. DATE	07/09/1984	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7648 - 7705
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	155 N	108	-0-	-47 B	-0-	108	2		N	-0-		-0-
02	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2		N	-0-		-0-
04	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2		N	-0-		-0-
05	279 N	195	-0-	-84 B	-0-	195	2		N	-0-		-0-
06	270 N	16	-0-	-254 B	-0-	16	2		N	-0-		-0-
07	155 N	87	-0-	-68 B	-0-	87	2		N	-0-		-0-
08	186 N	44	-0-	-142 B	-0-	44	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-		-0-
10	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2		N	-0-		-0-
11	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2		N	-0-		-0-
12	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,929		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RANGE PRODUCTION COMPANY		691703		RRCID ->	152184	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7794 - 7892	
POWELL "2"		WELL #:		13D								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

COBRA (WOLFCAMP)		//CONT.//		19235 700	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: GLASSCOCK				
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703									
POWELL "21D"		WELL #:		43D	RRCID ->	227400	COMPL. DATE	04/07/1995	TOTAL DEPTH	8312	PERF.	8200 - 8210	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 1		N	-0-			-0-
02		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 1		N	-0-			-0-
04		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 1		N	-0-			-0-
05		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 1		N	-0-			-0-
06		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 1		N	-0-			-0-
07		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 1		N	-0-			-0-
08		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			296		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CONGER (PENN)		20097 700		ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		036617											
MCENTIRE 33		WELL #:		3	RRCID ->	142963	COMPL. DATE	10/17/1986	TOTAL DEPTH	8315	PERF.	7378 - 7916	
01	372 #	369	-0-	-3	-0-	5 1	363 2	Y	1			14	
						1 9							
02	456 R	456	-0-	-0-	-0-	5 1	450 2	Y	1			15	
						1 9							
03	541 R	541	-0-	-0-	-0-	5 1	535 2	Y	1			16	
						1 9							
04	390 R	390	-0-	-0-	-0-	5 1	383 2	Y	2			18	
						2 9							
05	403 #	363	-0-	-40	-0-	5 1	356 2	Y	2			20	
						2 9							
06	423 R	423	-0-	-0-	-0-	5 1	412 2	Y	5	14 1		11	
						6 9							
07	403 #	402	-0-	-1	-0-	5 1	396 2	Y	1			12	
						1 9							
08	492 R	492	-0-	-0-	-0-	5 1	486 2	Y	1			13	
						1 9							
09	390 #	356	-0-	-34	-0-	3 1	352 2	Y	1			14	
						1 9							
10	449 R	449	-0-	-0-	-0-	4 1	444 2	Y	1			15	
						1 9							
11	568 R	568	-0-	-0-	-0-	5 1	561 2	Y	2			17	
						2 9							
12	434 #	283	-0-	-151	-0-	2 1	279 2	Y	2			19	
						2 9							
TOTAL GAS PROD:			5,092		TOTAL CONDENSATE PROD:			20					

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 34 WELL #: 6 RRCID -> 142966 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	950 R	950	-0-	-0-	-0-	5 1	939 2		Y	5	10 1		3
						6 9							
02	812 #	688	-0-	-124	-0-	5 1	682 2		Y	1			4
						1 9							
03	909 R	909	-0-	-0-	-0-	10 1	898 2		Y	1			5
						1 9							
04	811 R	811	-0-	-0-	-0-	10 1	800 2		Y	1			6
						1 9							
05	716 R	716	-0-	-0-	-0-	5 1	710 2		Y	1			7
						1 9							
06	660 #	558	-0-	-102	-0-	5 1	549 2		Y	4	9 1		2
						4 9							
07	737 R	737	-0-	-0-	-0-	5 1	731 2		Y	1			3
						1 9							
08	782 R	782	-0-	-0-	-0-	5 1	776 2		Y	1			4
						1 9							
09	827 R	827	-0-	-0-	-0-	8 1	818 2		Y	1			5
						1 9							
10	856 R	856	-0-	-0-	-0-	8 1	847 2		Y	1			6
						1 9							
11	559 R	559	-0-	-0-	-0-	5 1	552 2		Y	2			8
						2 9							
12	837 R	837	-0-	-0-	-0-	8 1	828 2		Y	1			9
						1 9							

TOTAL GAS PROD: 9,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MCENTIRE 2 WELL #: 1 RRCID -> 151079 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A

01	1049 R	1049	-0-	-0-	-0-	5 1	1038 2		Y	5	13 1		1
						6 9							
02	928 #	773	-0-	-155	-0-	5 1	767 2		Y	1			2
						1 9							
03	1047 R	1047	-0-	-0-	-0-	5 1	1041 2		Y	1			3
						1 9							
04	497 R	497	-0-	-0-	-0-	5 1	491 2		Y	1			4
						1 9							
05	930 #	718	-0-	-212	-0-	5 1	711 2		Y	2			6
						2 9							
06	900 #	360	-0-	-540	-0-	5 1	353 2		Y	2			8
						2 9							
07	930 #	860	-0-	-70	-0-	5 1	853 2		Y	2			10
						2 9							
08	930 #	770	-0-	-160	-0-	5 1	757 2		Y	7	17 1		-0-
						8 9							
09	845 R	845	-0-	-0-	-0-	8 1	836 2		Y	1			1
						1 9							
10	823 R	823	-0-	-0-	-0-	8 1	814 2		Y	1			2
						1 9							
11	830 R	830	-0-	-0-	-0-	8 1	821 2		Y	1			3
						1 9							
12	713 #	433	-0-	-280	-0-	4 1	428 2		Y	1			4
						1 9							

TOTAL GAS PROD: 9,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE -34-		WELL #:		2	RRCID ->	261302	COMPL. DATE	07/31/1981	TOTAL DEPTH	7747	PERF.	7099 - 7396
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1270 R	1270	-0-	-0-	-0-	10	1	1245	2	Y	14	26
						15	9				31	
02	1236 R	1236	-0-	-0-	-0-	10	1	1225	2	Y	1	27
						1	9					
03	1329 R	1329	-0-	-0-	-0-	10	1	1313	2	Y	5	32
						6	9					
04	1154 R	1154	-0-	-0-	-0-	10	1	1138	2	Y	5	37
						6	9					
05	963 R	963	-0-	-0-	-0-	5	1	952	2	Y	5	42
						6	9					
06	1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	5	1	1125	2	Y	12	24
						13	9				30	
07	1340 R	1340	-0-	-0-	-0-	5	1	1332	2	Y	3	27
						3	9					
08	1249 R	1249	-0-	-0-	-0-	5	1	1241	2	Y	3	30
						3	9					
09	1140 R	1140	-0-	-0-	-0-	11	1	1123	2	Y	5	35
						6	9					
10	1496 R	1496	-0-	-0-	-0-	14	1	1476	2	Y	5	40
						6	9					
11	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	9	1	994	2	Y	7	47
						8	9					
12	2189 R	2189	-0-	-0-	-0-	21	1	2167	2	Y	1	48
						1	9					
TOTAL GAS PROD:		15,520		TOTAL CONDENSATE PROD:		66						

BENNETT, R. C., COMPANY		065324										
BADE A		WELL #:		1	RRCID ->	147482	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	7298 - 8053
01	527 #	384	-0-	-143	-0-	384	2		N	-0-		-0-
02	493 #	373	-0-	-120	-0-	373	2		N	-0-		-0-
03	470 R	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-		-0-
04	528 R	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-		-0-
05	546 R	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-		-0-
06	450 #	405	-0-	-45	-0-	405	2		N	-0-		-0-
07	558 #	375	-0-	-183	-0-	375	2		N	-0-		-0-
08	558 #	371	-0-	-187	-0-	371	2		N	-0-		-0-
09	540 #	323	-0-	-217	-0-	323	2		N	-0-		-0-
10	558 #	315	-0-	-243	-0-	315	2		N	-0-		-0-
11	420 #	293	-0-	-127	-0-	293	2		N	-0-		-0-
12	372 #	339	-0-	-33	-0-	339	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,722		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BADE		WELL #:		1	RRCID ->	184046	COMPL. DATE	05/14/1978	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	7308 - 7853
01	806 #	790	-0-	-16	-0-	777	2	13	9	N	12	227
02	766 R	766	-0-	-0-	-0-	741	2	25	9	N	23	250
03	806 #	789	-0-	-17	-0-	789	2			N	-0-	250
04	750 #	736	-0-	-14	-0-	727	2	9	9	N	8	258
05	806 #	773	-0-	-33	-0-	762	2	11	9	N	10	268
06	780 #	751	-0-	-29	-0-	740	2	11	9	N	10	278
07	806 #	748	-0-	-58	-0-	733	2	15	9	N	14	292
08	775 #	743	-0-	-32	-0-	735	2	8	9	N	7	299
09	750 #	687	-0-	-63	-0-	679	2	8	9	N	7	128
10	775 #	732	-0-	-43	-0-	723	2	9	9	N	8	136
11	750 #	712	-0-	-38	-0-	704	2	8	9	N	7	143
12	744 #	726	-0-	-18	-0-	715	2	11	9	N	10	153
TOTAL GAS PROD:		8,953		TOTAL CONDENSATE PROD:		116						

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 BENNETT, R. C., COMPANY //CONT.// 065324
 BADE "B" WELL #: 1 RRCID -> 184050 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7205 - 7973

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT			AMT	AMT	
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		1085 #	986	-0-	-99	-0-	977 2	9 9	N	8			229
02		1015 #	961	-0-	-54	-0-	961 2		N	-0-			229
03		1085 #	968	-0-	-117	-0-	959 2	9 9	N	8			237
04		1020 #	951	-0-	-69	-0-	927 2	24 9	N	22	177 1		82
05		1023 #	869	-0-	-154	-0-	863 2	6 9	N	5			87
06		1040 R	1040	-0-	-0-	-0-	1029 2	11 9	N	10			97
07		1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	1025 2	17 9	N	15			112
08		1040 R	1040	-0-	-0-	-0-	1020 2	20 9	N	18			130
09		1050 #	979	-0-	-71	-0-	958 2	21 9	N	19			149
10		1085 #	1006	-0-	-79	-0-	997 2	9 9	N	8			157
11		1050 #	964	-0-	-86	-0-	954 2	10 9	N	9			166
12		1054 #	987	-0-	-67	-0-	978 2	9 9	N	8			174
TOTAL GAS PROD:			11,793										
				TOTAL CONDENSATE PROD:			130						

BADE -B- WELL #: 2 RRCID -> 184052 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7262 - 8001

01		806 #	718	-0-	-88	-0-	707 2	11 9	N	10			209
02		754 #	727	-0-	-27	-0-	716 2	11 9	N	10			219
03		806 #	742	-0-	-64	-0-	725 2	17 9	N	15			234
04		780 #	697	-0-	-83	-0-	697 2		N	-0-			234
05		775 #	689	-0-	-86	-0-	689 2		N	-0-			234
06		750 #	737	-0-	-13	-0-	737 2		N	-0-			234
07		775 #	734	-0-	-41	-0-	734 2		N	-0-			234
08		744 #	720	-0-	-24	-0-	720 2		N	-0-			234
09		750 #	705	-0-	-45	-0-	704 2	1 9	N	1	185 1		50
10		775 #	754	-0-	-21	-0-	752 2	2 9	N	2			52
11		750 #	719	-0-	-31	-0-	708 2	11 9	N	10			62
12		744 #	722	-0-	-22	-0-	722 2		N	-0-			62
TOTAL GAS PROD:			8,664										
				TOTAL CONDENSATE PROD:			48						

RAY WELL #: 1 RRCID -> 184059 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7487 - 7986

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED			04/04/2013 - P & A 04-04-13										
TOTAL GAS PROD:			-0-										
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
BENNETT, R. C., COMPANY		//CONT.//		065324								
RAY		WELL #:		2	RRCID ->	184060	COMPL. DATE	08/24/1990	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	7391 - 7949
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		310 #	293	-0-	-17	-0-	293 2	N	-0-			-0-
02		290 #	274	-0-	-16	-0-	274 2	N	-0-			-0-
03		310 #	296	-0-	-14	-0-	296 2	N	-0-			-0-
04		300 #	295	-0-	-5	-0-	295 2	N	-0-			-0-
05		305 R	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-			-0-
06		300 R	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-			-0-
07		310 #	303	-0-	-7	-0-	303 2	N	-0-			-0-
08		310 #	308	-0-	-2	-0-	308 2	N	-0-			-0-
09		300 #	294	-0-	-6	-0-	294 2	N	-0-			-0-
10		310 #	305	-0-	-5	-0-	305 2	N	-0-			-0-
11		300 R	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-			-0-
12		310 #	309	-0-	-1	-0-	309 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,582	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BADE "C"		WELL #:		2	RRCID ->	270825	COMPL. DATE	07/06/1979	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	7317 - 8203
12	14B2 EXT	428	-0-	428	428	417 2	11 9	N	10			10
TOTAL GAS PROD:			428	TOTAL CONDENSATE PROD:			10					

BFP BLACK CANYON, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	172595	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7263 - 7966
01		620 #	355	-0-	-265	-0-	355 3	N	-0-			-0-
02		434 R	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-			-0-
03		403 #	268	-0-	-135	-0-	268 3	N	-0-			-0-
04		450 #	186	-0-	-264	-0-	186 3	N	-0-			-0-
05		465 #	461	-0-	-4	-0-	461 3	N	-0-			-0-
06		450 #	430	-0-	-20	-0-	430 3	N	-0-			-0-
07		465 #	220	-0-	-245	-0-	220 3	N	-0-			-0-
08		465 #	361	-0-	-104	-0-	361 3	N	-0-			-0-
09		523 R	523	-0-	-0-	-0-	523 3	N	-0-			-0-
10		465 #	362	-0-	-103	-0-	362 3	N	-0-			-0-
11		420 #	371	-0-	-49	-0-	371 3	N	-0-			-0-
12		446 R	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,417	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HMH-LAURIE		WELL #:		1	RRCID ->	216796	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7194 - 7880
01		376 R	376	-0-	-0-	-0-	376 3	N	-0-			156
02		377 #	358	-0-	-19	-0-	358 3	N	-0-			156
03		409 R	409	-0-	-0-	-0-	386 3	N	21			177
04		390 #	342	-0-	-48	-0-	340 3	N	2			179
05		372 #	336	-0-	-36	-0-	330 3	N	5			184
06		390 #	361	-0-	-29	-0-	343 3	N	16			200
07		403 #	362	-0-	-41	-0-	352 3	N	9			209
08		403 #	237	-0-	-166	-0-	231 3	N	5			214
09		360 #	279	-0-	-81	-0-	276 3	N	3			217
10		372 #	349	-0-	-23	-0-	346 3	N	3			220
11		360 #	329	-0-	-31	-0-	325 3	N	4			224
12		372 #	358	-0-	-14	-0-	352 3	N	5			229
TOTAL GAS PROD:			4,096	TOTAL CONDENSATE PROD:			73					

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 BFP BLACK CANYON, LLC //CONT.// 068492
 FLINT ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 216938 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 7989

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					167
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

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

BADE WELL #: 2 RRCID -> 216939 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7247 - 7955

01	2468 R	2468	-0-	-0-	-0-	2447	3	21	9	N	19					229
02	2320 #	2293	-0-	-27	-0-	2290	3		3	9	N					232
03	2480 #	1634	-0-	-846	-0-	1597	3	37	9	N	34					266
04	2400 #	1287	-0-	-1113	-0-	1280	3		7	9	N					272
05	2480 #	959	-0-	-1521	-0-	953	3		6	9	N					277
06	2400 #	786	-0-	-1614	-0-	773	3		13	9	N					289
07	2449 #	791	-0-	-1658	-0-	780	3		11	9	N					299
08	1643 #	814	-0-	-829	-0-	814	3				N	-0-				299
09	1290 #	632	-0-	-658	-0-	621	3		11	9	N					309
10	961 #	670	-0-	-291	-0-	661	3		9	9	N					317
11	780 #	686	-0-	-94	-0-	678	3		8	9	N					324
12	806 #	787	-0-	-19	-0-	779	3		8	9	N					331

TOTAL GAS PROD: 13,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

FLINT ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 223441 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000

01	585 R	585	-0-	-0-	-0-	579	3	6	9	N	5					151
02	725 #	441	-0-	-284	-0-	432	3		9	9	N					159
03	775 #	522	-0-	-253	-0-	511	3		11	9	N					169
04	600 #	542	-0-	-58	-0-	531	3		11	9	N					179
05	672 R	672	-0-	-0-	-0-	666	3		6	9	N					184
06	570 #	461	-0-	-109	-0-	453	3		8	9	N					191
07	527 #	357	-0-	-170	-0-	345	3		12	9	N					202
08	682 #	437	-0-	-245	-0-	428	3		9	9	N					210
09	660 #	562	-0-	-98	-0-	561	3		1	9	N					211
10	682 #	350	-0-	-332	-0-	335	3		15	9	N					225
11	450 #	446	-0-	-4	-0-	439	3		7	9	N					231
12	555 R	555	-0-	-0-	-0-	547	3		8	9	N					238

TOTAL GAS PROD: 5,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BFP BLACK CANYON, LLC		//CONT.// 068492									
FLINT ESTATE -C-		WELL #: 8		RRCID -> 223442		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 7615 - 7940	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	708 R	708	-0-	-0-	-0-	708 3					11
02	899 #	528	-0-	-371	-0-	528 3					11
03	961 #	626	-0-	-335	-0-	624 3	2 9	N		2	13
04	720 #	651	-0-	-69	-0-	650 3	1 9	N		1	14
05	816 R	816	-0-	-0-	-0-	815 3	1 9	N		1	15
06	690 #	554	-0-	-136	-0-	554 3					15
07	620 #	422	-0-	-198	-0-	422 3					15
08	806 #	524	-0-	-282	-0-	523 3	1 9	N		1	16
09	780 #	685	-0-	-95	-0-	685 3					16
10	806 #	411	-0-	-395	-0-	410 3	1 9	N		1	17
11	540 #	536	-0-	-4	-0-	536 3					17
12	669 R	669	-0-	-0-	-0-	668 3	1 9	N		1	18
TOTAL GAS PROD:		7,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

FOSTER "B-23"		WELL #: 2		RRCID -> 223443		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7042 - 7741	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284 3					86
02	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264 3					86
03	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285 3					86
04	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275 3					86
05	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284 3					86
06	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275 3					86
07	279 #	276	-0-	-3	-0-	276 3					86
08	279 #	276	-0-	-3	-0-	276 3					86
09	270 #	269	-0-	-1	-0-	269 3					86
10	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279 3					86
11	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273 3					86
12	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284 3					86
TOTAL GAS PROD:		3,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FLINT ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 231144		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7577 - 8000	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1159 R	1159	-0-	-0-	-0-	1148 3	11 9	N		10	235
02	1525 R	1525	-0-	-0-	-0-	1496 3	29 9	N		26	75
03	1574 R	1574	-0-	-0-	-0-	1478 3	96 9	N	186 1	87	162
04	1332 R	1332	-0-	-0-	-0-	1332 3					162
05	1458 R	1458	-0-	-0-	-0-	1419 3	39 9	N		35	197
06	1387 R	1387	-0-	-0-	-0-	1291 3	96 9	N		87	284
07	1476 R	1476	-0-	-0-	-0-	1474 3	2 9	N		2	286
08	1398 R	1398	-0-	-0-	-0-	1392 3	6 9	N		5	291
09	1187 R	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3					291
10	1236 R	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3					291
11	1353 R	1353	-0-	-0-	-0-	1353 3					291
12	1461 R	1461	-0-	-0-	-0-	1416 3	45 9	N		41	332
TOTAL GAS PROD:		16,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		293					

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
BFP BLACK CANYON, LLC		//CONT.//		068492								
FLINT ESTATE		WELL #:		16	RRCID ->	231145	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7649 -	8086
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		589 #	558	-0-	-31	-0-	558	3	N	-0-		102
02		756 R	756	-0-	-0-	-0-	756	3	N	-0-		102
03		690 R	690	-0-	-0-	-0-	690	3	N	-0-		102
04		540 #	116	-0-	-424	-0-	116	3	N	-0-		102
05		674 R	674	-0-	-0-	-0-	674	3	N	-0-		102
06		592 R	592	-0-	-0-	-0-	592	3	N	-0-		102
07		655 R	655	-0-	-0-	-0-	655	3	N	-0-		102
08		601 R	601	-0-	-0-	-0-	601	3	N	-0-		102
09		595 R	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-		102
10		639 R	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-		102
11		724 R	724	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-		102
12		749 R	749	-0-	-0-	-0-	749	3	N	-0-		102
TOTAL GAS PROD:		7,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLINT ESTATE		WELL #:		18	RRCID ->	231146	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7613 -	7971
01		783 R	783	-0-	-0-	-0-	783	3	N	-0-		92
02		1004 R	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3	N	-0-		92
03		1038 R	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3	N	-0-		92
04		842 R	842	-0-	-0-	-0-	842	3	N	-0-		92
05		808 R	808	-0-	-0-	-0-	808	3	N	-0-		92
06		711 R	711	-0-	-0-	-0-	711	3	N	-0-		92
07		738 R	738	-0-	-0-	-0-	738	3	N	-0-		92
08		662 R	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-		92
09		666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-		92
10		702 R	702	-0-	-0-	-0-	702	3	N	-0-		92
11		775 R	775	-0-	-0-	-0-	775	3	N	-0-		92
12		826 R	826	-0-	-0-	-0-	826	3	N	-0-		92
TOTAL GAS PROD:		9,555		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		15	RRCID ->	231148	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7616 -	7920
01		1252 R	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3	N	-0-		172
02		1522 R	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3	N	-0-		172
03		1779 R	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3	N	-0-		172
04		1422 R	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3	N	-0-		172
05		1581 #	1529	-0-	-52	-0-	1529	3	N	-0-		172
06		1530 #	1175	-0-	-355	-0-	1175	3	N	-0-		172
07		1581 #	1392	-0-	-189	-0-	1392	3	N	-0-		172
08		1581 #	1288	-0-	-293	-0-	1288	3	N	-0-		172
09		1470 #	1244	-0-	-226	-0-	1244	3	N	-0-		172
10		1519 #	1324	-0-	-195	-0-	1324	3	N	-0-		172
11		1350 #	1230	-0-	-120	-0-	1230	3	N	-0-		172
12		1403 R	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3	N	-0-		172
TOTAL GAS PROD:		16,560		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BFP BLACK CANYON, LLC		//CONT.//		068492											
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		19		RRCID -> 231149		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7613 - 8005	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		2015 R	2015	-0-	-0-	-0-	1986 3	29 9	N	26		106			
02		1566 #	1275	-0-	-291	-0-	1257 3	18 9	N	16		122			
03		1674 #	1059	-0-	-615	-0-	1041 3	18 9	N	16		138			
04		1620 #	1205	-0-	-415	-0-	1187 3	18 9	N	16		154			
05		1674 #	1261	-0-	-413	-0-	1166 3	95 9	N	86		240			
06		1620 #	1127	-0-	-493	-0-	1127 3		N	-0-	168 1	72			
07		1364 #	1237	-0-	-127	-0-	1237 3		N	-0-		72			
08		1271 #	1223	-0-	-48	-0-	1223 3		N	-0-		72			
09		1230 #	1091	-0-	-139	-0-	1091 3		N	-0-		72			
10		1271 #	1181	-0-	-90	-0-	1156 3	25 9	N	23		95			
11		1200 #	849	-0-	-351	-0-	840 3	9 9	N	8		103			
12		1240 #	874	-0-	-366	-0-	861 3	13 9	N	12		115			
TOTAL GAS PROD:				14,397		TOTAL CONDENSATE PROD:				203					

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		8		RRCID -> 231151		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8188		PERF. 7749 - 8016	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		1248 R	1248	-0-	-0-	-0-	1248 3		N	-0-		-0-			
02		1770 R	1770	-0-	-0-	-0-	1770 3		N	-0-		-0-			
03		1740 R	1740	-0-	-0-	-0-	1740 3		N	-0-		-0-			
04		1393 R	1393	-0-	-0-	-0-	1393 3		N	-0-		-0-			
05		1393 R	1393	-0-	-0-	-0-	1393 3		N	-0-		-0-			
06		1230 #	1157	-0-	-73	-0-	1157 3		N	-0-		-0-			
07		1271 R	1271	-0-	-0-	-0-	1271 3		N	-0-		-0-			
08		1271 #	499	-0-	-772	-0-	499 3		N	-0-		-0-			
09		1230 #	664	-0-	-566	-0-	664 3		N	-0-		-0-			
10		1271 #	496	-0-	-775	-0-	496 3		N	-0-		-0-			
11		1230 #	622	-0-	-608	-0-	622 3		N	-0-		-0-			
12		1271 #	642	-0-	-629	-0-	642 3		N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:				12,895		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		7		RRCID -> 231152		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7633 - 8155	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		890 R	890	-0-	-0-	-0-	890 3		N	-0-		189			
02		812 #	343	-0-	-469	-0-	343 3		N	-0-		189			
03		713 #	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		189			
04		870 #	6	-0-	-864	-0-	6 3		N	-0-		189			
05		899 #	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-		189			
06		870 #	3	-0-	-867	-0-	3 3		N	-0-		189			
07		372 #	3	-0-	-369	-0-	3 3		N	-0-		189			
08		6 #	4	-0-	-2	-0-	4 3		N	-0-		189			
09		6 #	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		189			
10		3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		189			
11		4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		189			
12		4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		189			
TOTAL GAS PROD:				1,249		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BFP BLACK CANYON, LLC		//CONT.// 068492												
REYNOLDS		WELL #: 1		RRCID -> 231167		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7906		PERF. 7094 - 7752		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	310 #	298	-0-	-12	-0-	276 3	22 9	N			20			159
02	290 #	245	-0-	-45	-0-	222 3	23 9	N			21			180
03	310 #	229	-0-	-81	-0-	212 3	17 9	N			15			195
04	300 #	268	-0-	-32	-0-	253 3	15 9	N			14			209
05	310 #	247	-0-	-63	-0-	235 3	12 9	N			11			220
06	370 R	370	-0-	-0-	-0-	350 3	20 9	N			18			238
07	308 R	308	-0-	-0-	-0-	301 3	7 9	N			6			244
08	279 #	250	-0-	-29	-0-	249 3	1 9	N			1			245
09	360 #	316	-0-	-44	-0-	309 3	7 9	N			6	156 1		95
10	372 #	220	-0-	-152	-0-	219 3	1 9	N			1			96
11	360 #	307	-0-	-53	-0-	301 3	6 9	N			5			101
12	341 R	341	-0-	-0-	-0-	321 3	20 9	N			18			119
TOTAL GAS PROD:		3,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		136								

FLINT ESTATE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 268192		COMPL. DATE 12/28/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7776 - 8012	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	537 R	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N			-0-
09	240 #	175	-0-	-65	-0-	175 3		N			-0-
10	248 #	151	-0-	-97	-0-	151 3		N			-0-
11	240 #	229	-0-	-11	-0-	229 3		N			-0-
12	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,537		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FLINT ESTATE -A-		WELL #: 4		RRCID -> 268199		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7648 - 8137	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-		-0-
06	459 R	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-		-0-
07	622 R	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-		-0-
08	537 R	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-		-0-
09	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-		-0-
10	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-		-0-
11	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-		-0-
12	864 R	864	-0-	-0-	-0-	864 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535		RRCID -> 255193		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 7018 - 7022	
CONGER		WELL #: 1									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 GLASS WELL #: 102 RRCID -> 219576 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		682 #	619	-0-	-63	-0-	619	2		Y	-0-			34	
02		609 #	429	-0-	-180	-0-	429	2		Y	-0-			34	
03		651 #	356	-0-	-295	-0-	356	2		Y	-0-			34	
04		600 #	87	-0-	-513	-0-	87	2		Y	-0-			34	
05		620 #	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-			34	
06		600 #	350	-0-	-250	-0-	350	2		Y	-0-			34	
07		670 R	670	-0-	-0-	-0-	668	2	2 9	Y	2			36	
08		686 R	686	-0-	-0-	-0-	686	2		Y	-0-			36	
09		656 R	656	-0-	-0-	-0-	656	2		Y	-0-			36	
10		620 #	561	-0-	-59	-0-	561	2		Y	-0-			36	
11		741 R	741	-0-	-0-	-0-	741	2		Y	-0-			36	
12		663 R	663	-0-	-0-	-0-	663	2		Y	-0-			36	
TOTAL GAS PROD:			5,818											TOTAL CONDENSATE PROD:	2

GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142

01		620 #	582	-0-	-38	-0-	582	2		Y	-0-			26	
02		580 #	408	-0-	-172	-0-	408	2		Y	-0-			26	
03		620 #	338	-0-	-282	-0-	338	2		Y	-0-			26	
04		570 #	472	-0-	-98	-0-	472	2		Y	-0-			26	
05		589 #	478	-0-	-111	-0-	478	2		Y	-0-			26	
06		570 #	414	-0-	-156	-0-	414	2		Y	-0-			26	
07		562 R	562	-0-	-0-	-0-	561	2	1 9	Y	1			27	
08		588 R	588	-0-	-0-	-0-	588	2		Y	-0-			27	
09		553 R	553	-0-	-0-	-0-	553	2		Y	-0-			27	
10		558 #	473	-0-	-85	-0-	473	2		Y	-0-			27	
11		616 R	616	-0-	-0-	-0-	616	2		Y	-0-			27	
12		558 #	551	-0-	-7	-0-	551	2		Y	-0-			27	
TOTAL GAS PROD:			6,035											TOTAL CONDENSATE PROD:	1

GLASS WELL #: 103 RRCID -> 241681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7757 - 7991

01		124 #	109	-0-	-15	-0-	109	2		Y	-0-			2	
02		424 R	424	-0-	-0-	-0-	424	2		Y	-0-			2	
03		662 R	662	-0-	-0-	-0-	662	2		Y	-0-			2	
04		755 R	755	-0-	-0-	-0-	755	2		Y	-0-			2	
05		779 R	779	-0-	-0-	-0-	779	2		Y	-0-			2	
06		656 R	656	-0-	-0-	-0-	656	2		Y	-0-			2	
07		243 R	243	-0-	-0-	-0-	233	2	10 9	Y	9			11	
08		139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2		Y	-0-			11	
09		133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-			11	
10		155 #	114	-0-	-41	-0-	114	2		Y	-0-			11	
11		150 #	145	-0-	-5	-0-	145	2		Y	-0-			11	
12		155 #	130	-0-	-25	-0-	130	2		Y	-0-			11	
TOTAL GAS PROD:			4,289											TOTAL CONDENSATE PROD:	9

CONGER (PENN)		//CONT.//	20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING		
CHEVRON U. S. A. INC.			148113					
FOSTER CONGER			WELL #: 2	RRCID -> 132401	COMPL. DATE 10/10/1989	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7072 - 7265	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

FOSTER CONGER		WELL #:	4	RRCID -> 147079	COMPL. DATE 09/29/1993	TOTAL DEPTH 7495	PERF. 7060 - 7390
01	832 R	832	-0-	-0-	-0-	54 1 742 3	Y 12 12 0 1
						23 4 13 9	
02	890 R	890	-0-	-0-	-0-	58 1 795 3	Y 24 23 0 2
						11 4 26 9	
03	783 R	783	-0-	-0-	-0-	54 1 710 3	Y 14 15 0 1
						4 4 15 9	
04	810 #	690	-0-	-120	-0-	50 1 625 3	Y 10 11 0 -0-
						4 4 11 9	
05	837 #	696	-0-	-141	-0-	43 1 575 3	Y 23 22 0 1
						53 4 25 9	
06	810 #	559	-0-	-251	-0-	33 1 423 3	Y 18 18 0 1
						83 4 20 9	
07	837 #	653	-0-	-184	-0-	49 1 557 3	Y 27 26 0 2
						17 4 30 9	
08	1443 R	1443	-0-	-0-	-0-	112 1 1271 3	Y 19 20 0 1
						39 4 21 9	
09	1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	75 1 971 3	Y 16 16 0 1
						53 4 18 9	
10	1395 #	953	-0-	-442	-0-	68 1 850 3	Y 13 12 0 2
						21 4 14 9	
11	1350 #	944	-0-	-406	-0-	65 1 844 3	Y 25 25 0 2
						7 4 28 9	
12	1395 #	1047	-0-	-348	-0-	78 1 917 3	Y 14 15 0 1
						37 4 15 9	
TOTAL GAS PROD:			10,607	TOTAL CONDENSATE PROD:			215

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 148856		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 8485		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 #	498	-0-	-184	-0-	36	1	447	3	Y	-0-		-0-
						15	4						
02	580 R	580	-0-	-0-	-0-	42	1	532	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
03	589 #	483	-0-	-106	-0-	44	1	436	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
04	570 #	448	-0-	-122	-0-	45	1	400	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
05	620 #	483	-0-	-137	-0-	45	1	401	3	Y	-0-		-0-
						37	4						
06	600 #	566	-0-	-34	-0-	50	1	431	3	Y	-0-		-0-
						85	4						
07	620 #	480	-0-	-140	-0-	50	1	417	3	Y	-0-		-0-
						13	4						
08	545 R	545	-0-	-0-	-0-	60	1	470	3	Y	-0-		-0-
						15	4						
09	720 #	473	-0-	-247	-0-	51	1	401	3	Y	-0-		-0-
						21	4						
10	619 R	619	-0-	-0-	-0-	64	1	541	3	Y	-0-		-0-
						14	4						
11	570 #	522	-0-	-48	-0-	55	1	463	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
12	558 #	462	-0-	-96	-0-	51	1	395	3	Y	-0-		-0-
						16	4						
TOTAL GAS PROD:		6,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLASS, R. E.		WELL #: 4		RRCID -> 148857		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 #	368	-0-	-35	-0-	24	1	333	3	Y	-0-		-0-
						11	4						
02	377 #	328	-0-	-49	-0-	22	1	302	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
03	403 #	383	-0-	-20	-0-	27	1	353	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
04	390 #	386	-0-	-4	-0-	28	1	356	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
05	382 R	382	-0-	-0-	-0-	25	1	327	3	Y	-0-		-0-
						30	4						
06	360 #	353	-0-	-7	-0-	22	1	276	3	Y	-0-		-0-
						55	4						
07	403 #	341	-0-	-62	-0-	27	1	304	3	Y	-0-		-0-
						10	4						
08	403 #	343	-0-	-60	-0-	27	1	307	3	Y	-0-		-0-
						9	4						
09	420 #	318	-0-	-102	-0-	22	1	281	3	Y	-0-		-0-
						15	4						
10	434 #	382	-0-	-52	-0-	28	1	345	3	Y	-0-		-0-
						9	4						
11	360 #	330	-0-	-30	-0-	23	1	304	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
12	341 #	286	-0-	-55	-0-	22	1	254	3	Y	-0-		-0-
						10	4						
TOTAL GAS PROD:		4,200		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
GLASS, R. E.		WELL #:		5	RRCID ->	148859	COMPL. DATE	09/28/1983	TOTAL DEPTH	8050	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 #	375	-0-	-28	-0-	25 1	339 3	Y	-0-	-0-			-0-
						11 4							
02	406 #	318	-0-	-88	-0-	21 1	293 3	Y	-0-	-0-			-0-
						4 4							
03	434 #	372	-0-	-62	-0-	26 1	344 3	Y	-0-	-0-			-0-
						2 4							
04	390 #	375	-0-	-15	-0-	28 1	345 3	Y	-0-	-0-			-0-
						2 4							
05	373 R	373	-0-	-0-	-0-	24 1	320 3	Y	-0-	-0-			-0-
						29 4							
06	360 #	346	-0-	-14	-0-	21 1	272 3	Y	-0-	-0-			-0-
						53 4							
07	403 #	336	-0-	-67	-0-	26 1	301 3	Y	-0-	-0-			-0-
						9 4							
08	403 #	338	-0-	-65	-0-	27 1	302 3	Y	-0-	-0-			-0-
						9 4							
09	390 #	324	-0-	-66	-0-	22 1	287 3	Y	-0-	-0-			-0-
						15 4							
10	434 #	390	-0-	-44	-0-	28 1	353 3	Y	-0-	-0-			-0-
						9 4							
11	360 #	341	-0-	-19	-0-	24 1	314 3	Y	-0-	-0-			-0-
						3 4							
12	341 #	295	-0-	-46	-0-	22 1	263 3	Y	-0-	-0-			-0-
						10 4							
TOTAL GAS PROD:		4,183		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLASS, R. E.		WELL #:		9	RRCID ->	148860	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	7990	PERF. N/A	
01	806 #	725	-0-	-81	-0-	48 1	656 3	Y	-0-	-0-		-0-
						21 4						
02	754 #	646	-0-	-108	-0-	44 1	595 3	Y	-0-	-0-		-0-
						7 4						
03	806 #	738	-0-	-68	-0-	51 1	683 3	Y	-0-	-0-		-0-
						4 4						
04	780 #	736	-0-	-44	-0-	54 1	678 3	Y	-0-	-0-		-0-
						4 4						
05	730 R	730	-0-	-0-	-0-	47 1	626 3	Y	-0-	-0-		-0-
						57 4						
06	720 #	679	-0-	-41	-0-	42 1	533 3	Y	-0-	-0-		-0-
						104 4						
07	775 #	658	-0-	-117	-0-	51 1	587 3	Y	-0-	-0-		-0-
						20 4						
08	775 #	659	-0-	-116	-0-	52 1	588 3	Y	-0-	-0-		-0-
						19 4						
09	810 #	627	-0-	-183	-0-	43 1	553 3	Y	-0-	-0-		-0-
						31 4						
10	837 #	754	-0-	-83	-0-	55 1	682 3	Y	-0-	-0-		-0-
						17 4						
11	690 #	661	-0-	-29	-0-	47 1	609 3	Y	-0-	-0-		-0-
						5 4						
12	651 #	568	-0-	-83	-0-	43 1	504 3	Y	-0-	-0-		-0-
						21 4						
TOTAL GAS PROD:		8,181		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASS, R. E.		//CONT.// //CONT.//	20097 700 148113	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
		WELL #:	13	RRCID ->	148862	COMPL. DATE	11/04/1985	TOTAL DEPTH	7975	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 #	568	-0-	-52	-0-	37 1 16 4	515 3	Y	-0-		-0-
02	580 #	483	-0-	-97	-0-	33 1 6 4	444 3	Y	-0-		-0-
03	620 #	555	-0-	-65	-0-	39 1 3 4	513 3	Y	-0-		-0-
04	600 #	554	-0-	-46	-0-	41 1 3 4	510 3	Y	-0-		-0-
05	558 #	547	-0-	-11	-0-	35 1 43 4	469 3	Y	-0-		-0-
06	540 #	508	-0-	-32	-0-	31 1 78 4	399 3	Y	-0-		-0-
07	558 #	494	-0-	-64	-0-	39 1 15 4	440 3	Y	-0-		-0-
08	558 #	499	-0-	-59	-0-	39 1 15 4	445 3	Y	-0-		-0-
09	630 #	475	-0-	-155	-0-	33 1 23 4	419 3	Y	-0-		-0-
10	620 #	574	-0-	-46	-0-	41 1 14 4	519 3	Y	-0-		-0-
11	510 #	505	-0-	-5	-0-	36 1 4 4	465 3	Y	-0-		-0-
12	496 #	438	-0-	-58	-0-	33 1 16 4	389 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,200			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STERLING "E" FEE		WELL #:	8	RRCID ->	148865	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	8150	PERF. N/A	
01	527 #	326	-0-	-201	-0-	21 1 10 4	295 3	Y	-0-		-0-
02	493 #	383	-0-	-110	-0-	26 1 4 4	353 3	Y	-0-		-0-
03	403 #	378	-0-	-25	-0-	26 1 2 4	350 3	Y	-0-		-0-
04	400 R	400	-0-	-0-	-0-	29 1 3 4	368 3	Y	-0-		-0-
05	414 R	414	-0-	-0-	-0-	27 1 33 4	354 3	Y	-0-		-0-
06	390 #	253	-0-	-137	-0-	16 1 39 4	198 3	Y	-0-		-0-
07	403 #	283	-0-	-120	-0-	22 1 8 4	253 3	Y	-0-		-0-
08	403 #	372	-0-	-31	-0-	29 1 10 4	333 3	Y	-0-		-0-
09	390 #	381	-0-	-9	-0-	26 1 18 4	337 3	Y	-0-		-0-
10	434 #	315	-0-	-119	-0-	23 1 7 4	285 3	Y	-0-		-0-
11	360 #	313	-0-	-47	-0-	22 1 3 4	288 3	Y	-0-		-0-
12	403 #	391	-0-	-12	-0-	30 1 14 4	347 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,209			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING "E" FEE WELL #: 13 RRCID -> 148866 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 #	405	-0-	-122	-0-	27 1	366 3	Y	-0-		-0-
						12 4					
02	493 #	423	-0-	-70	-0-	29 1	389 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
03	496 #	391	-0-	-105	-0-	27 1	362 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
04	480 #	419	-0-	-61	-0-	31 1	385 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
05	465 #	437	-0-	-28	-0-	28 1	374 3	Y	-0-		-0-
						35 4					
06	450 #	270	-0-	-180	-0-	17 1	212 3	Y	-0-		-0-
						41 4					
07	465 #	302	-0-	-163	-0-	24 1	270 3	Y	-0-		-0-
						8 4					
08	434 #	398	-0-	-36	-0-	31 1	356 3	Y	-0-		-0-
						11 4					
09	420 #	404	-0-	-16	-0-	28 1	357 3	Y	-0-		-0-
						19 4					
10	465 #	334	-0-	-131	-0-	24 1	302 3	Y	-0-		-0-
						8 4					
11	390 #	331	-0-	-59	-0-	23 1	305 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
12	410 R	410	-0-	-0-	-0-	31 1	365 3	Y	-0-		-0-
						14 4					

TOTAL GAS PROD: 4,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "E" FEE WELL #: 16 RRCID -> 148867 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 #	345	-0-	-151	-0-	23 1	312 3	Y	-0-		-0-
						10 4					
02	464 #	400	-0-	-64	-0-	27 1	368 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
03	405 R	405	-0-	-0-	-0-	28 1	374 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
04	433 R	433	-0-	-0-	-0-	32 1	398 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
05	452 R	452	-0-	-0-	-0-	29 1	388 3	Y	-0-		-0-
						35 4					
06	420 #	278	-0-	-142	-0-	17 1	219 3	Y	-0-		-0-
						42 4					
07	434 #	311	-0-	-123	-0-	24 1	278 3	Y	-0-		-0-
						9 4					
08	465 #	404	-0-	-61	-0-	32 1	360 3	Y	-0-		-0-
						12 4					
09	450 #	410	-0-	-40	-0-	28 1	363 3	Y	-0-		-0-
						19 4					
10	496 #	330	-0-	-166	-0-	24 1	298 3	Y	-0-		-0-
						8 4					
11	390 #	325	-0-	-65	-0-	23 1	299 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
12	434 #	400	-0-	-34	-0-	30 1	356 3	Y	-0-		-0-
						14 4					

TOTAL GAS PROD: 4,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "E" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
		WELL #: 17		RRCID -> 148869		COMPL. DATE 07/08/1985		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 #	390	-0-	-137	-0-	26	1	353	3	Y	-0-		-0-
						11	4						
02	493 #	452	-0-	-41	-0-	31	1	415	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
03	465 #	444	-0-	-21	-0-	31	1	410	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
04	474 R	474	-0-	-0-	-0-	35	1	436	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
05	496 #	493	-0-	-3	-0-	32	1	422	3	Y	-0-		-0-
						39	4						
06	480 #	300	-0-	-180	-0-	18	1	235	3	Y	-0-		-0-
						47	4						
07	496 #	291	-0-	-205	-0-	23	1	260	3	Y	-0-		-0-
						8	4						
08	496 #	429	-0-	-67	-0-	34	1	383	3	Y	-0-		-0-
						12	4						
09	480 #	434	-0-	-46	-0-	30	1	382	3	Y	-0-		-0-
						22	4						
10	527 #	353	-0-	-174	-0-	26	1	319	3	Y	-0-		-0-
						8	4						
11	420 #	349	-0-	-71	-0-	24	1	322	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
12	434 #	414	-0-	-20	-0-	31	1	368	3	Y	-0-		-0-
						15	4						

TOTAL GAS PROD: 4,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "E" FEE		WELL #: 23		RRCID -> 148870		COMPL. DATE 11/26/1985		TOTAL DEPTH 8140		PERF. N/A			
01	899 #	512	-0-	-387	-0-	34	1	463	3	Y	-0-		-0-
						15	4						
02	754 #	577	-0-	-177	-0-	39	1	531	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
03	682 #	597	-0-	-85	-0-	42	1	552	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
04	660 #	634	-0-	-26	-0-	47	1	585	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
05	647 R	647	-0-	-0-	-0-	41	1	556	3	Y	-0-		-0-
						50	4						
06	600 #	394	-0-	-206	-0-	24	1	309	3	Y	-0-		-0-
						61	4						
07	651 #	439	-0-	-212	-0-	35	1	391	3	Y	-0-		-0-
						13	4						
08	651 #	575	-0-	-76	-0-	45	1	513	3	Y	-0-		-0-
						17	4						
09	630 #	581	-0-	-49	-0-	40	1	512	3	Y	-0-		-0-
						29	4						
10	682 #	476	-0-	-206	-0-	34	1	430	3	Y	-0-		-0-
						12	4						
11	570 #	472	-0-	-98	-0-	33	1	435	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
12	589 #	587	-0-	-2	-0-	45	1	520	3	Y	-0-		-0-
						22	4						

TOTAL GAS PROD: 6,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
STERLING "H" FEE		WELL #:		2	RRCID ->	148872	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	8170	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	76 R	76	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
02	77 R	77	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
03	84 R	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-		-0-
04	78 R	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-		-0-
05	77 R	77	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
06	66 R	66	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-		-0-
						10	4						
07	69 R	69	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
08	66 R	66	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
09	63 R	63	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
10	66 R	66	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
11	63 R	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-		-0-
12	65 R	65	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
TOTAL GAS PROD:		850		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STERLING "H" FEE		WELL #:		3	RRCID ->	148873	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	8200	PERF. N/A		
01	164 R	164	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
02	167 R	167	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
03	187 R	187	-0-	-0-	-0-	13	1	173	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
04	169 R	169	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
05	171 R	171	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	Y	-0-		-0-
						13	4						
06	159 R	159	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	Y	-0-		-0-
						24	4						
07	167 R	167	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
08	160 R	160	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
09	153 R	153	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
10	155 R	155	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
11	151 R	151	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
12	162 R	162	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
TOTAL GAS PROD:		1,965		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "H" FEE		//CONT.// //CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING				
				148113	WELL #: 5	RRCID -> 148874	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8245	PERF. 7720	- 8202
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 #	195	-0-	-22	-0-	13 1	176 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
02	203 #	193	-0-	-10	-0-	13 1	178 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
03	220 R	220	-0-	-0-	-0-	15 1	204 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
04	195 R	195	-0-	-0-	-0-	14 1	180 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
05	193 R	193	-0-	-0-	-0-	12 1	166 3	Y	-0-			-0-
						15 4						
06	180 #	169	-0-	-11	-0-	10 1	133 3	Y	-0-			-0-
						26 4						
07	186 #	177	-0-	-9	-0-	14 1	158 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
08	186 #	169	-0-	-17	-0-	13 1	151 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
09	180 #	162	-0-	-18	-0-	11 1	143 3	Y	-0-			-0-
						8 4						
10	164 R	164	-0-	-0-	-0-	12 1	148 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
11	160 R	160	-0-	-0-	-0-	11 1	148 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
12	168 R	168	-0-	-0-	-0-	13 1	149 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
TOTAL GAS PROD:		2,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STERLING "H" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 148875	COMPL. DATE 08/03/1984	TOTAL DEPTH	8125	PERF. N/A				
01	279 #	204	-0-	-75	-0-	13 1	185 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
02	232 #	208	-0-	-24	-0-	14 1	192 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
03	235 R	235	-0-	-0-	-0-	16 1	218 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
04	221 R	221	-0-	-0-	-0-	16 1	203 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
05	222 R	222	-0-	-0-	-0-	14 1	191 3	Y	-0-			-0-
						17 4						
06	202 R	202	-0-	-0-	-0-	13 1	158 3	Y	-0-			-0-
						31 4						
07	216 R	216	-0-	-0-	-0-	17 1	193 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
08	204 R	204	-0-	-0-	-0-	16 1	183 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
09	195 R	195	-0-	-0-	-0-	13 1	173 3	Y	-0-			-0-
						9 4						
10	217 #	197	-0-	-20	-0-	14 1	179 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
11	210 #	192	-0-	-18	-0-	13 1	177 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
12	217 #	179	-0-	-38	-0-	14 1	159 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
TOTAL GAS PROD:		2,475		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "H" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
		WELL #: 8		RRCID -> 148876		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 8225		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 #	243	-0-	-36	-0-	16	1	220	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
02	248 R	248	-0-	-0-	-0-	17	1	228	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
03	281 R	281	-0-	-0-	-0-	20	1	260	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
04	240 #	191	-0-	-49	-0-	14	1	176	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
05	260 R	260	-0-	-0-	-0-	17	1	223	3	Y	-0-		-0-
						20	4						
06	240 #	234	-0-	-6	-0-	14	1	184	3	Y	-0-		-0-
						36	4						
07	248 #	246	-0-	-2	-0-	19	1	220	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
08	248 #	237	-0-	-11	-0-	19	1	212	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
09	240 #	228	-0-	-12	-0-	16	1	201	3	Y	-0-		-0-
						11	4						
10	248 #	229	-0-	-19	-0-	17	1	207	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
11	240 #	224	-0-	-16	-0-	16	1	206	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
12	248 #	233	-0-	-15	-0-	18	1	207	3	Y	-0-		-0-
						8	4						

TOTAL GAS PROD: 2,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "H" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 148877		COMPL. DATE 08/06/1985		TOTAL DEPTH 8250		PERF. N/A			
01	114 R	114	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
02	117 R	117	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
03	133 R	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	-0-		-0-
04	128 R	128	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
05	130 R	130	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	Y	-0-		-0-
						10	4						
06	120 #	118	-0-	-2	-0-	7	1	93	3	Y	-0-		-0-
						18	4						
07	125 R	125	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
08	124 #	117	-0-	-7	-0-	9	1	105	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
09	120 #	111	-0-	-9	-0-	8	1	98	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
10	124 #	111	-0-	-13	-0-	8	1	100	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
11	120 #	108	-0-	-12	-0-	8	1	99	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
12	124 #	110	-0-	-14	-0-	8	1	98	3	Y	-0-		-0-
						4	4						

TOTAL GAS PROD: 1,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "H" FEE		//CONT.// 20097 700 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
		WELL #: 10		RRCID -> 148878		COMPL. DATE 08/21/1985		TOTAL DEPTH 8210		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 #	240	-0-	-39	-0-	16	1	218	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
02	261 #	243	-0-	-18	-0-	16	1	224	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
03	279 #	270	-0-	-9	-0-	19	1	249	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
04	250 R	250	-0-	-0-	-0-	18	1	230	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
05	256 R	256	-0-	-0-	-0-	16	1	219	3	Y	-0-		-0-
						21	4						
06	228 R	228	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	Y	-0-		-0-
						36	4						
07	236 R	236	-0-	-0-	-0-	19	1	210	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
08	225 R	225	-0-	-0-	-0-	18	1	200	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
09	217 R	217	-0-	-0-	-0-	15	1	191	3	Y	-0-		-0-
						11	4						
10	217 #	215	-0-	-2	-0-	16	1	194	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
11	210 #	207	-0-	-3	-0-	15	1	190	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
12	220 R	220	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	Y	-0-		-0-
						8	4						

TOTAL GAS PROD: 2,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "H" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 148879		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A			
01	258 R	258	-0-	-0-	-0-	17	1	234	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
02	260 R	260	-0-	-0-	-0-	18	1	239	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
03	285 R	285	-0-	-0-	-0-	20	1	263	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
04	261 R	261	-0-	-0-	-0-	19	1	240	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
05	263 R	263	-0-	-0-	-0-	17	1	225	3	Y	-0-		-0-
						21	4						
06	240 #	234	-0-	-6	-0-	14	1	184	3	Y	-0-		-0-
						36	4						
07	248 #	243	-0-	-5	-0-	19	1	217	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
08	248 #	232	-0-	-16	-0-	18	1	208	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
09	240 #	225	-0-	-15	-0-	15	1	199	3	Y	-0-		-0-
						11	4						
10	224 R	224	-0-	-0-	-0-	16	1	203	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
11	216 R	216	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
12	230 R	230	-0-	-0-	-0-	17	1	205	3	Y	-0-		-0-
						8	4						

TOTAL GAS PROD: 2,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "H" FEE		//CONT.// //CONT.//	20097 700 148113	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
		WELL #:	14	RRCID ->	148880	COMPL. DATE	12/09/1985	TOTAL DEPTH	8238	PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	172 R	172	-0-	-0-	-0-	11 1	156 3	Y	-0-	-0-			-0-
						5 4							
02	170 R	170	-0-	-0-	-0-	11 1	157 3	Y	-0-	-0-			-0-
						2 4							
03	192 R	192	-0-	-0-	-0-	13 1	178 3	Y	-0-	-0-			-0-
						1 4							
04	177 R	177	-0-	-0-	-0-	13 1	163 3	Y	-0-	-0-			-0-
						1 4							
05	178 R	178	-0-	-0-	-0-	12 1	152 3	Y	-0-	-0-			-0-
						14 4							
06	159 R	159	-0-	-0-	-0-	10 1	125 3	Y	-0-	-0-			-0-
						24 4							
07	167 R	167	-0-	-0-	-0-	13 1	149 3	Y	-0-	-0-			-0-
						5 4							
08	159 R	159	-0-	-0-	-0-	13 1	142 3	Y	-0-	-0-			-0-
						4 4							
09	151 R	151	-0-	-0-	-0-	10 1	134 3	Y	-0-	-0-			-0-
						7 4							
10	155 #	146	-0-	-9	-0-	10 1	132 3	Y	-0-	-0-			-0-
						4 4							
11	150 #	147	-0-	-3	-0-	10 1	136 3	Y	-0-	-0-			-0-
						1 4							
12	161 R	161	-0-	-0-	-0-	12 1	144 3	Y	-0-	-0-			-0-
						5 4							
TOTAL GAS PROD:		1,979				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STERLING "H" FEE		WELL #:	15	RRCID ->	148881	COMPL. DATE	10/30/1985	TOTAL DEPTH	8200	PERF. N/A			
01	332 R	332	-0-	-0-	-0-	22 1	301 3	Y	-0-	-0-			-0-
						9 4							
02	337 R	337	-0-	-0-	-0-	23 1	309 3	Y	-0-	-0-			-0-
						5 4							
03	380 R	380	-0-	-0-	-0-	27 1	351 3	Y	-0-	-0-			-0-
						2 4							
04	349 R	349	-0-	-0-	-0-	26 1	321 3	Y	-0-	-0-			-0-
						2 4							
05	355 R	355	-0-	-0-	-0-	23 1	304 3	Y	-0-	-0-			-0-
						28 4							
06	318 R	318	-0-	-0-	-0-	20 1	249 3	Y	-0-	-0-			-0-
						49 4							
07	336 R	336	-0-	-0-	-0-	27 1	299 3	Y	-0-	-0-			-0-
						10 4							
08	322 R	322	-0-	-0-	-0-	25 1	287 3	Y	-0-	-0-			-0-
						10 4							
09	310 R	310	-0-	-0-	-0-	22 1	273 3	Y	-0-	-0-			-0-
						15 4							
10	310 #	308	-0-	-2	-0-	22 1	278 3	Y	-0-	-0-			-0-
						8 4							
11	302 R	302	-0-	-0-	-0-	22 1	277 3	Y	-0-	-0-			-0-
						3 4							
12	323 R	323	-0-	-0-	-0-	25 1	286 3	Y	-0-	-0-			-0-
						12 4							
TOTAL GAS PROD:		3,972				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "I" FEE		//CONT.// 20097 700 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
		WELL #: 3		RRCID -> 148882		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8121		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 #	401	-0-	-2	-0-	27 1	363 3	Y	-0-	-0-			-0-
						11 4							
02	377 #	234	-0-	-143	-0-	16 1	215 3	Y	-0-	-0-			-0-
						3 4							
03	403 #	269	-0-	-134	-0-	19 1	249 3	Y	-0-	-0-			-0-
						1 4							
04	450 #	189	-0-	-261	-0-	14 1	174 3	Y	-0-	-0-			-0-
						1 4							
05	403 #	212	-0-	-191	-0-	14 1	182 3	Y	-0-	-0-			-0-
						16 4							
06	390 #	182	-0-	-208	-0-	11 1	143 3	Y	-0-	-0-			-0-
						28 4							
07	279 #	184	-0-	-95	-0-	14 1	165 3	Y	-0-	-0-			-0-
						5 4							
08	279 #	255	-0-	-24	-0-	20 1	228 3	Y	-0-	-0-			-0-
						7 4							
09	263 R	263	-0-	-0-	-0-	18 1	233 3	Y	-0-	-0-			-0-
						12 4							
10	434 #	309	-0-	-125	-0-	22 1	280 3	Y	-0-	-0-			-0-
						7 4							
11	252 R	252	-0-	-0-	-0-	18 1	232 3	Y	-0-	-0-			-0-
						2 4							
12	279 R	279	-0-	-0-	-0-	21 1	248 3	Y	-0-	-0-			-0-
						10 4							
TOTAL GAS PROD:		3,029		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STERLING "I" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 148883		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 #	385	-0-	-111	-0-	25 1	349 3	Y	-0-	-0-			-0-
						11 4							
02	464 #	285	-0-	-179	-0-	19 1	263 3	Y	-0-	-0-			-0-
						3 4							
03	496 #	353	-0-	-143	-0-	25 1	327 3	Y	-0-	-0-			-0-
						1 4							
04	450 #	254	-0-	-196	-0-	19 1	234 3	Y	-0-	-0-			-0-
						1 4							
05	372 #	239	-0-	-133	-0-	15 1	205 3	Y	-0-	-0-			-0-
						19 4							
06	360 #	252	-0-	-108	-0-	15 1	198 3	Y	-0-	-0-			-0-
						39 4							
07	341 #	244	-0-	-97	-0-	19 1	218 3	Y	-0-	-0-			-0-
						7 4							
08	341 #	227	-0-	-114	-0-	18 1	203 3	Y	-0-	-0-			-0-
						6 4							
09	360 #	149	-0-	-211	-0-	10 1	132 3	Y	-0-	-0-			-0-
						7 4							
10	372 #	125	-0-	-247	-0-	9 1	113 3	Y	-0-	-0-			-0-
						3 4							
11	240 #	151	-0-	-89	-0-	11 1	139 3	Y	-0-	-0-			-0-
						1 4							
12	248 #	126	-0-	-122	-0-	10 1	112 3	Y	-0-	-0-			-0-
						4 4							
TOTAL GAS PROD:		2,790		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "I" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
		WELL #:	8	RRCID -> 148884	COMPL. DATE 11/13/1983	TOTAL DEPTH 8030	PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	566 R	566	-0-	-0-	-0-	38 1	512 3	Y	-0-			-0-
						16 4						
02	418 R	418	-0-	-0-	-0-	28 1	385 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
03	529 R	529	-0-	-0-	-0-	37 1	489 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
04	540 #	380	-0-	-160	-0-	28 1	350 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
05	558 #	398	-0-	-160	-0-	25 1	341 3	Y	-0-			-0-
						32 4						
06	546 R	546	-0-	-0-	-0-	34 1	428 3	Y	-0-			-0-
						84 4						
07	529 R	529	-0-	-0-	-0-	41 1	473 3	Y	-0-			-0-
						15 4						
08	527 #	456	-0-	-71	-0-	36 1	407 3	Y	-0-			-0-
						13 4						
09	660 #	248	-0-	-412	-0-	17 1	219 3	Y	-0-			-0-
						12 4						
10	372 #	208	-0-	-164	-0-	15 1	188 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
11	360 #	251	-0-	-109	-0-	18 1	231 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
12	372 #	209	-0-	-163	-0-	16 1	186 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
TOTAL GAS PROD:		4,738			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STERLING "I" FEE		WELL #:		9	RRCID -> 148885	COMPL. DATE 03/26/1985	TOTAL DEPTH 8107	PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	187 R	187	-0-	-0-	-0-	12 1	170 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
02	118 R	118	-0-	-0-	-0-	8 1	109 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
03	173 R	173	-0-	-0-	-0-	12 1	160 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
04	180 #	121	-0-	-59	-0-	9 1	112 3	Y	-0-			-0-
05	186 #	133	-0-	-53	-0-	9 1	114 3	Y	-0-			-0-
						10 4						
06	180 #	104	-0-	-76	-0-	6 1	82 3	Y	-0-			-0-
						16 4						
07	186 #	105	-0-	-81	-0-	8 1	94 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
08	186 #	128	-0-	-58	-0-	10 1	115 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
09	150 #	61	-0-	-89	-0-	4 1	54 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
10	248 #	71	-0-	-177	-0-	5 1	64 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
11	120 #	58	-0-	-62	-0-	4 1	53 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
12	124 #	64	-0-	-60	-0-	5 1	57 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
TOTAL GAS PROD:		1,323			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "I" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
		WELL #: 11		RRCID -> 148886		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 8102		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 #	400	-0-	-34	-0-	26	1	362	3	Y	-0-		-0-
						12	4						
02	377 #	238	-0-	-139	-0-	16	1	219	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
03	403 #	288	-0-	-115	-0-	20	1	266	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
04	390 #	202	-0-	-188	-0-	15	1	185	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
05	403 #	227	-0-	-176	-0-	14	1	194	3	Y	-0-		-0-
						19	4						
06	390 #	194	-0-	-196	-0-	12	1	152	3	Y	-0-		-0-
						30	4						
07	279 #	198	-0-	-81	-0-	16	1	176	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
08	279 #	215	-0-	-64	-0-	17	1	191	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
09	270 #	182	-0-	-88	-0-	13	1	161	3	Y	-0-		-0-
						8	4						
10	465 #	214	-0-	-251	-0-	16	1	193	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
11	210 #	189	-0-	-21	-0-	13	1	175	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
12	217 #	214	-0-	-3	-0-	16	1	191	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
TOTAL GAS PROD:		2,761		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STERLING "J" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 148887		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 7950		PERF. N/A			
01	288 R	288	-0-	-0-	-0-	19	1	261	3	Y	-0-		-0-
						8	4						
02	261 #	246	-0-	-15	-0-	17	1	226	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
03	279 #	165	-0-	-114	-0-	12	1	152	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
04	360 #	319	-0-	-41	-0-	23	1	294	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
05	372 #	364	-0-	-8	-0-	23	1	313	3	Y	-0-		-0-
						28	4						
06	389 R	389	-0-	-0-	-0-	24	1	305	3	Y	-0-		-0-
						60	4						
07	323 R	323	-0-	-0-	-0-	25	1	289	3	Y	-0-		-0-
						9	4						
08	507 R	507	-0-	-0-	-0-	38	1	427	3	Y	25	24 0	1
						14	4	28	9				
09	498 R	498	-0-	-0-	-0-	31	1	399	3	Y	43	42 0	2
						21	4	47	9				
10	543 R	543	-0-	-0-	-0-	38	1	469	3	Y	22	21 0	3
						12	4	24	9				
11	390 #	366	-0-	-24	-0-	25	1	334	3	Y	4	7 0	-0-
						3	4	4	9				
12	572 R	572	-0-	-0-	-0-	43	1	500	3	Y	7	7 0	-0-
						21	4	8	9				
TOTAL GAS PROD:		4,580		TOTAL CONDENSATE PROD:		101							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
STERLING "J" FEE		WELL #:		2	RRCID -> 148888	COMPL. DATE 01/01/1978	TOTAL DEPTH 7860	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		496 #	267	-0-	-229	-0-	18 1	242 3	Y		-0-			-0-
							7 4							
02		464 #	245	-0-	-219	-0-	16 1	226 3	Y		-0-			-0-
							3 4							
03		496 #	181	-0-	-315	-0-	13 1	167 3	Y		-0-			-0-
							1 4							
04		349 R	349	-0-	-0-	-0-	26 1	320 3	Y	1	1	0		-0-
							2 4	1 9						
05		398 R	398	-0-	-0-	-0-	25 1	339 3	Y	2	2	0		-0-
							32 4	2 9						
06		396 R	396	-0-	-0-	-0-	24 1	306 3	Y	6	6	0		-0-
							59 4	7 9						
07		403 #	327	-0-	-76	-0-	25 1	289 3	Y	4	4	0		-0-
							9 4	4 9						
08		449 R	449	-0-	-0-	-0-	35 1	394 3	Y	7	7	0		-0-
							12 4	8 9						
09		391 R	391	-0-	-0-	-0-	26 1	338 3	Y	8	8	0		-0-
							18 4	9 9						
10		445 R	445	-0-	-0-	-0-	32 1	397 3	Y	5	4	0		1
							10 4	6 9						
11		390 #	306	-0-	-84	-0-	22 1	282 3	Y	-0-	1	0		-0-
							2 4							
12		457 R	457	-0-	-0-	-0-	34 1	406 3	Y	1	1	0		-0-
							16 4	1 9						
TOTAL GAS PROD:			4,211	TOTAL CONDENSATE PROD:			34							

STERLING "J" FEE		WELL #:		3	RRCID -> 148889	COMPL. DATE 01/01/1978	TOTAL DEPTH 7940	PERF. N/A					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
STERLING 'J' FEE		WELL #:		5	RRCID ->	148890	COMPL. DATE	11/09/1982	TOTAL DEPTH	7943	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STERLING "J" FEE		WELL #:		6	RRCID ->	148891	COMPL. DATE	11/24/1982	TOTAL DEPTH	7954	PERF. N/A	
01	596 R	596	-0-	-0-	-0-	39 1	540 3	Y	-0-			-0-
						17 4						
02	523 R	523	-0-	-0-	-0-	35 1	482 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
03	558 #	331	-0-	-227	-0-	23 1	306 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
04	780 #	638	-0-	-142	-0-	47 1	587 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
05	806 #	713	-0-	-93	-0-	46 1	611 3	Y	-0-			-0-
						56 4						
06	780 #	569	-0-	-211	-0-	35 1	446 3	Y	-0-			-0-
						88 4						
07	496 #	472	-0-	-24	-0-	37 1	421 3	Y	-0-			-0-
						14 4						
08	884 R	884	-0-	-0-	-0-	67 1	769 3	Y	22	21 0		1
						24 4	24 9					
09	1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	67 1	859 3	Y	43	42 0		2
						47 4	47 9					
10	1141 R	1141	-0-	-0-	-0-	81 1	1010 3	Y	22	21 0		3
						26 4	24 9					
11	783 R	783	-0-	-0-	-0-	55 1	718 3	Y	4	7 0		-0-
						6 4	4 9					
12	1166 R	1166	-0-	-0-	-0-	88 1	1030 3	Y	6	6 0		-0-
						41 4	7 9					
TOTAL GAS PROD:		8,836				TOTAL CONDENSATE PROD:		97				

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'L' FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
		WELL #: 2		RRCID -> 148893		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	496 #	262	-0-	-234	-0-	17 1	238 3	Y	-0-		-0-
						7 4					
02	524 R	524	-0-	-0-	-0-	35 1	483 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
03	628 R	628	-0-	-0-	-0-	44 1	581 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
04	489 R	489	-0-	-0-	-0-	36 1	448 3	Y	2	2 0	-0-
						3 4					
05	496 #	466	-0-	-30	-0-	30 1	399 3	Y	-0-		-0-
						37 4					
06	480 #	471	-0-	-9	-0-	29 1	369 3	Y	-0-		-0-
						73 4					
07	496 #	493	-0-	-3	-0-	39 1	440 3	Y	-0-		-0-
						14 4					
08	496 #	408	-0-	-88	-0-	32 1	365 3	Y	-0-		-0-
						11 4					
09	480 #	458	-0-	-22	-0-	32 1	405 3	Y	-0-		-0-
						21 4					
10	443 R	443	-0-	-0-	-0-	32 1	401 3	Y	-0-		-0-
						10 4					
11	480 #	388	-0-	-92	-0-	27 1	358 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
12	496 #	329	-0-	-167	-0-	25 1	293 3	Y	-0-		-0-
						11 4					
TOTAL GAS PROD:		5,359		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

STERLING "R" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 148894		COMPL. DATE 05/08/1989		TOTAL DEPTH 8365		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	434 #	317	-0-	-117	-0-	22 1	282 3	Y	4	4 0	-0-
						9 4					
02	406 #	379	-0-	-27	-0-	26 1	339 3	Y	9	8 0	1
						4 4					
03	434 #	361	-0-	-73	-0-	36 1	320 3	Y	3	4 0	-0-
						2 4					
04	435 R	435	-0-	-0-	-0-	41 1	389 3	Y	3	3 0	-0-
						2 4					
05	388 R	388	-0-	-0-	-0-	37 1	319 3	Y	2	2 0	-0-
						30 4					
06	300 #	231	-0-	-69	-0-	19 1	176 3	Y	1	1 0	-0-
						35 4					
07	310 #	273	-0-	-37	-0-	31 1	234 3	Y	-0-		-0-
						8 4					
08	420 R	420	-0-	-0-	-0-	44 1	364 3	Y	-0-		-0-
						12 4					
09	613 R	613	-0-	-0-	-0-	66 1	517 3	Y	1	1 0	-0-
						29 4					
10	1000 R	1000	-0-	-0-	-0-	111 1	864 3	Y	3	3 0	-0-
						22 4					
11	797 R	797	-0-	-0-	-0-	88 1	701 3	Y	2	2 0	-0-
						6 4					
12	623 R	623	-0-	-0-	-0-	71 1	530 3	Y	-0-		-0-
						22 4					
TOTAL GAS PROD:		5,837		TOTAL CONDENSATE PROD:		28					

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
FOSTER CONGER		WELL #:		3	RRCID ->	149369	COMPL. DATE	04/26/1994	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	6845 - 7400		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		748 R	748	-0-	-0-	-0-	49 1	674 3		Y	4	4 0		-0-
							21 4	4 9						
02		736 R	736	-0-	-0-	-0-	48 1	663 3		Y	15	14 0		1
							8 4	17 9						
03		1177 R	1177	-0-	-0-	-0-	79 1	1049 3		Y	38	37 0		2
							7 4	42 9						
04		1296 R	1296	-0-	-0-	-0-	92 1	1161 3		Y	32	33 0		1
							8 4	35 9						
05		1428 R	1428	-0-	-0-	-0-	88 1	1171 3		Y	55	54 0		2
							108 4	61 9						
06		1154 R	1154	-0-	-0-	-0-	68 1	878 3		Y	32	33 0		1
							173 4	35 9						
07		987 R	987	-0-	-0-	-0-	74 1	846 3		Y	35	34 0		2
							28 4	39 9						
08		832 R	832	-0-	-0-	-0-	64 1	735 3		Y	9	11 0		-0-
							23 4	10 9						
09		660 #	645	-0-	-15	-0-	44 1	563 3		Y	7	7 0		-0-
							30 4	8 9						
10		1274 R	1274	-0-	-0-	-0-	91 1	1127 3		Y	24	21 0		3
							30 4	26 9						
11		1603 R	1603	-0-	-0-	-0-	111 1	1460 3		Y	17	19 0		1
							13 4	19 9						
12		1486 R	1486	-0-	-0-	-0-	112 1	1312 3		Y	9	9 0		1
							52 4	10 9						
TOTAL GAS PROD:			13,366	TOTAL CONDENSATE PROD:			277							

STERLING 'D' FEE			WELL #:		12	RRCID ->	149772	COMPL. DATE	11/27/1993	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	N/A	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING 'F' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149773 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 #	283	-0-	-27	-0-	19	1	257	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
02	290 #	190	-0-	-100	-0-	13	1	175	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
03	310 #	293	-0-	-17	-0-	21	1	271	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
04	270 #	193	-0-	-77	-0-	14	1	177	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
05	301 R	301	-0-	-0-	-0-	19	1	258	3	Y	-0-		-0-
						24	4						
06	277 R	277	-0-	-0-	-0-	17	1	216	3	Y	-0-		-0-
						44	4						
07	279 #	247	-0-	-32	-0-	19	1	220	3	Y	-0-		-0-
						8	4						
08	310 #	208	-0-	-102	-0-	16	1	186	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
09	360 #	219	-0-	-141	-0-	15	1	194	3	Y	-0-		-0-
						10	4						
10	465 #	244	-0-	-221	-0-	17	1	221	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
11	270 #	241	-0-	-29	-0-	18	1	221	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
12	501 R	501	-0-	-0-	-0-	38	1	445	3	Y	-0-		-0-
						18	4						

TOTAL GAS PROD: 3,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'J' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149774 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

STERLING 'J' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149776 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
STERLING 'K' FEE		WELL #:		12	RRCID ->	149777	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	7980	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STERLING 'L' FEE		WELL #:		3	RRCID ->	149778	COMPL. DATE	10/21/1992	TOTAL DEPTH	8090	PERF. N/A	
01	279 #	229	-0-	-50	-0-	15 1	208 3	Y	-0-		-0-	
						6 4						
02	451 R	451	-0-	-0-	-0-	30 1	416 3	Y	-0-		-0-	
						5 4						
03	542 R	542	-0-	-0-	-0-	38 1	501 3	Y	-0-		-0-	
						3 4						
04	403 R	403	-0-	-0-	-0-	30 1	370 3	Y	-0-		-0-	
						3 4						
05	434 #	303	-0-	-131	-0-	19 1	261 3	Y	-0-		-0-	
						23 4						
06	420 #	347	-0-	-73	-0-	21 1	272 3	Y	-0-		-0-	
						54 4						
07	434 #	364	-0-	-70	-0-	29 1	325 3	Y	-0-		-0-	
						10 4						
08	434 #	241	-0-	-193	-0-	19 1	216 3	Y	-0-		-0-	
						6 4						
09	420 #	203	-0-	-217	-0-	14 1	179 3	Y	-0-		-0-	
						10 4						
10	434 #	197	-0-	-237	-0-	14 1	178 3	Y	-0-		-0-	
						5 4						
11	360 #	172	-0-	-188	-0-	12 1	159 3	Y	-0-		-0-	
						1 4						
12	372 #	146	-0-	-226	-0-	11 1	130 3	Y	-0-		-0-	
						5 4						
TOTAL GAS PROD:		3,598		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'L' FEE		//CONT.// //CONT.//		20097 700 148113	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
		WELL #: 4		RRCID -> 149779	COMPL. DATE 11/07/1992	TOTAL DEPTH 8060	PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 #	197	-0-	-144	-0-	13 1 6 4	178 3	Y	-0-			-0-
02	391 R	391	-0-	-0-	-0-	26 1 5 4	360 3	Y	-0-			-0-
03	514 R	514	-0-	-0-	-0-	36 1 3 4	475 3	Y	-0-			-0-
04	382 R	382	-0-	-0-	-0-	28 1 2 4	352 3	Y	-0-			-0-
05	372 #	283	-0-	-89	-0-	18 1 23 4	242 3	Y	-0-			-0-
06	360 #	298	-0-	-62	-0-	18 1 47 4	233 3	Y	-0-			-0-
07	372 #	312	-0-	-60	-0-	24 1 10 4	278 3	Y	-0-			-0-
08	372 #	256	-0-	-116	-0-	20 1 8 4	228 3	Y	-0-			-0-
09	360 #	280	-0-	-80	-0-	19 1 14 4	247 3	Y	-0-			-0-
10	372 #	270	-0-	-102	-0-	20 1 7 4	243 3	Y	-0-			-0-
11	300 #	251	-0-	-49	-0-	18 1 2 4	231 3	Y	-0-			-0-
12	310 #	238	-0-	-72	-0-	18 1 9 4	211 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,672		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STERLING 'L' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 149780	COMPL. DATE 10/06/1992	TOTAL DEPTH 8040	PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 #	213	-0-	-97	-0-	14 1 6 4	193 3	Y	-0-			-0-
02	412 R	412	-0-	-0-	-0-	28 1 5 4	379 3	Y	-0-			-0-
03	571 R	571	-0-	-0-	-0-	40 1 3 4	528 3	Y	-0-			-0-
04	424 R	424	-0-	-0-	-0-	31 1 3 4	390 3	Y	-0-			-0-
05	403 #	310	-0-	-93	-0-	20 1 24 4	266 3	Y	-0-			-0-
06	390 #	322	-0-	-68	-0-	20 1 49 4	253 3	Y	-0-			-0-
07	403 #	338	-0-	-65	-0-	26 1 10 4	302 3	Y	-0-			-0-
08	403 #	302	-0-	-101	-0-	24 1 8 4	270 3	Y	-0-			-0-
09	390 #	382	-0-	-8	-0-	26 1 18 4	338 3	Y	-0-			-0-
10	403 #	369	-0-	-34	-0-	27 1 8 4	334 3	Y	-0-			-0-
11	330 #	323	-0-	-7	-0-	23 1 3 4	297 3	Y	-0-			-0-
12	403 #	259	-0-	-144	-0-	20 1 9 4	230 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,225		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING 'L' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149781 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 #	131	-0-	-117	-0-	9 1	118 3	Y	-0-	-0-			-0-
						4 4							
02	244 R	244	-0-	-0-	-0-	17 1	224 3	Y	-0-	-0-			-0-
						3 4							
03	343 R	343	-0-	-0-	-0-	24 1	317 3	Y	-0-	-0-			-0-
						2 4							
04	255 R	255	-0-	-0-	-0-	19 1	235 3	Y	-0-	-0-			-0-
						1 4							
05	248 #	195	-0-	-53	-0-	13 1	167 3	Y	-0-	-0-			-0-
						15 4							
06	297 R	297	-0-	-0-	-0-	18 1	234 3	Y	-0-	-0-			-0-
						45 4							
07	311 R	311	-0-	-0-	-0-	25 1	278 3	Y	-0-	-0-			-0-
						8 4							
08	253 R	253	-0-	-0-	-0-	20 1	226 3	Y	-0-	-0-			-0-
						7 4							
09	254 R	254	-0-	-0-	-0-	18 1	224 3	Y	-0-	-0-			-0-
						12 4							
10	372 #	246	-0-	-126	-0-	18 1	222 3	Y	-0-	-0-			-0-
						6 4							
11	300 #	216	-0-	-84	-0-	15 1	199 3	Y	-0-	-0-			-0-
						2 4							
12	310 #	183	-0-	-127	-0-	14 1	162 3	Y	-0-	-0-			-0-
						7 4							

TOTAL GAS PROD: 2,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'Q' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149787 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

01	155 #	97	-0-	-58	-0-	7 1	88 3	Y	-0-	-0-			-0-
						2 4							
02	203 #	162	-0-	-41	-0-	11 1	149 3	Y	-0-	-0-			-0-
						2 4							
03	217 #	165	-0-	-52	-0-	12 1	152 3	Y	-0-	-0-			-0-
						1 4							
04	180 #	146	-0-	-34	-0-	11 1	135 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	186 #	164	-0-	-22	-0-	10 1	141 3	Y	-0-	-0-			-0-
						13 4							
06	180 #	134	-0-	-46	-0-	8 1	105 3	Y	-0-	-0-			-0-
						21 4							
07	186 #	132	-0-	-54	-0-	10 1	118 3	Y	-0-	-0-			-0-
						4 4							
08	155 #	129	-0-	-26	-0-	10 1	115 3	Y	-0-	-0-			-0-
						4 4							
09	180 #	106	-0-	-74	-0-	7 1	94 3	Y	-0-	-0-			-0-
						5 4							
10	248 #	104	-0-	-144	-0-	8 1	94 3	Y	-0-	-0-			-0-
						2 4							
11	136 R	136	-0-	-0-	-0-	10 1	125 3	Y	-0-	-0-			-0-
						1 4							
12	127 R	127	-0-	-0-	-0-	10 1	113 3	Y	-0-	-0-			-0-
						4 4							

TOTAL GAS PROD: 1,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN)		//CONT.//	20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113									
STERLING 'Q' FEE		WELL #:	5	RRCID ->	149788	COMPL. DATE	12/06/1992	TOTAL DEPTH	8125	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED			06/10/2013 - PLUGGED 06-10-2013									
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STERLING "O" FEE		WELL #:	12	RRCID ->	149789	COMPL. DATE	07/12/1993	TOTAL DEPTH	8425	PERF. N/A		
01	558 #	506	-0-	-52	-0-	36 1	455 3	Y	-0-	-0-		
						15 4						
02	551 #	474	-0-	-77	-0-	34 1	434 3	Y	-0-	-0-		
						6 4						
03	589 #	547	-0-	-42	-0-	50 1	494 3	Y	-0-	-0-		
						3 4						
04	635 R	635	-0-	-0-	-0-	63 1	569 3	Y	-0-	-0-		
						3 4						
05	680 R	680	-0-	-0-	-0-	63 1	565 3	Y	-0-	-0-		
						52 4						
06	615 R	615	-0-	-0-	-0-	54 1	469 3	Y	-0-	-0-		
						92 4						
07	649 R	649	-0-	-0-	-0-	67 1	563 3	Y	-0-	-0-		
						19 4						
08	648 R	648	-0-	-0-	-0-	72 1	559 3	Y	-0-	-0-		
						17 4						
09	634 R	634	-0-	-0-	-0-	69 1	535 3	Y	-0-	-0-		
						30 4						
10	703 R	703	-0-	-0-	-0-	74 1	613 3	Y	-0-	-0-		
						16 4						
11	600 #	598	-0-	-2	-0-	64 1	530 3	Y	-0-	-0-		
						4 4						
12	620 #	615	-0-	-5	-0-	68 1	525 3	Y	-0-	-0-		
						22 4						
TOTAL GAS PROD:			7,304		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
STERLING "O" FEE		WELL #:		13	RRCID ->	149790	COMPL. DATE	08/21/1993	TOTAL DEPTH	8465	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		483 R	483	-0-	-0-	-0-	35 1	435 3	Y	-0-			-0-
							13 4						
02		460 R	460	-0-	-0-	-0-	33 1	422 3	Y	-0-			-0-
							5 4						
03		550 R	550	-0-	-0-	-0-	50 1	498 3	Y	-0-			-0-
							2 4						
04		641 R	641	-0-	-0-	-0-	65 1	573 3	Y	-0-			-0-
							3 4						
05		688 R	688	-0-	-0-	-0-	64 1	572 3	Y	-0-			-0-
							52 4						
06		618 R	618	-0-	-0-	-0-	55 1	471 3	Y	-0-			-0-
							92 4						
07		644 R	644	-0-	-0-	-0-	66 1	560 3	Y	-0-			-0-
							18 4						
08		641 R	641	-0-	-0-	-0-	71 1	554 3	Y	-0-			-0-
							16 4						
09		622 R	622	-0-	-0-	-0-	67 1	526 3	Y	-0-			-0-
							29 4						
10		690 R	690	-0-	-0-	-0-	72 1	603 3	Y	-0-			-0-
							15 4						
11		600 #	589	-0-	-11	-0-	63 1	521 3	Y	-0-			-0-
							5 4						
12		620 #	601	-0-	-19	-0-	66 1	515 3	Y	-0-			-0-
							20 4						
TOTAL GAS PROD:			7,227	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STERLING "R" FEE		WELL #:		8	RRCID ->	149793	COMPL. DATE	08/28/1989	TOTAL DEPTH	8350	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "R" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		WELL #: 9		RRCID -> 149794		COMPL. DATE 10/23/1989		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	584 R	584	-0-	-0-	-0-	40	1	527	3	Y	-0-			-0-
						17	4							
02	561 R	561	-0-	-0-	-0-	39	1	515	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
03	488 R	488	-0-	-0-	-0-	49	1	436	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
04	590 R	590	-0-	-0-	-0-	56	1	531	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
05	527 #	526	-0-	-1	-0-	49	1	436	3	Y	-0-			-0-
						41	4							
06	510 #	315	-0-	-195	-0-	26	1	241	3	Y	-0-			-0-
						48	4							
07	527 #	421	-0-	-106	-0-	47	1	362	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
08	527 #	363	-0-	-164	-0-	38	1	315	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
09	510 #	288	-0-	-222	-0-	31	1	244	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
10	527 #	420	-0-	-107	-0-	47	1	364	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
11	420 #	407	-0-	-13	-0-	45	1	359	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
12	434 #	374	-0-	-60	-0-	43	1	319	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
TOTAL GAS PROD:		5,337		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STERLING "R" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149795		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A				
01	347 R	347	-0-	-0-	-0-	24	1	312	3	Y	1	1	0	-0-
						10	4							
02	327 R	327	-0-	-0-	-0-	23	1	301	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
03	300 R	300	-0-	-0-	-0-	31	1	267	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
04	362 R	362	-0-	-0-	-0-	34	1	326	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
05	1079 R	1079	-0-	-0-	-0-	96	1	843	3	Y	56	54	0	2
						78	4							
06	790 R	790	-0-	-0-	-0-	61	1	579	3	Y	33	33	0	2
						114	4							
07	801 R	801	-0-	-0-	-0-	87	1	681	3	Y	9	10	0	1
						23	4							
08	650 R	650	-0-	-0-	-0-	68	1	563	3	Y	1	2	0	-0-
						18	4							
09	475 R	475	-0-	-0-	-0-	52	1	401	3	Y	-0-			-0-
						22	4							
10	930 #	698	-0-	-232	-0-	78	1	603	3	Y	-0-			-0-
						17	4							
11	780 #	678	-0-	-102	-0-	75	1	597	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
12	806 #	531	-0-	-275	-0-	61	1	451	3	Y	-0-			-0-
						19	4							
TOTAL GAS PROD:		7,038		TOTAL CONDENSATE PROD:		100								

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'V' FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
		WELL #: 1		RRCID -> 149796		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 8460		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 #	276	-0-	-34	-0-	20	1	249	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
02	371 R	371	-0-	-0-	-0-	27	1	340	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
03	326 R	326	-0-	-0-	-0-	29	1	296	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
04	303 R	303	-0-	-0-	-0-	31	1	270	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
05	403 #	327	-0-	-76	-0-	30	1	272	3	Y	-0-		-0-
						25	4						
06	391 R	391	-0-	-0-	-0-	34	1	298	3	Y	-0-		-0-
						59	4						
07	403 #	332	-0-	-71	-0-	34	1	289	3	Y	-0-		-0-
						9	4						
08	376 R	376	-0-	-0-	-0-	42	1	324	3	Y	-0-		-0-
						10	4						
09	420 #	326	-0-	-94	-0-	35	1	276	3	Y	-0-		-0-
						15	4						
10	423 R	423	-0-	-0-	-0-	45	1	369	3	Y	-0-		-0-
						9	4						
11	390 #	357	-0-	-33	-0-	38	1	316	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
12	372 #	321	-0-	-51	-0-	35	1	275	3	Y	-0-		-0-
						11	4						
TOTAL GAS PROD:		4,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149797		COMPL. DATE 09/15/1992		TOTAL DEPTH 8425		PERF. N/A			
01	620 #	479	-0-	-141	-0-	35	1	431	3	Y	-0-		-0-
						13	4						
02	611 R	611	-0-	-0-	-0-	44	1	560	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
03	536 R	536	-0-	-0-	-0-	49	1	484	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
04	510 #	497	-0-	-13	-0-	49	1	445	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
05	651 #	536	-0-	-115	-0-	49	1	446	3	Y	-0-		-0-
						41	4						
06	630 #	627	-0-	-3	-0-	54	1	479	3	Y	-0-		-0-
						94	4						
07	651 #	533	-0-	-118	-0-	54	1	460	3	Y	4	4 0	-0-
						15	4						
08	597 R	597	-0-	-0-	-0-	66	1	515	3	Y	-0-		-0-
						16	4						
09	630 #	521	-0-	-109	-0-	56	1	441	3	Y	-0-		-0-
						24	4						
10	684 R	684	-0-	-0-	-0-	71	1	598	3	Y	-0-		-0-
						15	4						
11	630 #	577	-0-	-53	-0-	61	1	512	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
12	589 #	514	-0-	-75	-0-	56	1	440	3	Y	-0-		-0-
						18	4						
TOTAL GAS PROD:		6,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 149798		COMPL. DATE 10/29/1992		TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149801		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	504 R	504	-0-	-0-	-0-	36	1	453	3	Y	-0-		-0-
						15	4						
02	620 R	620	-0-	-0-	-0-	45	1	568	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
03	483 R	483	-0-	-0-	-0-	44	1	436	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
04	540 #	442	-0-	-98	-0-	45	1	394	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
05	651 #	473	-0-	-178	-0-	44	1	393	3	Y	-0-		-0-
						36	4						
06	630 #	550	-0-	-80	-0-	48	1	420	3	Y	-0-		-0-
						82	4						
07	651 #	468	-0-	-183	-0-	49	1	406	3	Y	-0-		-0-
						13	4						
08	526 R	526	-0-	-0-	-0-	58	1	454	3	Y	-0-		-0-
						14	4						
09	750 #	454	-0-	-296	-0-	49	1	384	3	Y	-0-		-0-
						21	4						
10	589 #	562	-0-	-27	-0-	59	1	491	3	Y	-0-		-0-
						12	4						
11	540 #	467	-0-	-73	-0-	50	1	413	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
12	527 #	414	-0-	-113	-0-	45	1	355	3	Y	-0-		-0-
						14	4						
TOTAL GAS PROD:		5,963				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'V' FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		WELL #: 8		RRCID -> 149802		COMPL. DATE 12/20/1992		TOTAL DEPTH 8590		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	620 #	491	-0-	-129	-0-	35	1	441	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
02	628 R	628	-0-	-0-	-0-	45	1	576	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
03	527 #	486	-0-	-41	-0-	44	1	439	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
04	510 #	444	-0-	-66	-0-	45	1	396	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
05	682 #	475	-0-	-207	-0-	44	1	395	3	Y	-0-			-0-
						36	4							
06	660 #	558	-0-	-102	-0-	49	1	425	3	Y	-0-			-0-
						84	4							
07	682 #	478	-0-	-204	-0-	49	1	416	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
08	542 R	542	-0-	-0-	-0-	60	1	467	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
09	720 #	468	-0-	-252	-0-	50	1	396	3	Y	-0-			-0-
						22	4							
10	606 R	606	-0-	-0-	-0-	64	1	528	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
11	570 #	512	-0-	-58	-0-	55	1	453	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
12	527 #	453	-0-	-74	-0-	49	1	388	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
TOTAL GAS PROD:		6,141		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149803		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 8515		PERF. N/A				
01	775 #	417	-0-	-358	-0-	29	1	376	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
02	580 R	580	-0-	-0-	-0-	42	1	532	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
03	589 #	513	-0-	-76	-0-	47	1	463	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
04	570 #	474	-0-	-96	-0-	47	1	424	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
05	620 #	521	-0-	-99	-0-	48	1	433	3	Y	-0-			-0-
						40	4							
06	603 R	603	-0-	-0-	-0-	53	1	460	3	Y	-0-			-0-
						90	4							
07	620 #	514	-0-	-106	-0-	53	1	441	3	Y	5	5 0		-0-
						14	4	6 9						
08	567 R	567	-0-	-0-	-0-	63	1	489	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
09	600 #	490	-0-	-110	-0-	52	1	416	3	Y	-0-			-0-
						22	4							
10	632 R	632	-0-	-0-	-0-	66	1	552	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
11	600 #	535	-0-	-65	-0-	57	1	474	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
12	558 #	479	-0-	-79	-0-	53	1	410	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
TOTAL GAS PROD:		6,325		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'V' FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
		WELL #: 13		RRCID -> 149805		COMPL. DATE 02/04/1994		TOTAL DEPTH 8430		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 #	269	-0-	-165	-0-	19	1	243	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
02	377 #	353	-0-	-24	-0-	26	1	323	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
03	403 #	314	-0-	-89	-0-	29	1	284	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
04	360 #	292	-0-	-68	-0-	29	1	261	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
05	372 #	316	-0-	-56	-0-	30	1	262	3	Y	-0-		-0-
						24	4						
06	367 R	367	-0-	-0-	-0-	32	1	280	3	Y	-0-		-0-
						55	4						
07	372 #	310	-0-	-62	-0-	32	1	270	3	Y	-0-		-0-
						8	4						
08	349 R	349	-0-	-0-	-0-	39	1	301	3	Y	-0-		-0-
						9	4						
09	360 #	304	-0-	-56	-0-	33	1	257	3	Y	-0-		-0-
						14	4						
10	392 R	392	-0-	-0-	-0-	41	1	342	3	Y	-0-		-0-
						9	4						
11	360 #	333	-0-	-27	-0-	35	1	295	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
12	341 #	298	-0-	-43	-0-	33	1	255	3	Y	-0-		-0-
						10	4						
TOTAL GAS PROD:		3,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 15		RRCID -> 149807		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A			
01	365 R	365	-0-	-0-	-0-	26	1	328	3	Y	-0-		-0-
						11	4						
02	471 R	471	-0-	-0-	-0-	33	1	432	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
03	417 R	417	-0-	-0-	-0-	38	1	377	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
04	450 #	388	-0-	-62	-0-	39	1	347	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
05	496 #	414	-0-	-82	-0-	39	1	344	3	Y	-0-		-0-
						31	4						
06	480 #	478	-0-	-2	-0-	41	1	365	3	Y	-0-		-0-
						72	4						
07	496 #	408	-0-	-88	-0-	42	1	354	3	Y	-0-		-0-
						12	4						
08	461 R	461	-0-	-0-	-0-	51	1	397	3	Y	-0-		-0-
						13	4						
09	480 #	397	-0-	-83	-0-	42	1	336	3	Y	-0-		-0-
						19	4						
10	527 #	510	-0-	-17	-0-	53	1	445	3	Y	-0-		-0-
						12	4						
11	480 #	430	-0-	-50	-0-	46	1	381	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
12	465 #	386	-0-	-79	-0-	42	1	330	3	Y	-0-		-0-
						14	4						
TOTAL GAS PROD:		5,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		16	RRCID ->	149808	COMPL. DATE	05/20/1994	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8040 - 8420
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		186 #	134	-0-	-52	-0-	10 1	120 3	Y	-0-		-0-
							4 4					
02		174 #	161	-0-	-13	-0-	12 1	147 3	Y	-0-		-0-
							2 4					
03		1468 R	1468	-0-	-0-	-0-	134 1	1326 3	Y	-0-		-0-
							8 4					
04		1354 R	1354	-0-	-0-	-0-	135 1	1212 3	Y	-0-		-0-
							7 4					
05		737 R	737	-0-	-0-	-0-	68 1	613 3	Y	-0-		-0-
							56 4					
06		180 #	166	-0-	-14	-0-	15 1	126 3	Y	-0-		-0-
							25 4					
07		186 #	142	-0-	-44	-0-	15 1	123 3	Y	-0-		-0-
							4 4					
08		186 #	162	-0-	-24	-0-	18 1	140 3	Y	-0-		-0-
							4 4					
09		180 #	136	-0-	-44	-0-	14 1	116 3	Y	-0-		-0-
							6 4					
10		186 #	171	-0-	-15	-0-	18 1	149 3	Y	-0-		-0-
							4 4					
11		180 #	145	-0-	-35	-0-	16 1	128 3	Y	-0-		-0-
							1 4					
12		155 #	132	-0-	-23	-0-	15 1	112 3	Y	-0-		-0-
							5 4					
TOTAL GAS PROD:			4,908	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STERLING 'D' FEE		WELL #:		13	RRCID ->	150065	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7431 - 7842
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. BROWNFIELD, V. E.		//CONT.// //CONT.//	20097 700 148113	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
		WELL #:	3	RRCID -> 151319	COMPL. DATE 11/25/1981	TOTAL DEPTH 8400	PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	366 R	366	-0-	-0-	-0-	25 1	330 3	Y	-0-			-0-
						11 4						
02	290 #	274	-0-	-16	-0-	19 1	252 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
03	310 #	272	-0-	-38	-0-	27 1	244 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
04	300 #	256	-0-	-44	-0-	24 1	230 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
05	310 #	217	-0-	-93	-0-	20 1	181 3	Y	-0-			-0-
						16 4						
06	300 #	227	-0-	-73	-0-	19 1	174 3	Y	-0-			-0-
						34 4						
07	279 #	271	-0-	-8	-0-	31 1	233 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
08	279 #	260	-0-	-19	-0-	27 1	226 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
09	300 #	215	-0-	-85	-0-	23 1	182 3	Y	-0-			-0-
						10 4						
10	341 #	243	-0-	-98	-0-	27 1	211 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
11	270 #	251	-0-	-19	-0-	28 1	221 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
12	279 #	261	-0-	-18	-0-	30 1	222 3	Y	-0-			-0-
						9 4						

TOTAL GAS PROD: 3,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS, R. E.		WELL #:	6	RRCID -> 151358	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7263 - 7859				
01	310 #	292	-0-	-18	-0-	19 1	264 3	Y	-0-			-0-
						9 4						
02	319 #	242	-0-	-77	-0-	16 1	223 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
03	341 #	283	-0-	-58	-0-	20 1	262 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
04	300 #	286	-0-	-14	-0-	21 1	263 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
05	285 R	285	-0-	-0-	-0-	18 1	245 3	Y	-0-			-0-
						22 4						
06	270 #	264	-0-	-6	-0-	16 1	208 3	Y	-0-			-0-
						40 4						
07	310 #	258	-0-	-52	-0-	20 1	231 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
08	310 #	261	-0-	-49	-0-	21 1	233 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
09	300 #	247	-0-	-53	-0-	17 1	218 3	Y	-0-			-0-
						12 4						
10	341 #	296	-0-	-45	-0-	22 1	267 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
11	270 #	258	-0-	-12	-0-	18 1	238 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
12	248 #	223	-0-	-25	-0-	17 1	198 3	Y	-0-			-0-
						8 4						

TOTAL GAS PROD: 3,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASS, R. E.		//CONT.// //CONT.//	20097 700 148113	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		837 #	778	-0-	-59	-0-	51 1 22 4	705 3	Y	-0-			-0-
02		812 #	695	-0-	-117	-0-	47 1 8 4	640 3	Y	-0-			-0-
03		868 #	780	-0-	-88	-0-	55 1 4 4	721 3	Y	-0-			-0-
04		840 #	781	-0-	-59	-0-	57 1 5 4	719 3	Y	-0-			-0-
05		778 R	778	-0-	-0-	-0-	50 1 61 4	667 3	Y	-0-			-0-
06		750 #	722	-0-	-28	-0-	44 1 111 4	567 3	Y	-0-			-0-
07		806 #	698	-0-	-108	-0-	55 1 21 4	622 3	Y	-0-			-0-
08		806 #	699	-0-	-107	-0-	55 1 20 4	624 3	Y	-0-			-0-
09		870 #	664	-0-	-206	-0-	46 1 32 4	586 3	Y	-0-			-0-
10		868 #	797	-0-	-71	-0-	58 1 19 4	720 3	Y	-0-			-0-
11		720 #	700	-0-	-20	-0-	49 1 5 4	646 3	Y	-0-			-0-
12		713 #	607	-0-	-106	-0-	46 1 22 4	539 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,699	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STERLING "G" FEE		WELL #:	3	RRCID ->	151360	COMPL. DATE	12/02/1977	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	N/A		
01	207 R	207	-0-	-0-	-0-	14 1 6 4	187 3	Y	-0-		-0-		
02	218 R	218	-0-	-0-	-0-	15 1 2 4	201 3	Y	-0-		-0-		
03	288 R	288	-0-	-0-	-0-	20 1 1 4	267 3	Y	-0-		-0-		
04	300 R	300	-0-	-0-	-0-	22 1 2 4	276 3	Y	-0-		-0-		
05	273 R	273	-0-	-0-	-0-	18 1 21 4	234 3	Y	-0-		-0-		
06	286 R	286	-0-	-0-	-0-	17 1 45 4	224 3	Y	-0-		-0-		
07	297 R	297	-0-	-0-	-0-	23 1 8 4	266 3	Y	-0-		-0-		
08	279 #	197	-0-	-82	-0-	16 1 5 4	176 3	Y	-0-		-0-		
09	270 #	180	-0-	-90	-0-	12 1 9 4	159 3	Y	-0-		-0-		
10	341 #	167	-0-	-174	-0-	12 1 4 4	151 3	Y	-0-		-0-		
11	300 #	144	-0-	-156	-0-	10 1 1 4	133 3	Y	-0-		-0-		
12	310 #	115	-0-	-195	-0-	9 1 4 4	102 3	Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			2,672	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'G' FEE		//CONT.// //CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING				
				148113	WELL #: 4	RRCID -> 151361	COMPL. DATE 07/25/1982	TOTAL DEPTH 8350	PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 #	184	-0-	-126	-0-	12 1	167 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
02	261 #	184	-0-	-77	-0-	12 1	170 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
03	279 #	231	-0-	-48	-0-	16 1	214 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
04	240 R	240	-0-	-0-	-0-	18 1	220 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
05	196 R	196	-0-	-0-	-0-	13 1	168 3	Y	-0-			-0-
						15 4						
06	210 #	156	-0-	-54	-0-	10 1	122 3	Y	-0-			-0-
						24 4						
07	248 #	162	-0-	-86	-0-	13 1	144 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
08	262 R	262	-0-	-0-	-0-	21 1	234 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
09	361 R	361	-0-	-0-	-0-	25 1	319 3	Y	-0-			-0-
						17 4						
10	333 R	333	-0-	-0-	-0-	24 1	301 3	Y	-0-			-0-
						8 4						
11	287 R	287	-0-	-0-	-0-	20 1	265 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
12	231 R	231	-0-	-0-	-0-	17 1	206 3	Y	-0-			-0-
						8 4						
TOTAL GAS PROD:		2,827			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STERLING "G" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151363	COMPL. DATE 06/27/1985	TOTAL DEPTH 8150	PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	344 R	344	-0-	-0-	-0-	18 1	249 3	Y	62	60 0		4
						9 4	68 9					
02	296 R	296	-0-	-0-	-0-	18 1	251 3	Y	22	24 0		2
						3 4	24 9					
03	323 R	323	-0-	-0-	-0-	22 1	293 3	Y	5	7 0		-0-
						2 4	6 9					
04	345 R	345	-0-	-0-	-0-	24 1	304 3	Y	14	14 0		-0-
						2 4	15 9					
05	341 #	308	-0-	-33	-0-	19 1	256 3	Y	9	9 0		-0-
						23 4	10 9					
06	364 R	364	-0-	-0-	-0-	22 1	286 3	Y	-0-			-0-
						56 4						
07	379 R	379	-0-	-0-	-0-	30 1	337 3	Y	-0-			-0-
						12 4						
08	372 #	200	-0-	-172	-0-	16 1	179 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
09	360 #	144	-0-	-216	-0-	10 1	127 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
10	133 R	133	-0-	-0-	-0-	10 1	120 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
11	120 #	115	-0-	-5	-0-	8 1	106 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
12	124 #	92	-0-	-32	-0-	7 1	82 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
TOTAL GAS PROD:		3,043			TOTAL CONDENSATE PROD:		112					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
STERLING "G" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151367		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7654 - 8059					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

STERLING "G" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 151369		COMPL. DATE 09/22/1985		TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

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

STERLING "I" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151373		COMPL. DATE 04/25/1985		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A				
01	206 R	206	-0-	-0-	-0-	14	1	186	3	Y	-0-	-0-
						6	4					
02	153 R	153	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	Y	-0-	-0-
						2	4					
03	198 R	198	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
04	210 #	143	-0-	-67	-0-	10	1	132	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
05	217 #	142	-0-	-75	-0-	9	1	122	3	Y	-0-	-0-
						11	4					
06	210 #	168	-0-	-42	-0-	10	1	132	3	Y	-0-	-0-
						26	4					
07	186 #	163	-0-	-23	-0-	13	1	145	3	Y	-0-	-0-
						5	4					
08	186 #	145	-0-	-41	-0-	11	1	130	3	Y	-0-	-0-
						4	4					
09	240 #	87	-0-	-153	-0-	6	1	77	3	Y	-0-	-0-
						4	4					
10	73 R	73	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-	-0-
						2	4					
11	180 #	88	-0-	-92	-0-	6	1	81	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
12	155 #	74	-0-	-81	-0-	5	1	66	3	Y	-0-	-0-
						3	4					

TOTAL GAS PROD: 1,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
STERLING "J" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 151375		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 7960		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	247 R	247	-0-	-0-	-0-	16 1	224 3	Y	-0-				-0-
						7 4							
02	244 R	244	-0-	-0-	-0-	17 1	224 3	Y	-0-				-0-
						3 4							
03	225 R	225	-0-	-0-	-0-	15 1	209 3	Y	-0-				-0-
						1 4							
04	435 R	435	-0-	-0-	-0-	32 1	401 3	Y	-0-				-0-
						2 4							
05	493 R	493	-0-	-0-	-0-	32 1	423 3	Y	-0-				-0-
						38 4							
06	449 R	449	-0-	-0-	-0-	28 1	353 3	Y	-0-				-0-
						68 4							
07	372 R	372	-0-	-0-	-0-	30 1	332 3	Y	-0-				-0-
						10 4							
08	405 R	405	-0-	-0-	-0-	32 1	362 3	Y	-0-				-0-
						11 4							
09	382 R	382	-0-	-0-	-0-	26 1	337 3	Y	-0-				-0-
						19 4							
10	465 #	439	-0-	-26	-0-	32 1	396 3	Y	-0-				-0-
						11 4							
11	450 #	306	-0-	-144	-0-	22 1	282 3	Y	-0-				-0-
						2 4							
12	456 R	456	-0-	-0-	-0-	35 1	405 3	Y	-0-				-0-
						16 4							

TOTAL GAS PROD: 4,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "J" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151376		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7490 - 7562	
01	2668	739	-0-	-1929	-0-	49 1	668 3	Y	-0-				-0-
						22 4							
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

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

STERLING 'L' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 151380		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7985		PERF. 7443 - 7948	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

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

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
STERLING "M" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 151382		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7370 - 7736		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2013 - PLUGGED 05-30-2013														

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

STERLING "O" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 151384		COMPL. DATE 05/02/1978		TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A						
01	744 #	520	-0-	-224	-0-	37	1	468	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
02	580 #	458	-0-	-122	-0-	33	1	420	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
03	589 #	530	-0-	-59	-0-	48	1	479	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
04	646 R	646	-0-	-0-	-0-	64	1	579	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
05	693 R	693	-0-	-0-	-0-	64	1	576	3	Y	-0-			-0-
						53	4							
06	622 R	622	-0-	-0-	-0-	54	1	475	3	Y	-0-			-0-
						93	4							
07	651 #	650	-0-	-1	-0-	68	1	564	3	Y	-0-			-0-
						18	4							
08	651 #	650	-0-	-1	-0-	72	1	560	3	Y	-0-			-0-
						18	4							
09	634 R	634	-0-	-0-	-0-	68	1	537	3	Y	-0-			-0-
						29	4							
10	704 R	704	-0-	-0-	-0-	74	1	614	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
11	601 R	601	-0-	-0-	-0-	64	1	532	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
12	620 #	606	-0-	-14	-0-	66	1	519	3	Y	-0-			-0-
						21	4							

TOTAL GAS PROD: 7,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "O" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
		WELL #: 10		RRCID -> 151385		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7875 - 8284			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 #	443	-0-	-363	-0-	31	1	400	3	Y	-0-		-0-
						12	4						
02	638 #	353	-0-	-285	-0-	26	1	323	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
03	527 #	411	-0-	-116	-0-	37	1	372	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
04	510 #	226	-0-	-284	-0-	22	1	203	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
05	434 #	268	-0-	-166	-0-	25	1	223	3	Y	-0-		-0-
						20	4						
06	477 R	477	-0-	-0-	-0-	41	1	364	3	Y	-0-		-0-
						72	4						
07	497 R	497	-0-	-0-	-0-	52	1	431	3	Y	-0-		-0-
						14	4						
08	501 R	501	-0-	-0-	-0-	56	1	432	3	Y	-0-		-0-
						13	4						
09	540 #	489	-0-	-51	-0-	52	1	415	3	Y	-0-		-0-
						22	4						
10	541 R	541	-0-	-0-	-0-	57	1	472	3	Y	-0-		-0-
						12	4						
11	480 #	458	-0-	-22	-0-	49	1	406	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
12	496 #	467	-0-	-29	-0-	51	1	400	3	Y	-0-		-0-
						16	4						
TOTAL GAS PROD:		5,131		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STERLING "O" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 151386		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A					
01	775 #	523	-0-	-252	-0-	37	1	471	3	Y	-0-		-0-
						15	4						
02	667 #	498	-0-	-169	-0-	36	1	455	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
03	713 #	578	-0-	-135	-0-	53	1	522	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
04	630 #	290	-0-	-340	-0-	29	1	259	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
05	589 #	518	-0-	-71	-0-	48	1	430	3	Y	-0-		-0-
						40	4						
06	644 R	644	-0-	-0-	-0-	57	1	491	3	Y	-0-		-0-
						96	4						
07	672 R	672	-0-	-0-	-0-	69	1	584	3	Y	-0-		-0-
						19	4						
08	675 R	675	-0-	-0-	-0-	75	1	582	3	Y	-0-		-0-
						18	4						
09	659 R	659	-0-	-0-	-0-	70	1	558	3	Y	-0-		-0-
						31	4						
10	730 R	730	-0-	-0-	-0-	76	1	637	3	Y	-0-		-0-
						17	4						
11	630 #	621	-0-	-9	-0-	66	1	550	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
12	651 #	633	-0-	-18	-0-	69	1	542	3	Y	-0-		-0-
						22	4						
TOTAL GAS PROD:		7,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
STERLING "R" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 151397		COMPL. DATE 04/04/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STERLING "R" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 151399		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 8320		PERF. N/A					
01	155 #	130	-0-	-25	-0-	8	1	118	3	Y	-0-				-0-
						4	4								
02	154 R	154	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	Y	-0-				-0-
						2	4								
03	169 R	169	-0-	-0-	-0-	17	1	151	3	Y	-0-				-0-
						1	4								
04	181 R	181	-0-	-0-	-0-	17	1	163	3	Y	-0-				-0-
						1	4								
05	140 R	140	-0-	-0-	-0-	14	1	115	3	Y	-0-				-0-
						11	4								
06	120 #	84	-0-	-36	-0-	7	1	64	3	Y	-0-				-0-
						13	4								
07	124 #	104	-0-	-20	-0-	12	1	89	3	Y	-0-				-0-
						3	4								
08	124 #	86	-0-	-38	-0-	9	1	75	3	Y	-0-				-0-
						2	4								
09	120 #	69	-0-	-51	-0-	8	1	58	3	Y	-0-				-0-
						3	4								
10	124 #	112	-0-	-12	-0-	13	1	97	3	Y	-0-				-0-
						2	4								
11	109 R	109	-0-	-0-	-0-	12	1	96	3	Y	-0-				-0-
						1	4								
12	93 #	92	-0-	-1	-0-	11	1	78	3	Y	-0-				-0-
						3	4								
TOTAL GAS PROD:		1,430				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "R" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
		WELL #: 4		RRCID -> 151401		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 8325		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 #	236	-0-	-167	-0-	17	1	213	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
02	372 R	372	-0-	-0-	-0-	25	1	343	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
03	384 R	384	-0-	-0-	-0-	39	1	343	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
04	414 R	414	-0-	-0-	-0-	39	1	372	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
05	351 R	351	-0-	-0-	-0-	34	1	291	3	Y	-0-		-0-
						26	4						
06	241 R	241	-0-	-0-	-0-	20	1	185	3	Y	-0-		-0-
						36	4						
07	364 R	364	-0-	-0-	-0-	40	1	314	3	Y	-0-		-0-
						10	4						
08	302 R	302	-0-	-0-	-0-	32	1	262	3	Y	-0-		-0-
						8	4						
09	210 #	205	-0-	-5	-0-	23	1	173	3	Y	-0-		-0-
						9	4						
10	434 #	179	-0-	-255	-0-	21	1	154	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
11	360 #	174	-0-	-186	-0-	20	1	153	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
12	372 #	160	-0-	-212	-0-	19	1	136	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
TOTAL GAS PROD:		3,382		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STERLING -R- FEE		WELL #: 5		RRCID -> 151402		COMPL. DATE 07/16/1987		TOTAL DEPTH 8310		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	307 R	307	-0-	-0-	-0-	21	1	278	3	Y	-0-		-0-
						8	4						
02	315 R	315	-0-	-0-	-0-	21	1	290	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
03	291 R	291	-0-	-0-	-0-	29	1	257	3	Y	4	4 0	-0-
						1	4	4	9				
04	349 R	349	-0-	-0-	-0-	33	1	311	3	Y	3	3 0	-0-
						2	4	3	9				
05	309 R	309	-0-	-0-	-0-	29	1	255	3	Y	2	2 0	-0-
						23	4	2	9				
06	270 #	184	-0-	-86	-0-	15	1	141	3	Y	1	1 0	-0-
						27	4	1	9				
07	279 #	234	-0-	-45	-0-	26	1	202	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
08	279 #	194	-0-	-85	-0-	21	1	168	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
09	270 #	151	-0-	-119	-0-	16	1	128	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
10	279 #	237	-0-	-42	-0-	27	1	205	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
11	240 #	231	-0-	-9	-0-	26	1	203	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
12	248 #	203	-0-	-45	-0-	24	1	172	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
TOTAL GAS PROD:		3,005		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING 'F' FEE WELL #: 11 RRCID -> 151448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7378 - 7910

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

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152928 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 2 RRCID -> 152931 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING 'K' FEE WELL #: 3 RRCID -> 152932 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

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

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 4 RRCID -> 152933 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 5 RRCID -> 152936 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'K' FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
		WELL #: 6		RRCID -> 152941		COMPL. DATE 11/19/1982		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 #	159	-0-	-58	-0-	10	1	144	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
02	174 #	131	-0-	-43	-0-	9	1	121	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
03	186 #	167	-0-	-19	-0-	12	1	154	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
04	217 R	217	-0-	-0-	-0-	16	1	200	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
05	192 R	192	-0-	-0-	-0-	12	1	165	3	Y	-0-		-0-
						15	4						
06	253 R	253	-0-	-0-	-0-	16	1	198	3	Y	-0-		-0-
						39	4						
07	250 R	250	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
08	199 R	199	-0-	-0-	-0-	16	1	178	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
09	180 #	81	-0-	-99	-0-	6	1	71	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
10	372 #	69	-0-	-303	-0-	5	1	62	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
11	240 #	59	-0-	-181	-0-	4	1	55	3	Y	-0-		-0-
12	248 #	119	-0-	-129	-0-	9	1	106	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
TOTAL GAS PROD:		1,896		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STERLING 'K' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 152943		COMPL. DATE 10/29/1983		TOTAL DEPTH 7950		PERF. N/A			
01	682 #	661	-0-	-21	-0-	44	1	597	3	Y	-0-		-0-
						20	4						
02	638 #	564	-0-	-74	-0-	38	1	520	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
03	807 R	807	-0-	-0-	-0-	56	1	746	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
04	1049 R	1049	-0-	-0-	-0-	77	1	966	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
05	744 #	680	-0-	-64	-0-	44	1	583	3	Y	-0-		-0-
						53	4						
06	750 #	717	-0-	-33	-0-	44	1	563	3	Y	-0-		-0-
						110	4						
07	775 #	707	-0-	-68	-0-	55	1	631	3	Y	-0-		-0-
						21	4						
08	775 #	726	-0-	-49	-0-	57	1	648	3	Y	-0-		-0-
						21	4						
09	750 #	488	-0-	-262	-0-	33	1	432	3	Y	-0-		-0-
						23	4						
10	1054 #	413	-0-	-641	-0-	30	1	374	3	Y	-0-		-0-
						9	4						
11	720 #	344	-0-	-376	-0-	24	1	317	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
12	713 #	428	-0-	-285	-0-	32	1	380	3	Y	-0-		-0-
						16	4						
TOTAL GAS PROD:		7,584		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
STERLING 'K' FEE		WELL #:		8	RRCID ->	152944	COMPL. DATE	01/01/1984	TOTAL DEPTH	7980	PERF. N/A
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	396 R	396	-0-	-0-	-0-	26 1	359 3	Y	-0-		-0-
						11 4					
02	335 R	335	-0-	-0-	-0-	23 1	308 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
03	473 R	473	-0-	-0-	-0-	33 1	437 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
04	615 R	615	-0-	-0-	-0-	45 1	566 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
05	403 #	343	-0-	-60	-0-	22 1	293 3	Y	-0-		-0-
						28 4					
06	450 #	316	-0-	-134	-0-	19 1	248 3	Y	-0-		-0-
						49 4					
07	465 #	312	-0-	-153	-0-	25 1	278 3	Y	-0-		-0-
						9 4					
08	465 #	355	-0-	-110	-0-	28 1	317 3	Y	-0-		-0-
						10 4					
09	450 #	271	-0-	-179	-0-	19 1	239 3	Y	-0-		-0-
						13 4					
10	465 #	229	-0-	-236	-0-	17 1	207 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
11	330 #	220	-0-	-110	-0-	15 1	203 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
12	341 #	309	-0-	-32	-0-	23 1	274 3	Y	-0-		-0-
						12 4					
TOTAL GAS PROD:		4,174		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STERLING 'K' FEE		WELL #:		9	RRCID ->	152946	COMPL. DATE	08/11/1985	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	238 R	238	-0-	-0-	-0-	16 1	215 3	Y	-0-		-0-
						7 4					
02	203 #	201	-0-	-2	-0-	14 1	185 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
03	306 R	306	-0-	-0-	-0-	21 1	284 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
04	399 R	399	-0-	-0-	-0-	30 1	366 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
05	248 #	212	-0-	-36	-0-	14 1	182 3	Y	-0-		-0-
						16 4					
06	270 #	190	-0-	-80	-0-	12 1	149 3	Y	-0-		-0-
						29 4					
07	279 #	187	-0-	-92	-0-	15 1	167 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
08	279 #	203	-0-	-76	-0-	16 1	181 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
09	270 #	136	-0-	-134	-0-	9 1	121 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
10	279 #	115	-0-	-164	-0-	9 1	103 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
11	210 #	109	-0-	-101	-0-	8 1	100 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
12	217 #	167	-0-	-50	-0-	13 1	148 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
TOTAL GAS PROD:		2,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
STERLING 'K' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 152947		COMPL. DATE 08/27/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STERLING 'K' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 152948		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 7950		PERF. N/A	
01	264 R	264	-0-	-0-	-0-	18	1	239	3	Y	-0-
						7	4				
02	305 R	305	-0-	-0-	-0-	21	1	281	3	Y	-0-
						3	4				
03	389 R	389	-0-	-0-	-0-	27	1	360	3	Y	-0-
						2	4				
04	398 R	398	-0-	-0-	-0-	29	1	366	3	Y	-0-
						3	4				
05	310 #	237	-0-	-73	-0-	15	1	204	3	Y	-0-
						18	4				
06	300 #	232	-0-	-68	-0-	14	1	182	3	Y	-0-
						36	4				
07	310 #	229	-0-	-81	-0-	18	1	205	3	Y	-0-
						6	4				
08	311 R	311	-0-	-0-	-0-	24	1	278	3	Y	-0-
						9	4				
09	300 #	298	-0-	-2	-0-	20	1	264	3	Y	-0-
						14	4				
10	341 #	252	-0-	-89	-0-	18	1	228	3	Y	-0-
						6	4				
11	300 #	210	-0-	-90	-0-	15	1	193	3	Y	-0-
						2	4				
12	310 #	271	-0-	-39	-0-	21	1	241	3	Y	-0-
						9	4				
TOTAL GAS PROD:		3,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BARBEE, E.E. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 154195		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7661 - 7689	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BARBEE, E.E. JR.		WELL #: 4		RRCID -> 154196		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7710 - 7734		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 154772		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 8555		PERF. 8011 - 8432		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 154773		COMPL. DATE 11/15/1992		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 8004 - 8467		
01	837 #	651	-0-	-186	-0-	47 1	586 3	Y	-0-			-0-
						18 4						
02	818 R	818	-0-	-0-	-0-	59 1	750 3	Y	-0-			-0-
						9 4						
03	744 #	688	-0-	-56	-0-	63 1	621 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
04	720 #	637	-0-	-83	-0-	63 1	571 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
05	868 #	687	-0-	-181	-0-	64 1	570 3	Y	-0-			-0-
						53 4						
06	840 #	799	-0-	-41	-0-	70 1	609 3	Y	-0-			-0-
						120 4						
07	868 #	679	-0-	-189	-0-	71 1	588 3	Y	-0-			-0-
						20 4						
08	754 R	754	-0-	-0-	-0-	83 1	650 3	Y	-0-			-0-
						21 4						
09	960 #	649	-0-	-311	-0-	70 1	549 3	Y	-0-			-0-
						30 4						
10	840 R	840	-0-	-0-	-0-	88 1	734 3	Y	-0-			-0-
						18 4						
11	810 #	708	-0-	-102	-0-	76 1	627 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
12	744 #	605	-0-	-139	-0-	66 1	518 3	Y	-0-			-0-
						21 4						
TOTAL GAS PROD:		8,515		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 155073		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7998 - 8396		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STERLING "O" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 155140		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7871 - 8320		
01	775 #	652	-0-	-123	-0-	47 1	587 3	Y	-0-		-0-	
						18 4						
02	725 #	538	-0-	-187	-0-	39 1	493 3	Y	-0-		-0-	
						6 4						
03	775 #	589	-0-	-186	-0-	53 1	533 3	Y	-0-		-0-	
						3 4						
04	750 #	685	-0-	-65	-0-	69 1	612 3	Y	-0-		-0-	
						4 4						
05	731 R	731	-0-	-0-	-0-	67 1	608 3	Y	-0-		-0-	
						56 4						
06	644 R	644	-0-	-0-	-0-	56 1	491 3	Y	-0-		-0-	
						97 4						
07	713 #	666	-0-	-47	-0-	69 1	578 3	Y	-0-		-0-	
						19 4						
08	744 #	662	-0-	-82	-0-	73 1	571 3	Y	-0-		-0-	
						18 4						
09	780 #	644	-0-	-136	-0-	69 1	545 3	Y	-0-		-0-	
						30 4						
10	720 R	720	-0-	-0-	-0-	76 1	628 3	Y	-0-		-0-	
						16 4						
11	630 #	616	-0-	-14	-0-	66 1	545 3	Y	-0-		-0-	
						5 4						
12	651 #	629	-0-	-22	-0-	69 1	538 3	Y	-0-		-0-	
						22 4						
TOTAL GAS PROD:		7,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STERLING "O" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155141		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7862 - 8287		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'V' FEE		//CONT.// //CONT.//	20097 700 148113	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
		WELL #:	12	RRCID -> 155144	COMPL. DATE 07/24/1994	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 7883	- 8322		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 #	330	-0-	-73	-0-	23 1	297 3	Y	-0-		-0-
						10 4					
02	448 R	448	-0-	-0-	-0-	32 1	411 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
03	403 #	397	-0-	-6	-0-	36 1	359 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
04	450 #	367	-0-	-83	-0-	37 1	328 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
05	465 #	393	-0-	-72	-0-	36 1	327 3	Y	-0-		-0-
						30 4					
06	455 R	455	-0-	-0-	-0-	40 1	348 3	Y	-0-		-0-
						67 4					
07	465 #	388	-0-	-77	-0-	41 1	336 3	Y	-0-		-0-
						11 4					
08	439 R	439	-0-	-0-	-0-	49 1	379 3	Y	-0-		-0-
						11 4					
09	480 #	377	-0-	-103	-0-	41 1	319 3	Y	-0-		-0-
						17 4					
10	496 #	486	-0-	-10	-0-	51 1	424 3	Y	-0-		-0-
						11 4					
11	450 #	412	-0-	-38	-0-	44 1	365 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
12	434 #	369	-0-	-65	-0-	40 1	317 3	Y	-0-		-0-
						12 4					
TOTAL GAS PROD:		4,861			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:	14	RRCID -> 155145	COMPL. DATE 06/04/1994	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7888	- 8291		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 #	320	-0-	-114	-0-	22 1	290 3	Y	-0-		-0-
						8 4					
02	406 #	405	-0-	-1	-0-	29 1	370 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
03	434 #	355	-0-	-79	-0-	32 1	322 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
04	420 #	327	-0-	-93	-0-	32 1	294 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
05	434 #	354	-0-	-80	-0-	33 1	294 3	Y	-0-		-0-
						27 4					
06	420 #	412	-0-	-8	-0-	36 1	314 3	Y	-0-		-0-
						62 4					
07	434 #	350	-0-	-84	-0-	35 1	305 3	Y	-0-		-0-
						10 4					
08	394 R	394	-0-	-0-	-0-	44 1	339 3	Y	-0-		-0-
						11 4					
09	420 #	338	-0-	-82	-0-	37 1	285 3	Y	-0-		-0-
						16 4					
10	436 R	436	-0-	-0-	-0-	45 1	381 3	Y	-0-		-0-
						10 4					
11	420 #	369	-0-	-51	-0-	39 1	326 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
12	403 #	331	-0-	-72	-0-	36 1	283 3	Y	-0-		-0-
						12 4					
TOTAL GAS PROD:		4,391			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

CONGER (PENN)		//CONT.//	20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113									
GLASSCOCK "V" FEE		WELL #:	17	RRCID ->	155146	COMPL. DATE	06/29/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7346 - 8344	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BROWNFIELD, V. E.		WELL #:	5	RRCID ->	155857	COMPL. DATE	03/16/1983	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7657 - 8115	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

STERLING "M" FEE		WELL #:	5	RRCID ->	155873	COMPL. DATE	12/06/1985	TOTAL DEPTH	7808	PERF.	7353 - 7758	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING "M" FEE WELL #: 6 RRCID -> 155875 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7327 - 7711

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

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

STERLING "N" FEE WELL #: 12 RRCID -> 156567 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7708 - 8080

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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

STERLING "N" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156568 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7762 - 8170

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
BARBEE, E. E. JR.		WELL #:		6	RRCID ->	158160	COMPL. DATE	03/17/1996	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7653 - 7676	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	676 R	676	-0-	-0-	-0-	45 1	612 3	Y	-0-				-0-
						19 4							
02	584 R	584	-0-	-0-	-0-	39 1	539 3	Y	-0-				-0-
						6 4							
03	553 R	553	-0-	-0-	-0-	39 1	511 3	Y	-0-				-0-
						3 4							
04	510 #	465	-0-	-45	-0-	34 1	428 3	Y	-0-				-0-
						3 4							
05	527 #	426	-0-	-101	-0-	27 1	365 3	Y	-0-				-0-
						34 4							
06	510 #	441	-0-	-69	-0-	27 1	346 3	Y	-0-				-0-
						68 4							
07	527 #	474	-0-	-53	-0-	37 1	424 3	Y	-0-				-0-
						13 4							
08	527 #	460	-0-	-67	-0-	36 1	411 3	Y	-0-				-0-
						13 4							
09	510 #	461	-0-	-49	-0-	32 1	407 3	Y	-0-				-0-
						22 4							
10	558 #	378	-0-	-180	-0-	27 1	340 3	Y	2	2 0			-0-
						9 4							
11	450 #	318	-0-	-132	-0-	22 1	288 3	Y	5	5 0			-0-
						2 4							
12	465 #	293	-0-	-172	-0-	22 1	254 3	Y	6	6 0			-0-
						10 4							
TOTAL GAS PROD:		5,529		TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

BARBEE, E. E. JR.		WELL #:		7	RRCID ->	158162	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7522 - 7534	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	577 R	577	-0-	-0-	-0-	38 1	522 3	Y	-0-				-0-
						17 4							
02	468 R	468	-0-	-0-	-0-	32 1	431 3	Y	-0-				-0-
						5 4							
03	648 R	648	-0-	-0-	-0-	45 1	599 3	Y	-0-				-0-
						4 4							
04	619 R	619	-0-	-0-	-0-	45 1	571 3	Y	-0-				-0-
						3 4							
05	567 R	567	-0-	-0-	-0-	36 1	486 3	Y	-0-				-0-
						45 4							
06	588 R	588	-0-	-0-	-0-	36 1	461 3	Y	-0-				-0-
						91 4							
07	412 R	412	-0-	-0-	-0-	32 1	368 3	Y	-0-				-0-
						12 4							
08	403 #	383	-0-	-20	-0-	30 1	342 3	Y	-0-				-0-
						11 4							
09	431 R	431	-0-	-0-	-0-	29 1	378 3	Y	3	3 0			-0-
						21 4							
10	489 R	489	-0-	-0-	-0-	35 1	429 3	Y	13	11 0			2
						11 4							
11	450 #	253	-0-	-197	-0-	17 1	227 3	Y	6	8 0			-0-
						2 4							
12	434 #	180	-0-	-254	-0-	13 1	155 3	Y	5	5 0			-0-
						6 4							
TOTAL GAS PROD:		5,615		TOTAL CONDENSATE PROD:		27							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING "F" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159903 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 7751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	899 #	863	-0-	-36	-0-	57	1	780	3	Y	1	1	0			-0-
						25	4		1	9						
02	841 #	579	-0-	-262	-0-	38	1	516	3	Y	17	16	0			1
						6	4		19	9						
03	837 #	720	-0-	-117	-0-	50	1	666	3	Y	-0-	1	0			-0-
						4	4									
04	840 #	475	-0-	-365	-0-	35	1	437	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
05	868 #	708	-0-	-160	-0-	45	1	607	3	Y	-0-					-0-
						56	4									
06	840 #	591	-0-	-249	-0-	36	1	464	3	Y	-0-					-0-
						91	4									
07	713 #	526	-0-	-187	-0-	42	1	469	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
08	713 #	413	-0-	-300	-0-	32	1	366	3	Y	4	4	0			-0-
						11	4		4	9						
09	810 #	416	-0-	-394	-0-	28	1	360	3	Y	8	8	0			-0-
						19	4		9	9						
10	992 #	462	-0-	-530	-0-	33	1	409	3	Y	8	7	0			1
						11	4		9	9						
11	600 #	453	-0-	-147	-0-	31	1	411	3	Y	6	7	0			-0-
						4	4		7	9						
12	941 R	941	-0-	-0-	-0-	71	1	832	3	Y	4	4	0			-0-
						34	4		4	9						

TOTAL GAS PROD: 7,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

STERLING "I" FEE WELL #: 7 RRCID -> 159905 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7582 - 8037

01	372 #	308	-0-	-64	-0-	20	1	279	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
02	348 #	228	-0-	-120	-0-	15	1	210	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
03	372 #	309	-0-	-63	-0-	22	1	286	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	360 #	222	-0-	-138	-0-	16	1	205	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	310 #	162	-0-	-148	-0-	11	1	139	3	N	-0-					-0-
						12	4									
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
STERLING "I" FEE		WELL #:		13	RRCID ->	159907	COMPL. DATE	06/17/1985	TOTAL DEPTH	8076	PERF.	7534 - 7996	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 #	462	-0-	-34	-0-	30	1	419	3	Y	-0-		-0-
						13	4						
02	464 #	323	-0-	-141	-0-	22	1	298	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
03	496 #	331	-0-	-165	-0-	23	1	305	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
04	INC G-10	237	-0-	237	237	17	1	218	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
05	INC G-10	249	-0-	249	486	16	1	214	3	Y	-0-		-0-
						19	4						
06	822 R	336	-0-	-486	-0-	21	1	263	3	Y	-0-		-0-
						52	4						
07	325 R	325	-0-	-0-	-0-	26	1	290	3	Y	-0-		-0-
						9	4						
08	341 #	309	-0-	-32	-0-	24	1	275	3	Y	-0-		-0-
						10	4						
09	450 #	210	-0-	-240	-0-	15	1	185	3	Y	-0-		-0-
						10	4						
10	496 #	176	-0-	-320	-0-	13	1	159	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
11	330 #	213	-0-	-117	-0-	15	1	196	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
12	310 #	178	-0-	-132	-0-	13	1	159	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
TOTAL GAS PROD:		3,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STERLING "M" FEE		WELL #:		2	RRCID ->	159910	COMPL. DATE	09/10/1977	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7356 - 7716
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STERLING "M" FEE		WELL #:		3	RRCID ->	159911	COMPL. DATE	10/26/1980	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7345 - 7704
01	589 #	210	-0-	-379	-0-	14	1	190	3	Y	-0-	-0-
						6	4					
02	551 #	180	-0-	-371	-0-	12	1	166	3	Y	-0-	-0-
						2	4					
03	558 #	191	-0-	-367	-0-	13	1	176	3	Y	1	1 0
						1	4	1	9			
04	330 #	189	-0-	-141	-0-	14	1	171	3	Y	3	3 0
						1	4	3	9			
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/17/2012												
TOTAL GAS PROD:		770		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
STERLING "M" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 159912		COMPL. DATE 10/14/1983		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7356 - 7725				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STERLING "O" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 159913		COMPL. DATE 12/04/1982		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 7898 - 8342				
01	500 R	500	-0-	-0-	-0-	36 1	449 3	Y	-0-		-0-			
						15 4								
02	551 #	476	-0-	-75	-0-	35 1	436 3	Y	-0-		-0-			
						5 4								
03	589 #	550	-0-	-39	-0-	51 1	496 3	Y	-0-		-0-			
						3 4								
04	643 R	643	-0-	-0-	-0-	64 1	575 3	Y	-0-		-0-			
						4 4								
05	690 R	690	-0-	-0-	-0-	64 1	573 3	Y	-0-		-0-			
						53 4								
06	616 R	616	-0-	-0-	-0-	54 1	470 3	Y	-0-		-0-			
						92 4								
07	644 R	644	-0-	-0-	-0-	66 1	560 3	Y	-0-		-0-			
						18 4								
08	642 R	642	-0-	-0-	-0-	71 1	553 3	Y	-0-		-0-			
						18 4								
09	628 R	628	-0-	-0-	-0-	67 1	533 3	Y	-0-		-0-			
						28 4								
10	702 R	702	-0-	-0-	-0-	73 1	614 3	Y	-0-		-0-			
						15 4								
11	600 #	598	-0-	-2	-0-	63 1	530 3	Y	-0-		-0-			
						5 4								
12	620 #	596	-0-	-24	-0-	65 1	510 3	Y	-0-		-0-			
						21 4								
TOTAL GAS PROD:		7,285				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "O" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
		WELL #: 8		RRCID -> 159914		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7947 - 8360			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 #	420	-0-	-14	-0-	30	1	378	3	Y	-0-		-0-
						12	4						
02	435 #	395	-0-	-40	-0-	29	1	362	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
03	465 #	419	-0-	-46	-0-	39	1	378	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
04	489 R	489	-0-	-0-	-0-	49	1	437	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
05	525 R	525	-0-	-0-	-0-	49	1	436	3	Y	-0-		-0-
						40	4						
06	469 R	469	-0-	-0-	-0-	41	1	358	3	Y	-0-		-0-
						70	4						
07	496 #	494	-0-	-2	-0-	51	1	429	3	Y	-0-		-0-
						14	4						
08	527 #	495	-0-	-32	-0-	55	1	427	3	Y	-0-		-0-
						13	4						
09	510 #	483	-0-	-27	-0-	52	1	409	3	Y	-0-		-0-
						22	4						
10	536 R	536	-0-	-0-	-0-	56	1	468	3	Y	-0-		-0-
						12	4						
11	480 #	458	-0-	-22	-0-	49	1	406	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
12	496 #	467	-0-	-29	-0-	51	1	400	3	Y	-0-		-0-
						16	4						
TOTAL GAS PROD:		5,650		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STERLING "O" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 159915		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 8408		PERF. 7830 - 8330			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	396 R	396	-0-	-0-	-0-	28	1	357	3	Y	-0-		-0-
						11	4						
02	406 #	351	-0-	-55	-0-	25	1	322	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
03	434 #	410	-0-	-24	-0-	37	1	371	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
04	INC G-10	477	-0-	477	477	48	1	426	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
05	INC G-10	526	-0-	526	1003	49	1	438	3	Y	-0-		-0-
						39	4						
06	1480 R	477	-0-	-1003	-0-	41	1	364	3	Y	-0-		-0-
						72	4						
07	540 R	540	-0-	-0-	-0-	55	1	464	3	Y	5	0	-0-
						15	4	6	9				
08	554 R	554	-0-	-0-	-0-	61	1	476	3	Y	2	0	-0-
						15	4	2	9				
09	545 R	545	-0-	-0-	-0-	58	1	459	3	Y	4	0	-0-
						24	4	4	9				
10	604 R	604	-0-	-0-	-0-	63	1	528	3	Y	-0-		-0-
						13	4						
11	513 R	513	-0-	-0-	-0-	55	1	454	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
12	527 #	523	-0-	-4	-0-	57	1	448	3	Y	-0-		-0-
						18	4						
TOTAL GAS PROD:		5,916		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 1		RRCID -> 160020		COMPL. DATE 02/06/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7608 - 8088					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	832 R	832	-0-	-0-	-0-	57 1	751 3	24 4		Y	-0-				-0-
02	616 R	616	-0-	-0-	-0-	42 1	567 3	7 4		Y	-0-				-0-
03	603 R	603	-0-	-0-	-0-	61 1	539 3	3 4		Y	-0-				-0-
04	537 R	537	-0-	-0-	-0-	52 1	482 3	3 4		Y	-0-				-0-
05	433 R	433	-0-	-0-	-0-	42 1	359 3	32 4		Y	-0-				-0-
06	660 #	454	-0-	-206	-0-	37 1	348 3	69 4		Y	-0-				-0-
07	651 #	542	-0-	-109	-0-	60 1	467 3	15 4		Y	-0-				-0-
08	589 #	388	-0-	-201	-0-	41 1	337 3	10 4		Y	-0-				-0-
09	600 #	229	-0-	-371	-0-	25 1	194 3	25 1		Y	-0-				-0-
10	310 #	265	-0-	-45	-0-	29 1	230 3	6 4		Y	-0-				-0-
11	300 #	260	-0-	-40	-0-	28 1	230 3	2 4		Y	-0-				-0-
12	310 #	260	-0-	-50	-0-	30 1	221 3	9 4		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,419		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 10		RRCID -> 160021		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 8140				PERF. 7595 - 8046			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	310 #	266	-0-	-44	-0-	18 1	230 3	7 4		Y	10	10 0			1
02	314 R	314	-0-	-0-	-0-	22 1	276 3	4 4		Y	11	11 0			1
03	327 R	327	-0-	-0-	-0-	32 1	288 3	3 4		Y	4	5 0			-0-
04	286 R	286	-0-	-0-	-0-	26 1	255 3	2 4		Y	3	3 0			-0-
05	230 R	230	-0-	-0-	-0-	22 1	187 3	18 4		Y	3	3 0			-0-
06	283 R	283	-0-	-0-	-0-	19 1	183 3	19 1		Y	40	38 0			2
07	280 R	280	-0-	-0-	-0-	31 1	234 3	37 4		Y	5	7 0			-0-
08	268 R	268	-0-	-0-	-0-	28 1	229 3	9 4		Y	3	3 0			-0-
09	246 R	246	-0-	-0-	-0-	26 1	201 3	8 4		Y	6	6 0			-0-
10	366 R	366	-0-	-0-	-0-	41 1	309 3	12 4		Y	6	5 0			1
11	381 R	381	-0-	-0-	-0-	43 1	335 3	9 4		Y	-0-	1 0			-0-
12	381 R	381	-0-	-0-	-0-	44 1	324 3	3 4		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,628		TOTAL CONDENSATE PROD:		91									

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 GLASS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 160022 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7278 - 7892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	899 #	801	-0-	-98	-0-	53 1	725 3	Y	-0-							-0-
						23 4										
02	841 #	800	-0-	-41	-0-	54 1	734 3	Y	3		3 0					-0-
						9 4										
03	868 #	847	-0-	-21	-0-	59 1	784 3	Y	-0-							-0-
						4 4										
04	768 R	768	-0-	-0-	-0-	56 1	707 3	Y	-0-							-0-
						5 4										
05	748 R	748	-0-	-0-	-0-	48 1	641 3	Y	-0-							-0-
						59 4										
06	840 #	659	-0-	-181	-0-	40 1	517 3	Y	-0-							-0-
						102 4										
07	868 #	843	-0-	-25	-0-	66 1	751 3	Y	1		1 0					-0-
						25 4										
08	840 R	840	-0-	-0-	-0-	66 1	751 3	Y	-0-							-0-
						23 4										
09	840 #	804	-0-	-36	-0-	55 1	710 3	Y	-0-							-0-
						39 4										
10	899 #	832	-0-	-67	-0-	60 1	746 3	Y	6		5 0					1
						19 4										
11	810 #	797	-0-	-13	-0-	55 1	725 3	Y	10		10 0					1
						6 4										
12	837 #	714	-0-	-123	-0-	54 1	630 3	Y	4		5 0					-0-
						26 4										

TOTAL GAS PROD: 9,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

 STERLING "O" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160925 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7850 - 8265

01	620 #	507	-0-	-113	-0-	36 1	456 3	Y	-0-							-0-
						15 4										
02	551 #	482	-0-	-69	-0-	34 1	443 3	Y	-0-							-0-
						5 4										
03	589 #	556	-0-	-33	-0-	51 1	502 3	Y	-0-							-0-
						3 4										
04	650 R	650	-0-	-0-	-0-	66 1	581 3	Y	-0-							-0-
						3 4										
05	697 R	697	-0-	-0-	-0-	64 1	580 3	Y	-0-							-0-
						53 4										
06	624 R	624	-0-	-0-	-0-	54 1	476 3	Y	-0-							-0-
						94 4										
07	653 R	653	-0-	-0-	-0-	68 1	566 3	Y	-0-							-0-
						19 4										
08	651 R	651	-0-	-0-	-0-	72 1	561 3	Y	-0-							-0-
						18 4										
09	634 R	634	-0-	-0-	-0-	68 1	536 3	Y	-0-							-0-
						30 4										
10	708 R	708	-0-	-0-	-0-	74 1	618 3	Y	-0-							-0-
						16 4										
11	604 R	604	-0-	-0-	-0-	64 1	535 3	Y	-0-							-0-
						5 4										
12	620 #	599	-0-	-21	-0-	66 1	513 3	Y	-0-							-0-
						20 4										

TOTAL GAS PROD: 7,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113															
STERLING "I" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 162506		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8130		PERF. N/A							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	527 #	454	-0-	-73	-0-	30	1	411	3	Y	-0-					-0-	
						13	4										
02	493 #	269	-0-	-224	-0-	18	1	248	3	Y	-0-					-0-	
						3	4										
03	527 #	307	-0-	-220	-0-	22	1	284	3	Y	-0-					-0-	
						1	4										
04	216 R	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	3	Y	-0-					-0-	
05	234 R	234	-0-	-0-	-0-	15	1	201	3	Y	-0-					-0-	
						18	4										
06	450 #	143	-0-	-307	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-	
						22	4										
07	310 #	145	-0-	-165	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					-0-	
						4	4										
08	310 #	205	-0-	-105	-0-	16	1	184	3	Y	-0-					-0-	
						5	4										
09	240 #	222	-0-	-18	-0-	15	1	196	3	Y	-0-					-0-	
						11	4										
10	341 #	262	-0-	-79	-0-	19	1	237	3	Y	-0-					-0-	
						6	4										
11	213 R	213	-0-	-0-	-0-	15	1	196	3	Y	-0-					-0-	
						2	4										
12	244 R	244	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	Y	-0-					-0-	
						9	4										
TOTAL GAS PROD:		2,914		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

STERLING "R" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 162595		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 7890 - 8264					
01	248 #	231	-0-	-17	-0-	16	1	209	3	Y	-0-					-0-	
						6	4										
02	245 R	245	-0-	-0-	-0-	17	1	225	3	Y	-0-					-0-	
						3	4										
03	222 R	222	-0-	-0-	-0-	22	1	199	3	Y	-0-					-0-	
						1	4										
04	267 R	267	-0-	-0-	-0-	25	1	240	3	Y	-0-					-0-	
						2	4										
05	46 R	46	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-	
						3	4										
06	98 #	-0-	-0-	-98	-0-					N	-0-					-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "E" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		WELL #: 9		RRCID -> 164414		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7606 - 8025				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	141 R	141	-0-	-0-	-0-	9 1	128 3	Y			-0-			-0-
						4 4								
02	174 #	153	-0-	-21	-0-	10 1	141 3	Y			-0-			-0-
						2 4								
03	186 #	159	-0-	-27	-0-	11 1	147 3	Y			-0-			-0-
						1 4								
04	170 R	170	-0-	-0-	-0-	12 1	157 3	Y			-0-			-0-
						1 4								
05	179 R	179	-0-	-0-	-0-	11 1	154 3	Y			-0-			-0-
						14 4								
06	150 #	110	-0-	-40	-0-	7 1	86 3	Y			-0-			-0-
						17 4								
07	186 #	108	-0-	-78	-0-	8 1	97 3	Y			-0-			-0-
						3 4								
08	186 #	163	-0-	-23	-0-	13 1	146 3	Y			-0-			-0-
						4 4								
09	180 #	166	-0-	-14	-0-	11 1	147 3	Y			-0-			-0-
						8 4								
10	186 #	138	-0-	-48	-0-	10 1	125 3	Y			-0-			-0-
						3 4								
11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	11 1	138 3	Y			-0-			-0-
						1 4								
12	226 R	226	-0-	-0-	-0-	17 1	201 3	Y			-0-			-0-
						8 4								
TOTAL GAS PROD:		1,863		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STERLING "H" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 164416		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116				
01	248 #	201	-0-	-47	-0-	13 1	182 3	Y			-0-			-0-
						6 4								
02	232 #	200	-0-	-32	-0-	14 1	184 3	Y			-0-			-0-
						2 4								
03	248 #	231	-0-	-17	-0-	16 1	214 3	Y			-0-			-0-
						1 4								
04	215 R	215	-0-	-0-	-0-	16 1	198 3	Y			-0-			-0-
						1 4								
05	218 R	218	-0-	-0-	-0-	14 1	187 3	Y			-0-			-0-
						17 4								
06	194 R	194	-0-	-0-	-0-	12 1	152 3	Y			-0-			-0-
						30 4								
07	203 R	203	-0-	-0-	-0-	16 1	181 3	Y			-0-			-0-
						6 4								
08	194 R	194	-0-	-0-	-0-	15 1	174 3	Y			-0-			-0-
						5 4								
09	189 R	189	-0-	-0-	-0-	13 1	167 3	Y			-0-			-0-
						9 4								
10	188 R	188	-0-	-0-	-0-	14 1	170 3	Y			-0-			-0-
						4 4								
11	186 R	186	-0-	-0-	-0-	13 1	172 3	Y			-0-			-0-
						1 4								
12	199 R	199	-0-	-0-	-0-	15 1	176 3	Y			-0-			-0-
						8 4								
TOTAL GAS PROD:		2,418		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
STERLING "I" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 164418		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7560 - 7696	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		AMT CODE		AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STERLING "O" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 164419		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7843 - 8270	
01	689 R	689	-0-	-0-	-0-	49	1	621	3	Y	-0-		-0-
						19	4						
02	636 R	636	-0-	-0-	-0-	46	1	583	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
03	678 R	678	-0-	-0-	-0-	61	1	613	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
04	788 R	788	-0-	-0-	-0-	77	1	694	3	Y	11	11 0	-0-
						5	4	12	9				
05	829 R	829	-0-	-0-	-0-	76	1	679	3	Y	11	11 0	-0-
						62	4	12	9				
06	721 R	721	-0-	-0-	-0-	63	1	548	3	Y	2	2 0	-0-
						108	4	2	9				
07	806 #	730	-0-	-76	-0-	76	1	633	3	Y	-0-		-0-
						21	4						
08	837 #	726	-0-	-111	-0-	80	1	626	3	Y	-0-		-0-
						20	4						
09	840 #	706	-0-	-134	-0-	76	1	597	3	Y	-0-		-0-
						33	4						
10	791 R	791	-0-	-0-	-0-	83	1	690	3	Y	-0-		-0-
						18	4						
11	690 #	674	-0-	-16	-0-	72	1	597	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
12	713 #	665	-0-	-48	-0-	73	1	569	3	Y	-0-		-0-
						23	4						
TOTAL GAS PROD:		8,633				TOTAL CONDENSATE PROD:		24					

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASS, R. E.		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
		WELL #: 3		RRCID -> 164420		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7245 - 7844				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	775 #	611	-0-	-164	-0-	40 1	544 3	17 4	10 9	Y	9	8 0				1
02	638 #	535	-0-	-103	-0-	35 1	486 3	6 4	8 9	Y	7	7 0				1
03	682 #	607	-0-	-75	-0-	42 1	561 3	3 4	1 9	Y	1	2 0				-0-
04	608 R	608	-0-	-0-	-0-	45 1	560 3	3 4		Y	-0-					-0-
05	574 R	574	-0-	-0-	-0-	37 1	492 3	45 4		Y	-0-					-0-
06	600 #	532	-0-	-68	-0-	33 1	417 3	82 4		Y	-0-					-0-
07	620 #	519	-0-	-101	-0-	41 1	463 3	15 4		Y	-0-					-0-
08	620 #	522	-0-	-98	-0-	41 1	466 3	15 4		Y	-0-					-0-
09	660 #	499	-0-	-161	-0-	34 1	441 3	24 4		Y	-0-					-0-
10	651 #	601	-0-	-50	-0-	44 1	543 3	14 4		Y	-0-					-0-
11	540 #	530	-0-	-10	-0-	37 1	489 3	4 4		Y	-0-					-0-
12	527 #	460	-0-	-67	-0-	35 1	409 3	16 4		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,598		TOTAL CONDENSATE PROD:		17										

STERLING "O" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 164458		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7843 - 8270				
01	558 #	508	-0-	-50	-0-	36 1	457 3	15 4		Y	-0-					-0-
02	580 #	458	-0-	-122	-0-	33 1	420 3	5 4		Y	-0-					-0-
03	620 #	525	-0-	-95	-0-	48 1	474 3	3 4		Y	-0-					-0-
04	619 R	619	-0-	-0-	-0-	62 1	554 3	3 4		Y	-0-					-0-
05	663 R	663	-0-	-0-	-0-	61 1	551 3	51 4		Y	-0-					-0-
06	592 R	592	-0-	-0-	-0-	51 1	452 3	89 4		Y	-0-					-0-
07	620 #	618	-0-	-2	-0-	64 1	537 3	17 4		Y	-0-					-0-
08	620 #	618	-0-	-2	-0-	68 1	533 3	17 4		Y	-0-					-0-
09	603 R	603	-0-	-0-	-0-	65 1	511 3	27 4		Y	-0-					-0-
10	675 R	675	-0-	-0-	-0-	70 1	590 3	15 4		Y	-0-					-0-
11	578 R	578	-0-	-0-	-0-	61 1	513 3	4 4		Y	-0-					-0-
12	589 #	579	-0-	-10	-0-	63 1	496 3	20 4		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,036		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
STERLING 'M' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 169500		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 7890		PERF. 7381 - 7834				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STERLING "E" FEE		WELL #: 22		RRCID -> 170179		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7574 - 8070				
01	207 R	207	-0-	-0-	-0-	14	1	187	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
02	244 R	244	-0-	-0-	-0-	16	1	225	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
03	254 R	254	-0-	-0-	-0-	18	1	235	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
04	271 R	271	-0-	-0-	-0-	20	1	249	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
05	284 R	284	-0-	-0-	-0-	18	1	244	3	Y	-0-			-0-
						22	4							
06	240 #	174	-0-	-66	-0-	11	1	137	3	Y	-0-			-0-
						26	4							
07	279 #	194	-0-	-85	-0-	15	1	173	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
08	279 #	254	-0-	-25	-0-	20	1	227	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
09	270 #	260	-0-	-10	-0-	18	1	230	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
10	310 #	214	-0-	-96	-0-	16	1	193	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
11	240 #	212	-0-	-28	-0-	15	1	195	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
12	279 #	264	-0-	-15	-0-	20	1	235	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
TOTAL GAS PROD:		2,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STERLING "F" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 170180		COMPL. DATE 04/07/1978		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7450 - 8025				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "G" FEE		//CONT.// //CONT.//	20097 700 148113	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
		WELL #:	1	RRCID -> 170182	COMPL. DATE 04/03/1977	TOTAL DEPTH 8080	PERF. 7648	-	8010				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 #	138	-0-	-17	-0-	9	1	125	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
02	160 R	160	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
03	231 R	231	-0-	-0-	-0-	16	1	214	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
04	240 R	240	-0-	-0-	-0-	18	1	221	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
05	221 R	221	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	Y	-0-		-0-
						17	4						
06	234 R	234	-0-	-0-	-0-	14	1	184	3	Y	-0-		-0-
						36	4						
07	243 R	243	-0-	-0-	-0-	19	1	217	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
08	192 R	192	-0-	-0-	-0-	15	1	172	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
09	216 R	216	-0-	-0-	-0-	15	1	191	3	Y	-0-		-0-
						10	4						
10	279 #	200	-0-	-79	-0-	15	1	180	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
11	240 #	172	-0-	-68	-0-	12	1	159	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
12	248 #	139	-0-	-109	-0-	11	1	123	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
TOTAL GAS PROD:		2,386			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STERLING "G" FEE		WELL #:	5	RRCID -> 170183	COMPL. DATE 11/11/1983	TOTAL DEPTH 8225	PERF. 7688	-	8054				
01	217 #	208	-0-	-9	-0-	14	1	188	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
02	203 #	191	-0-	-12	-0-	13	1	176	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
03	217 #	202	-0-	-15	-0-	14	1	187	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
04	210 R	210	-0-	-0-	-0-	15	1	194	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
05	185 R	185	-0-	-0-	-0-	12	1	159	3	Y	-0-		-0-
						14	4						
06	210 #	182	-0-	-28	-0-	11	1	143	3	Y	-0-		-0-
						28	4						
07	217 #	189	-0-	-28	-0-	15	1	169	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
08	241 R	241	-0-	-0-	-0-	19	1	216	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
09	289 R	289	-0-	-0-	-0-	20	1	255	3	Y	-0-		-0-
						14	4						
10	267 R	267	-0-	-0-	-0-	19	1	242	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
11	230 R	230	-0-	-0-	-0-	16	1	212	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
12	217 #	185	-0-	-32	-0-	14	1	165	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
TOTAL GAS PROD:		2,579			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
STERLING "G" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 170185		COMPL. DATE 03/11/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7648 - 7984	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		496 #	268	-0-	-228	-0-	18 1	243 3	Y	-0-	-0-
							7 4				
02		240 #	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-	-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			268	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STERLING "G" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 170187		COMPL. DATE 08/27/1984		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7645 - 7990			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		323 R	323	-0-	-0-	-0-	21 1	292 3	Y	-0-	-0-
							10 4				
02		311 R	311	-0-	-0-	-0-	21 1	286 3	Y	-0-	-0-
							4 4				
03		346 R	346	-0-	-0-	-0-	24 1	320 3	Y	-0-	-0-
							2 4				
04		360 R	360	-0-	-0-	-0-	26 1	332 3	Y	-0-	-0-
							2 4				
05		320 R	320	-0-	-0-	-0-	20 1	274 3	Y	-0-	-0-
							26 4				
06		338 R	338	-0-	-0-	-0-	21 1	265 3	Y	-0-	-0-
							52 4				
07		372 #	352	-0-	-20	-0-	28 1	314 3	Y	-0-	-0-
							10 4				
08		373 R	373	-0-	-0-	-0-	29 1	334 3	Y	-0-	-0-
							10 4				
09		420 #	361	-0-	-59	-0-	25 1	319 3	Y	-0-	-0-
							17 4				
10		403 #	333	-0-	-70	-0-	24 1	302 3	Y	-0-	-0-
							7 4				
11		360 #	287	-0-	-73	-0-	20 1	265 3	Y	-0-	-0-
							2 4				
12		372 #	231	-0-	-141	-0-	18 1	205 3	Y	-0-	-0-
							8 4				
TOTAL GAS PROD:			3,935	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
STERLING "J" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 170188	COMPL. DATE 07/29/1977	TOTAL DEPTH 7920	PERF. 7510	-	7908					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	137	-0-	137	137	9	1	120	3	Y	2	2	0	-0-
						6	4		2					
10	14B DENY	170	-0-	170	307	12	1	153	3	Y	1	1	0	-0-
						4	4		1					
11	456 R	149	-0-	-307	-0-	11	1	137	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	134 R	134	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
TOTAL GAS PROD:		590		TOTAL CONDENSATE PROD:				3						

STERLING "O" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 170194	COMPL. DATE 01/10/1984	TOTAL DEPTH 8420	PERF. 7910	-	8389					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 #	450	-0-	-77	-0-	33	1	405	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
02	493 #	424	-0-	-69	-0-	30	1	389	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
03	527 #	467	-0-	-60	-0-	43	1	421	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
04	541 R	541	-0-	-0-	-0-	54	1	484	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
05	577 R	577	-0-	-0-	-0-	54	1	479	3	Y	-0-			-0-
						44	4							
06	514 R	514	-0-	-0-	-0-	45	1	392	3	Y	-0-			-0-
						77	4							
07	558 #	538	-0-	-20	-0-	55	1	468	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
08	558 #	536	-0-	-22	-0-	60	1	462	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
09	540 #	520	-0-	-20	-0-	56	1	440	3	Y	-0-			-0-
						24	4							
10	580 R	580	-0-	-0-	-0-	61	1	506	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
11	510 #	493	-0-	-17	-0-	52	1	437	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
12	527 #	484	-0-	-43	-0-	53	1	415	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
TOTAL GAS PROD:		6,124		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
BROWNFIELD, V. E.		WELL #:		8	RRCID ->	170199	COMPL. DATE	12/11/1983	TOTAL DEPTH	8240	PERF. 7681 -	8060		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	786 R	786	-0-	-0-	-0-	54 1	710 3	Y	-0-					-0-
						22 4								
02	607 R	607	-0-	-0-	-0-	42 1	557 3	Y	-0-					-0-
						8 4								
03	620 #	603	-0-	-17	-0-	61 1	539 3	Y	-0-					-0-
						3 4								
04	537 R	537	-0-	-0-	-0-	51 1	483 3	Y	-0-					-0-
						3 4								
05	446 R	446	-0-	-0-	-0-	42 1	364 3	Y	5	5 0				-0-
						34 4	6 9							
06	693 R	693	-0-	-0-	-0-	39 1	364 3	Y	198	189 0				9
						72 4	218 9							
07	651 #	598	-0-	-53	-0-	63 1	487 3	Y	28	35 0				2
						17 4	31 9							
08	589 #	562	-0-	-27	-0-	58 1	482 3	Y	6	8 0				-0-
						15 4	7 9							
09	630 #	498	-0-	-132	-0-	55 1	420 3	Y	-0-					-0-
						23 4								
10	651 #	565	-0-	-86	-0-	64 1	489 3	Y	-0-					-0-
						12 4								
11	630 #	530	-0-	-100	-0-	59 1	467 3	Y	-0-					-0-
						4 4								
12	589 #	521	-0-	-68	-0-	60 1	443 3	Y	-0-					-0-
						18 4								
TOTAL GAS PROD:		6,946		TOTAL CONDENSATE PROD:		237								

BROWNFIELD, V. E.		WELL #:		11	RRCID ->	170200	COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7648 -	8073		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	332 R	332	-0-	-0-	-0-	23 1	299 3	Y	-0-					-0-
						10 4								
02	290 #	267	-0-	-23	-0-	18 1	246 3	Y	-0-					-0-
						3 4								
03	310 #	272	-0-	-38	-0-	27 1	244 3	Y	-0-					-0-
						1 4								
04	242 R	242	-0-	-0-	-0-	24 1	217 3	Y	-0-					-0-
						1 4								
05	195 R	195	-0-	-0-	-0-	18 1	163 3	Y	-0-					-0-
						14 4								
06	270 #	196	-0-	-74	-0-	17 1	150 3	Y	-0-					-0-
						29 4								
07	279 #	231	-0-	-48	-0-	25 1	200 3	Y	-0-					-0-
						6 4								
08	279 #	226	-0-	-53	-0-	24 1	196 3	Y	-0-					-0-
						6 4								
09	270 #	192	-0-	-78	-0-	21 1	162 3	Y	-0-					-0-
						9 4								
10	279 #	170	-0-	-109	-0-	19 1	147 3	Y	-0-					-0-
						4 4								
11	210 #	164	-0-	-46	-0-	18 1	145 3	Y	-0-					-0-
						1 4								
12	217 #	177	-0-	-40	-0-	20 1	151 3	Y	-0-					-0-
						6 4								
TOTAL GAS PROD:		2,664		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 9		RRCID -> 183554		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7562 - 7766						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2235 R	2235	-0-	-0-	-0-	147 1	2023 3	64 4	1 9	Y	1	1 0				-0-
02	2127 R	2127	-0-	-0-	-0-	143 1	1956 3	25 4	3 9	Y	3	3 0				-0-
03	2373 R	2373	-0-	-0-	-0-	165 1	2192 3	14 4	2 9	Y	2	2 0				-0-
04	1931 R	1931	-0-	-0-	-0-	142 1	1775 3	13 4	1 9	Y	1	1 0				-0-
05	1596 R	1596	-0-	-0-	-0-	103 1	1368 3	125 4		Y	-0-					-0-
06	1800 #	1654	-0-	-146	-0-	102 1	1296 3	256 4		Y	-0-					-0-
07	1860 #	1841	-0-	-19	-0-	144 1	1642 3	54 4	1 9	Y	1	1 0				-0-
08	1866 R	1866	-0-	-0-	-0-	147 1	1666 3	52 4	1 9	Y	1	1 0				-0-
09	1932 R	1932	-0-	-0-	-0-	133 1	1705 3	93 4	1 9	Y	1	1 0				-0-
10	2263 #	1953	-0-	-310	-0-	143 1	1763 3	46 4	1 9	Y	1	1 0				-0-
11	2202 R	2202	-0-	-0-	-0-	154 1	2021 3	19 4	8 9	Y	7	7 0				-0-
12	1984 #	1870	-0-	-114	-0-	140 1	1652 3	67 4	11 9	Y	10	9 0				1
TOTAL GAS PROD:		23,580		TOTAL CONDENSATE PROD:		28										

STERLING "H" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 203650		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7660 - 8121								
01	124 #	107	-0-	-17	-0-	7 1	96 3	4 4		Y	-0-					-0-
02	116 #	110	-0-	-6	-0-	7 1	102 3	1 4		Y	-0-					-0-
03	129 R	129	-0-	-0-	-0-	9 1	119 3	1 4		Y	-0-					-0-
04	120 R	120	-0-	-0-	-0-	9 1	111 3			Y	-0-					-0-
05	116 R	116	-0-	-0-	-0-	7 1	100 3	9 4		Y	-0-					-0-
06	103 R	103	-0-	-0-	-0-	6 1	81 3	16 4		Y	-0-					-0-
07	105 R	105	-0-	-0-	-0-	8 1	94 3	3 4		Y	-0-					-0-
08	100 R	100	-0-	-0-	-0-	8 1	89 3	3 4		Y	-0-					-0-
09	96 R	96	-0-	-0-	-0-	7 1	84 3	5 4		Y	-0-					-0-
10	96 R	96	-0-	-0-	-0-	7 1	87 3	2 4		Y	-0-					-0-
11	96 R	96	-0-	-0-	-0-	7 1	88 3	1 4		Y	-0-					-0-
12	102 R	102	-0-	-0-	-0-	8 1	90 3	4 4		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,280		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "H" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
		WELL #: 13		RRCID -> 203651		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7697 - 8085			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	138 R	138	-0-	-0-	-0-	9 1	125 3	Y	-0-	-0-			-0-
						4 4							
02	133 R	133	-0-	-0-	-0-	9 1	122 3	Y	-0-	-0-			-0-
						2 4							
03	150 R	150	-0-	-0-	-0-	11 1	138 3	Y	-0-	-0-			-0-
						1 4							
04	138 R	138	-0-	-0-	-0-	10 1	128 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	137 R	137	-0-	-0-	-0-	9 1	117 3	Y	-0-	-0-			-0-
						11 4							
06	122 R	122	-0-	-0-	-0-	8 1	95 3	Y	-0-	-0-			-0-
						19 4							
07	124 #	121	-0-	-3	-0-	10 1	108 3	Y	-0-	-0-			-0-
						3 4							
08	124 #	113	-0-	-11	-0-	9 1	101 3	Y	-0-	-0-			-0-
						3 4							
09	120 #	106	-0-	-14	-0-	7 1	94 3	Y	-0-	-0-			-0-
						5 4							
10	124 #	105	-0-	-19	-0-	8 1	95 3	Y	-0-	-0-			-0-
						2 4							
11	120 #	104	-0-	-16	-0-	7 1	96 3	Y	-0-	-0-			-0-
						1 4							
12	124 #	112	-0-	-12	-0-	8 1	100 3	Y	-0-	-0-			-0-
						4 4							
TOTAL GAS PROD:		1,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STERLING "I" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 203702		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7590 - 7990			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 #	374	-0-	-29	-0-	25 1	338 3	Y	-0-	-0-			-0-
						11 4							
02	377 #	219	-0-	-158	-0-	15 1	202 3	Y	-0-	-0-			-0-
						2 4							
03	403 #	249	-0-	-154	-0-	17 1	231 3	Y	-0-	-0-			-0-
						1 4							
04	175 R	175	-0-	-0-	-0-	13 1	161 3	Y	-0-	-0-			-0-
						1 4							
05	192 R	192	-0-	-0-	-0-	12 1	165 3	Y	-0-	-0-			-0-
						15 4							
06	360 #	156	-0-	-204	-0-	10 1	122 3	Y	-0-	-0-			-0-
						24 4							
07	248 #	158	-0-	-90	-0-	12 1	141 3	Y	-0-	-0-			-0-
						5 4							
08	248 #	214	-0-	-34	-0-	17 1	191 3	Y	-0-	-0-			-0-
						6 4							
09	210 #	202	-0-	-8	-0-	14 1	178 3	Y	-0-	-0-			-0-
						10 4							
10	372 #	238	-0-	-134	-0-	17 1	216 3	Y	-0-	-0-			-0-
						5 4							
11	210 #	194	-0-	-16	-0-	14 1	179 3	Y	-0-	-0-			-0-
						1 4							
12	217 #	215	-0-	-2	-0-	16 1	192 3	Y	-0-	-0-			-0-
						7 4							
TOTAL GAS PROD:		2,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "H" FEE		//CONT.// //CONT.//	20097 700 148113	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 #	273	-0-	-6	-0-	18	1	248	3	Y	-0-			-0-
02	277 R	277	-0-	-0-	-0-	7	4	19	1	Y	-0-			-0-
03	315 R	315	-0-	-0-	-0-	3	4	22	1	Y	-0-			-0-
04	299 R	299	-0-	-0-	-0-	2	4	22	1	Y	-0-			-0-
05	299 R	299	-0-	-0-	-0-	2	4	19	1	Y	-0-			-0-
06	267 R	267	-0-	-0-	-0-	19	1	23	4	Y	-0-			-0-
07	282 R	282	-0-	-0-	-0-	16	1	41	4	Y	-0-			-0-
08	266 R	266	-0-	-0-	-0-	22	1	8	4	Y	-0-			-0-
09	255 R	255	-0-	-0-	-0-	21	1	7	4	Y	-0-			-0-
10	279 #	252	-0-	-27	-0-	18	1	18	1	Y	-0-			-0-
11	270 #	245	-0-	-25	-0-	6	4	17	1	Y	-0-			-0-
12	279 #	255	-0-	-24	-0-	2	4	19	1	Y	-0-			-0-
						9	4							

TOTAL GAS PROD: 3,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "E" FEE		WELL #:	21	RRCID ->	203723	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7542	-	8024
01	620 #	439	-0-	-181	-0-	29	1	397	3	Y	-0-		-0-
02	580 #	516	-0-	-64	-0-	13	4	35	1	Y	-0-		-0-
03	558 #	532	-0-	-26	-0-	7	4	37	1	Y	-0-		-0-
04	567 R	567	-0-	-0-	-0-	3	4	42	1	Y	-0-		-0-
05	593 R	593	-0-	-0-	-0-	38	1	47	4	Y	-0-		-0-
06	540 #	369	-0-	-171	-0-	22	1	57	4	Y	-0-		-0-
07	589 #	513	-0-	-76	-0-	40	1	15	4	Y	-0-		-0-
08	589 #	532	-0-	-57	-0-	42	1	15	4	Y	-0-		-0-
09	570 #	543	-0-	-27	-0-	38	1	26	4	Y	-0-		-0-
10	446 R	446	-0-	-0-	-0-	33	1	11	4	Y	-0-		-0-
11	510 #	440	-0-	-70	-0-	31	1	3	4	Y	-0-		-0-
12	558 #	547	-0-	-11	-0-	41	1	20	4	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "N" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
		WELL #:	9	RRCID -> 203738	COMPL. DATE 03/28/2004	TOTAL DEPTH	8110	PERF. 7704	-	8047	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	491 R	491	-0-	-0-	-0-	32 1	442 3	Y	4	5 0	-0-
						13 4	4 9				
02	507 R	507	-0-	-0-	-0-	34 1	464 3	Y	2	2 0	-0-
						7 4	2 9				
03	537 R	537	-0-	-0-	-0-	37 1	482 3	Y	14	13 0	1
						3 4	15 9				
04	555 R	555	-0-	-0-	-0-	40 1	505 3	Y	6	7 0	-0-
						3 4	7 9				
05	582 R	582	-0-	-0-	-0-	37 1	496 3	Y	3	3 0	-0-
						46 4	3 9				
06	526 R	526	-0-	-0-	-0-	32 1	409 3	Y	4	4 0	-0-
						81 4	4 9				
07	562 R	562	-0-	-0-	-0-	43 1	493 3	Y	10	9 0	1
						15 4	11 9				
08	626 R	626	-0-	-0-	-0-	48 1	544 3	Y	15	15 0	1
						17 4	17 9				
09	606 R	606	-0-	-0-	-0-	40 1	516 3	Y	19	19 0	1
						29 4	21 9				
10	582 R	582	-0-	-0-	-0-	42 1	519 3	Y	7	7 0	1
						13 4	8 9				
11	540 #	450	-0-	-90	-0-	31 1	415 3	Y	-0-	1 0	-0-
						4 4					
12	558 #	472	-0-	-86	-0-	35 1	419 3	Y	-0-		-0-
						18 4					
TOTAL GAS PROD:		6,496			TOTAL CONDENSATE PROD:		84				

GLASS, R. E.		WELL #:		15	RRCID -> 213820	COMPL. DATE 09/25/1987	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7222	-	7536
01	403 #	400	-0-	-3	-0-	27 1	362 3	Y	-0-		-0-
						11 4					
02	406 #	345	-0-	-61	-0-	23 1	317 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
03	434 #	389	-0-	-45	-0-	27 1	359 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
04	397 R	397	-0-	-0-	-0-	29 1	365 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
05	396 R	396	-0-	-0-	-0-	25 1	339 3	Y	-0-		-0-
						32 4					
06	390 #	370	-0-	-20	-0-	23 1	289 3	Y	-0-		-0-
						58 4					
07	403 #	361	-0-	-42	-0-	28 1	322 3	Y	-0-		-0-
						11 4					
08	403 #	360	-0-	-43	-0-	28 1	321 3	Y	-0-		-0-
						11 4					
09	450 #	341	-0-	-109	-0-	23 1	301 3	Y	-0-		-0-
						17 4					
10	465 #	408	-0-	-57	-0-	30 1	367 3	Y	-0-		-0-
						11 4					
11	360 #	358	-0-	-2	-0-	25 1	329 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
12	372 #	312	-0-	-60	-0-	24 1	276 3	Y	-0-		-0-
						12 4					
TOTAL GAS PROD:		4,437			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
STERLING "I" FEE		WELL #:		12	RRCID ->	213821	COMPL. DATE	07/07/1985	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7634 - 8038	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		561 R	561	-0-	-0-	-0-	37 1	508 3	Y	-0-			-0-
							16 4						
02		522 #	336	-0-	-186	-0-	22 1	309 3	Y	-0-			-0-
							5 4						
03		558 #	421	-0-	-137	-0-	30 1	388 3	Y	-0-			-0-
							3 4						
04		297 R	297	-0-	-0-	-0-	21 1	274 3	Y	-0-			-0-
							2 4						
05		327 R	327	-0-	-0-	-0-	21 1	279 3	Y	-0-			-0-
							27 4						
06		540 #	246	-0-	-294	-0-	15 1	193 3	Y	-0-			-0-
							38 4						
07		434 #	250	-0-	-184	-0-	20 1	222 3	Y	-0-			-0-
							8 4						
08		434 #	329	-0-	-105	-0-	26 1	293 3	Y	-0-			-0-
							10 4						
09		330 #	243	-0-	-87	-0-	17 1	214 3	Y	-0-			-0-
							12 4						
10		558 #	286	-0-	-272	-0-	21 1	257 3	Y	-0-			-0-
							8 4						
11		330 #	232	-0-	-98	-0-	16 1	214 3	Y	-0-			-0-
							2 4						
12		341 #	258	-0-	-83	-0-	20 1	228 3	Y	-0-			-0-
							10 4						
TOTAL GAS PROD:			3,786	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BARBEE, E.E. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	213966	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7640 - 7878	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
STERLING "E" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 213974		COMPL. DATE 10/03/1982		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7614 - 8082			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 #	480	-0-	-202	-0-	32 1	435 3	Y	-0-				-0-
						13 4							
02	638 #	534	-0-	-104	-0-	36 1	492 3	Y	-0-				-0-
						6 4							
03	589 #	553	-0-	-36	-0-	39 1	511 3	Y	-0-				-0-
						3 4							
04	584 R	584	-0-	-0-	-0-	43 1	538 3	Y	-0-				-0-
						3 4							
05	608 R	608	-0-	-0-	-0-	39 1	521 3	Y	-0-				-0-
						48 4							
06	540 #	367	-0-	-173	-0-	23 1	287 3	Y	-0-				-0-
						57 4							
07	620 #	409	-0-	-211	-0-	32 1	365 3	Y	-0-				-0-
						12 4							
08	620 #	532	-0-	-88	-0-	42 1	475 3	Y	-0-				-0-
						15 4							
09	600 #	540	-0-	-60	-0-	37 1	476 3	Y	-0-				-0-
						27 4							
10	620 #	443	-0-	-177	-0-	32 1	401 3	Y	-0-				-0-
						10 4							
11	510 #	435	-0-	-75	-0-	31 1	400 3	Y	-0-				-0-
						4 4							
12	558 #	542	-0-	-16	-0-	41 1	481 3	Y	-0-				-0-
						20 4							
TOTAL GAS PROD:		6,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 9		RRCID -> 218567		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 8205		PERF. 7681 - 8060			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	543 R	543	-0-	-0-	-0-	37 1	491 3	Y	-0-				-0-
						15 4							
02	464 #	432	-0-	-32	-0-	29 1	398 3	Y	-0-				-0-
						5 4							
03	496 #	413	-0-	-83	-0-	41 1	369 3	Y	-0-				-0-
						3 4							
04	368 R	368	-0-	-0-	-0-	35 1	330 3	Y	-0-				-0-
						3 4							
05	344 R	344	-0-	-0-	-0-	32 1	283 3	Y	2	2 0			-0-
						27 4							
06	450 #	419	-0-	-31	-0-	31 1	287 3	Y	40	38 0			2
						57 4							
07	465 #	453	-0-	-12	-0-	49 1	386 3	Y	5	7 0			-0-
						12 4							
08	403 #	293	-0-	-110	-0-	31 1	253 3	Y	1	1 0			-0-
						8 4							
09	450 #	155	-0-	-295	-0-	17 1	131 3	Y	-0-				-0-
						7 4							
10	217 #	189	-0-	-28	-0-	21 1	164 3	Y	-0-				-0-
						4 4							
11	210 #	182	-0-	-28	-0-	20 1	161 3	Y	-0-				-0-
						1 4							
12	217 #	182	-0-	-35	-0-	21 1	155 3	Y	-0-				-0-
						6 4							
TOTAL GAS PROD:		3,973		TOTAL CONDENSATE PROD:		48							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
STERLING 'D' FEE		WELL #:		11	RRCID ->	219380	COMPL. DATE	11/23/1993	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 7444 -	7992
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		93 #	59	-0-	-34	-0-	4 1	54 3	Y	-0-		-0-
							1 4					
02		57 R	57	-0-	-0-	-0-	4 1	52 3	Y	-0-		-0-
							1 4					
03		250 R	250	-0-	-0-	-0-	18 1	231 3	Y	-0-		-0-
							1 4					
04		227 R	227	-0-	-0-	-0-	17 1	209 3	Y	-0-		-0-
							1 4					
05		273 R	273	-0-	-0-	-0-	18 1	234 3	Y	-0-		-0-
							21 4					
06		330 R	330	-0-	-0-	-0-	20 1	259 3	Y	-0-		-0-
							51 4					
07		319 R	319	-0-	-0-	-0-	25 1	285 3	Y	-0-		-0-
							9 4					
08		309 R	309	-0-	-0-	-0-	24 1	277 3	Y	-0-		-0-
							8 4					
09		86 R	86	-0-	-0-	-0-	6 1	76 3	Y	-0-		-0-
							4 4					
10		403 #	80	-0-	-323	-0-	6 1	72 3	Y	-0-		-0-
							2 4					
11		330 #	73	-0-	-257	-0-	5 1	67 3	Y	-0-		-0-
							1 4					
12		310 #	80	-0-	-230	-0-	6 1	71 3	Y	-0-		-0-
							3 4					
TOTAL GAS PROD:			2,143		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STERLING "F" FEE		WELL #:		3	RRCID ->	219575	COMPL. DATE	07/10/1978	TOTAL DEPTH	7967	PERF. 7150 -	7866
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
BROWNFIELD, V. E.		WELL #:		4	RRCID ->	219642	COMPL. DATE	12/13/1981	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7718 -	8086
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		624 R	624	-0-	-0-	-0-	43 1	563 3	Y	-0-			-0-
							18 4						
02		505 R	505	-0-	-0-	-0-	35 1	464 3	Y	-0-			-0-
							6 4						
03		496 #	437	-0-	-59	-0-	44 1	390 3	Y	-0-			-0-
							3 4						
04		379 R	379	-0-	-0-	-0-	36 1	340 3	Y	-0-			-0-
							3 4						
05		305 R	305	-0-	-0-	-0-	29 1	253 3	Y	-0-			-0-
							23 4						
06		510 #	320	-0-	-190	-0-	26 1	246 3	Y	-0-			-0-
							48 4						
07		527 #	380	-0-	-147	-0-	43 1	327 3	Y	-0-			-0-
							10 4						
08		434 #	372	-0-	-62	-0-	39 1	323 3	Y	-0-			-0-
							10 4						
09		420 #	332	-0-	-88	-0-	36 1	281 3	Y	-0-			-0-
							15 4						
10		434 #	365	-0-	-69	-0-	41 1	316 3	Y	-0-			-0-
							8 4						
11		360 #	351	-0-	-9	-0-	39 1	309 3	Y	-0-			-0-
							3 4						
12		372 #	360	-0-	-12	-0-	41 1	307 3	Y	-0-			-0-
							12 4						
TOTAL GAS PROD:			4,730	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BROWNFIELD, V. E.		WELL #:		2	RRCID ->	219643	COMPL. DATE	07/19/1981	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7686 -	8198
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. BROWNFIELD, V. E.		//CONT.// //CONT.//	20097 700 148113	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		745 R	745	-0-	-0-		51 1 21 4	672 3 1 9		Y	1	1 0		-0-
02		638 #	597	-0-	-41		41 1 7 4	546 3 3 9		Y	3	3 0		-0-
03		682 #	621	-0-	-61		60 1 3 4	534 3 24 9		Y	22	21 0		1
04		550 R	550	-0-	-0-		50 1 3 4	477 3 20 9		Y	18	18 0		1
05		249 R	249	-0-	-0-		23 1 18 4	199 3 9 9		Y	8	9 0		-0-
06		600 #	-0-	-0-	-600					N	-0-			-0-
07		620 #	-0-	-0-	-620					N	-0-			-0-
08		620 #	-0-	-0-	-620					N	-0-			-0-
09		540 #	-0-	-0-	-540					N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

STERLING "J" FEE		WELL #:	11	RRCID ->	219676	COMPL. DATE	10/05/1985	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	7459 - 7806
01	403 #	308	-0-	-95	-0-	20 1 9 4	279 3	Y	-0-		-0-
02	377 #	288	-0-	-89	-0-	19 1 4 4	265 3	Y	-0-		-0-
03	403 #	211	-0-	-192	-0-	15 1 2 4	194 3	Y	-0-		-0-
04	393 R	393	-0-	-0-	-0-	29 1 3 4	361 3	Y	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING -N- FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
		WELL #: 10		RRCID -> 219678		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7736 - 8143					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	787 R	787	-0-	-0-	-0-	51 1	709 3	Y	4	4 0	-0-				
						23 4	4 9								
02	668 R	668	-0-	-0-	-0-	45 1	612 3	Y	3	3 0	-0-				
						8 4	3 9								
03	496 #	428	-0-	-68	-0-	30 1	396 3	Y	1	1 0	-0-				
						1 4	1 9								
04	417 R	417	-0-	-0-	-0-	31 1	383 3	Y	-0-	-0-	-0-				
						3 4									
05	452 R	452	-0-	-0-	-0-	29 1	388 3	Y	-0-	-0-	-0-				
						35 4									
06	677 R	677	-0-	-0-	-0-	42 1	529 3	Y	2	2 0	-0-				
						104 4	2 9								
07	828 R	828	-0-	-0-	-0-	65 1	733 3	Y	5	5 0	-0-				
						24 4	6 9								
08	826 R	826	-0-	-0-	-0-	64 1	733 3	Y	5	5 0	-0-				
						23 4	6 9								
09	827 R	827	-0-	-0-	-0-	57 1	728 3	Y	2	2 0	-0-				
						40 4	2 9								
10	944 R	944	-0-	-0-	-0-	68 1	854 3	Y	-0-	-0-	-0-				
						22 4									
11	1048 R	1048	-0-	-0-	-0-	73 1	967 3	Y	-0-	-0-	-0-				
						8 4									
12	911 R	911	-0-	-0-	-0-	69 1	809 3	Y	-0-	-0-	-0-				
						33 4									
TOTAL GAS PROD:		8,813		TOTAL CONDENSATE PROD:		22									

GLASS, R. E.		WELL #: 10		RRCID -> 219686		COMPL. DATE 09/27/1985		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7349 - 7940					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	558 #	527	-0-	-31	-0-	35 1	477 3	Y	-0-	-0-	-0-				
						15 4									
02	522 #	456	-0-	-66	-0-	31 1	420 3	Y	-0-	-0-	-0-				
						5 4									
03	558 #	530	-0-	-28	-0-	37 1	490 3	Y	-0-	-0-	-0-				
						3 4									
04	520 R	520	-0-	-0-	-0-	38 1	479 3	Y	-0-	-0-	-0-				
						3 4									
05	514 R	514	-0-	-0-	-0-	33 1	440 3	Y	-0-	-0-	-0-				
						41 4									
06	510 #	480	-0-	-30	-0-	30 1	376 3	Y	-0-	-0-	-0-				
						74 4									
07	527 #	467	-0-	-60	-0-	37 1	417 3	Y	-0-	-0-	-0-				
						13 4									
08	527 #	467	-0-	-60	-0-	37 1	417 3	Y	-0-	-0-	-0-				
						13 4									
09	600 #	445	-0-	-155	-0-	31 1	393 3	Y	-0-	-0-	-0-				
						21 4									
10	589 #	527	-0-	-62	-0-	38 1	477 3	Y	-0-	-0-	-0-				
						12 4									
11	480 #	463	-0-	-17	-0-	32 1	427 3	Y	-0-	-0-	-0-				
						4 4									
12	465 #	399	-0-	-66	-0-	30 1	355 3	Y	-0-	-0-	-0-				
						14 4									
TOTAL GAS PROD:		5,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASS, R. E.		//CONT.// //CONT.//	20097 700 148113	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
		WELL #:	11	RRCID ->	219689	COMPL. DATE	10/06/1985	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7339 - 7946	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	403 #	339	-0-	-64	-0-	22 1	307 3	Y	-0-			-0-
						10 4						
02	377 #	297	-0-	-80	-0-	20 1	274 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
03	403 #	345	-0-	-58	-0-	24 1	319 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
04	347 R	347	-0-	-0-	-0-	25 1	319 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
05	344 R	344	-0-	-0-	-0-	22 1	295 3	Y	-0-			-0-
						27 4						
06	330 #	315	-0-	-15	-0-	19 1	248 3	Y	-0-			-0-
						48 4						
07	372 #	306	-0-	-66	-0-	24 1	273 3	Y	-0-			-0-
						9 4						
08	372 #	306	-0-	-66	-0-	24 1	274 3	Y	-0-			-0-
						8 4						
09	390 #	291	-0-	-99	-0-	20 1	257 3	Y	-0-			-0-
						14 4						
10	372 #	353	-0-	-19	-0-	26 1	319 3	Y	-0-			-0-
						8 4						
11	330 #	310	-0-	-20	-0-	22 1	286 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
12	310 #	270	-0-	-40	-0-	20 1	241 3	Y	-0-			-0-
						9 4						
TOTAL GAS PROD:		3,823				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GLASS, R. E.		WELL #:	12	RRCID ->	219691	COMPL. DATE	10/19/1985	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	7295 - 7898	
01	496 #	453	-0-	-43	-0-	30 1	410 3	Y	-0-			-0-
						13 4						
02	464 #	385	-0-	-79	-0-	25 1	348 3	Y	7	6 0		1
						4 4						
03	496 #	442	-0-	-54	-0-	30 1	403 3	Y	5	6 0		-0-
						3 4						
04	433 R	433	-0-	-0-	-0-	31 1	393 3	Y	5	5 0		-0-
						3 4						
05	421 R	421	-0-	-0-	-0-	27 1	361 3	Y	-0-			-0-
						33 4						
06	450 #	393	-0-	-57	-0-	24 1	308 3	Y	-0-			-0-
						61 4						
07	434 #	383	-0-	-51	-0-	30 1	342 3	Y	-0-			-0-
						11 4						
08	434 #	387	-0-	-47	-0-	30 1	347 3	Y	-0-			-0-
						10 4						
09	510 #	369	-0-	-141	-0-	25 1	327 3	Y	-0-			-0-
						17 4						
10	496 #	442	-0-	-54	-0-	32 1	400 3	Y	-0-			-0-
						10 4						
11	390 #	388	-0-	-2	-0-	27 1	358 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
12	372 #	335	-0-	-37	-0-	25 1	298 3	Y	-0-			-0-
						12 4						
TOTAL GAS PROD:		4,831				TOTAL CONDENSATE PROD:		17				

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASS, R. E.		//CONT.// //CONT.//	20097 700 148113	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
		WELL #:	14	RRCID ->	219837	COMPL. DATE	08/23/1987	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7304 - 7910
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	366 R	366	-0-	-0-	-0-	24 1	332 3	Y	-0-		-0-
						10 4					
02	319 #	306	-0-	-13	-0-	21 1	282 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
03	348 R	348	-0-	-0-	-0-	25 1	322 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
04	348 R	348	-0-	-0-	-0-	26 1	321 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
05	343 R	343	-0-	-0-	-0-	22 1	295 3	Y	-0-		-0-
						26 4					
06	360 #	341	-0-	-19	-0-	21 1	268 3	Y	-0-		-0-
						52 4					
07	372 #	348	-0-	-24	-0-	27 1	312 3	Y	-0-		-0-
						9 4					
08	372 #	349	-0-	-23	-0-	28 1	312 3	Y	-0-		-0-
						9 4					
09	420 #	331	-0-	-89	-0-	23 1	292 3	Y	-0-		-0-
						16 4					
10	434 #	403	-0-	-31	-0-	29 1	365 3	Y	-0-		-0-
						9 4					
11	355 R	355	-0-	-0-	-0-	25 1	327 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
12	341 #	306	-0-	-35	-0-	23 1	272 3	Y	-0-		-0-
						11 4					
TOTAL GAS PROD:		4,144			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STERLING 'Q' FEE		WELL #:	6	RRCID ->	226765	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	7330 - 7500
01	403 #	243	-0-	-160	-0-	16 1	220 3	Y	-0-		-0-
						7 4					
02	406 #	397	-0-	-9	-0-	27 1	366 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
03	434 #	331	-0-	-103	-0-	23 1	306 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
04	291 R	291	-0-	-0-	-0-	21 1	268 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
05	303 R	303	-0-	-0-	-0-	20 1	258 3	Y	-0-		-0-
						25 4					
06	420 #	200	-0-	-220	-0-	13 1	156 3	Y	-0-		-0-
						31 4					
07	434 #	199	-0-	-235	-0-	16 1	177 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
08	341 #	200	-0-	-141	-0-	16 1	178 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
09	300 #	181	-0-	-119	-0-	13 1	159 3	Y	-0-		-0-
						9 4					
10	372 #	178	-0-	-194	-0-	13 1	161 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
11	232 R	232	-0-	-0-	-0-	16 1	214 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
12	186 #	180	-0-	-6	-0-	13 1	160 3	Y	-0-		-0-
						7 4					
TOTAL GAS PROD:		2,935			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING "E" FEE WELL #: 11 RRCID -> 237126 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7590 - 8074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 #	651	-0-	-217	-0-	43 1	590 3	Y		-0-			-0-
						18 4							
02	812 #	717	-0-	-95	-0-	48 1	661 3	Y		-0-			-0-
						8 4							
03	775 #	724	-0-	-51	-0-	51 1	669 3	Y		-0-			-0-
						4 4							
04	342 R	342	-0-	-0-	-0-	25 1	315 3	Y		-0-			-0-
						2 4							
05	680 R	680	-0-	-0-	-0-	44 1	582 3	Y		-0-			-0-
						54 4							
06	750 #	490	-0-	-260	-0-	30 1	384 3	Y		-0-			-0-
						76 4							
07	775 #	681	-0-	-94	-0-	54 1	607 3	Y		-0-			-0-
						20 4							
08	713 #	696	-0-	-17	-0-	55 1	621 3	Y		-0-			-0-
						20 4							
09	706 R	706	-0-	-0-	-0-	49 1	623 3	Y		-0-			-0-
						34 4							
10	837 #	576	-0-	-261	-0-	42 1	521 3	Y		-0-			-0-
						13 4							
11	660 #	555	-0-	-105	-0-	39 1	512 3	Y		-0-			-0-
						4 4							
12	744 #	675	-0-	-69	-0-	51 1	599 3	Y		-0-			-0-
						25 4							

TOTAL GAS PROD: 7,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 247357 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7378 - 7977

01	775 #	565	-0-	-210	-0-	37 1	504 3	Y		7	7 0		-0-
						16 4							
02	580 #	463	-0-	-117	-0-	31 1	427 3	Y		-0-			-0-
						5 4							
03	620 #	537	-0-	-83	-0-	38 1	496 3	Y		-0-			-0-
						3 4							
04	539 R	539	-0-	-0-	-0-	40 1	496 3	Y		-0-			-0-
						3 4							
05	531 R	531	-0-	-0-	-0-	34 1	455 3	Y		-0-			-0-
						42 4							
06	540 #	491	-0-	-49	-0-	30 1	385 3	Y		-0-			-0-
						76 4							
07	558 #	478	-0-	-80	-0-	38 1	427 3	Y		-0-			-0-
						13 4							
08	558 #	482	-0-	-76	-0-	38 1	430 3	Y		-0-			-0-
						14 4							
09	600 #	456	-0-	-144	-0-	32 1	403 3	Y		-0-			-0-
						21 4							
10	589 #	547	-0-	-42	-0-	40 1	495 3	Y		-0-			-0-
						12 4							
11	480 #	477	-0-	-3	-0-	34 1	439 3	Y		-0-			-0-
						4 4							
12	496 #	410	-0-	-86	-0-	31 1	364 3	Y		-0-			-0-
						15 4							

TOTAL GAS PROD: 5,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. BROWNFIELD, V.E.		//CONT.// //CONT.//	20097 700 148113	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
		WELL #:	7	RRCID ->	249787	COMPL. DATE	11/14/1983	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7702 - 8098		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	414 R	414	-0-	-0-	-0-	28 1	374 3	Y	-0-			-0-
						12 4						
02	348 #	330	-0-	-18	-0-	22 1	305 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
03	372 #	332	-0-	-40	-0-	34 1	297 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
04	296 R	296	-0-	-0-	-0-	28 1	267 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
05	238 R	238	-0-	-0-	-0-	23 1	197 3	Y	-0-			-0-
						18 4						
06	330 #	250	-0-	-80	-0-	20 1	193 3	Y	-0-			-0-
						37 4						
07	341 #	289	-0-	-52	-0-	32 1	249 3	Y	-0-			-0-
						8 4						
08	341 #	279	-0-	-62	-0-	29 1	242 3	Y	-0-			-0-
						8 4						
09	330 #	250	-0-	-80	-0-	28 1	211 3	Y	-0-			-0-
						11 4						
10	341 #	272	-0-	-69	-0-	31 1	235 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
11	270 #	260	-0-	-10	-0-	28 1	230 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
12	279 #	261	-0-	-18	-0-	30 1	221 3	Y	-0-			-0-
						10 4						
TOTAL GAS PROD:		3,471				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STERLING -R- FEE		WELL #:	1	RRCID ->	256664	COMPL. DATE	10/04/1980	TOTAL DEPTH	8371	PERF. 7863 - 8231		
01	124 #	101	-0-	-23	-0-	7 1	91 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
02	116 #	111	-0-	-5	-0-	8 1	102 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
03	151 R	151	-0-	-0-	-0-	15 1	135 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
04	196 R	196	-0-	-0-	-0-	19 1	176 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
05	175 R	175	-0-	-0-	-0-	17 1	145 3	Y	-0-			-0-
						13 4						
06	165 R	165	-0-	-0-	-0-	14 1	126 3	Y	-0-			-0-
						25 4						
07	260 R	260	-0-	-0-	-0-	29 1	224 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
08	216 R	216	-0-	-0-	-0-	23 1	187 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
09	122 R	122	-0-	-0-	-0-	13 1	103 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
10	310 #	75	-0-	-235	-0-	8 1	65 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
11	240 #	73	-0-	-167	-0-	8 1	64 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
12	248 #	56	-0-	-192	-0-	6 1	48 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
TOTAL GAS PROD:		1,701				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
STERLING "L" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 256665		COMPL. DATE 11/13/1992		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7287 - 7844				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	393 R	393	-0-	-0-	-0-	26	1	356	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
02	724 R	724	-0-	-0-	-0-	49	1	667	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
03	742 R	742	-0-	-0-	-0-	52	1	686	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
04	552 R	552	-0-	-0-	-0-	40	1	509	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
05	407 R	407	-0-	-0-	-0-	26	1	349	3	Y	-0-			-0-
						32	4							
06	720 #	520	-0-	-200	-0-	32	1	408	3	Y	-0-			-0-
						80	4							
07	744 #	545	-0-	-199	-0-	42	1	486	3	Y	-0-			-0-
						17	4							
08	744 #	493	-0-	-251	-0-	39	1	440	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
09	720 #	636	-0-	-84	-0-	43	1	562	3	Y	-0-			-0-
						31	4							
10	651 #	615	-0-	-36	-0-	45	1	556	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
11	540 #	539	-0-	-1	-0-	38	1	497	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
12	651 #	454	-0-	-197	-0-	34	1	403	3	Y	-0-			-0-
						17	4							

TOTAL GAS PROD: 6,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING Q FEE		WELL #: 2		RRCID -> 270739		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7105 - 7735				
08	14B2 EXT	157	-0-	157	157	12	1	141	3	N	-0-			-0-
						4	4							
09	0	91	-0-	91	248	6	1	81	3	N	-0-			-0-
						4	4							
10	0	89	-0-	89	337	7	1	80	3	N	-0-			-0-
						2	4							
11	0	117	-0-	117	454	8	1	108	3	N	-0-			-0-
						1	4							
12	0	105	-0-	105	559	8	1	93	3	Y	-0-			-0-
						4	4							

TOTAL GAS PROD: 559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY ENERGY LLC		164455		RRCID -> 255885		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7507 - 8045				
GUNTER "25"		WELL #: 1R												
01	155 #	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-			-0-
02	116 #	91	-0-	-25	-0-	91	2			N	-0-			-0-
03	155 #	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-			-0-
04	150 #	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-			-0-
05	155 #	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-			-0-
06	150 #	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-			-0-
07	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
08	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
09	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-			-0-
10	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-			-0-
11	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-
12	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
CODY ENERGY LLC		//CONT.//		164455								
FOSTER "33"		WELL #:		1	RRCID ->	259511	COMPL. DATE	01/07/1978	TOTAL DEPTH	8362	PERF.	7856 - 7974
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		322 R	322	-0-	-0-	-0-	322 2		Y	-0-		-0-
02		270 R	270	-0-	-0-	-0-	270 2		Y	-0-		-0-
03		289 R	289	-0-	-0-	-0-	289 2		Y	-0-		-0-
04		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250 2		Y	-0-		-0-
05		314 R	314	-0-	-0-	-0-	314 2		Y	-0-		-0-
06		312 R	312	-0-	-0-	-0-	312 2		Y	-0-		-0-
07		308 R	308	-0-	-0-	-0-	308 2		Y	-0-		-0-
08		297 R	297	-0-	-0-	-0-	297 2		Y	-0-		-0-
09		289 R	289	-0-	-0-	-0-	289 2		Y	-0-		-0-
10		310 #	304	-0-	-6	-0-	304 2		Y	-0-		-0-
11		300 #	298	-0-	-2	-0-	298 2		Y	-0-		-0-
12		310 #	301	-0-	-9	-0-	301 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,554	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

COG OPERATING LLC				166150								
FOSTER		WELL #:		1014	RRCID ->	073460	COMPL. DATE	05/30/1977	TOTAL DEPTH	7651	PERF.	N/A
01		1023 #	872	-0-	-151	-0-	872 3		N	-0-		-0-
02		957 #	763	-0-	-194	-0-	763 3		N	-0-		-0-
03		1023 #	713	-0-	-310	-0-	713 3		N	-0-		-0-
04		840 #	693	-0-	-147	-0-	693 3		N	-0-		-0-
05		868 #	817	-0-	-51	-0-	817 3		N	-0-		-0-
06		847 R	847	-0-	-0-	-0-	847 3		N	-0-		-0-
07		843 R	843	-0-	-0-	-0-	843 3		N	-0-		-0-
08		870 R	870	-0-	-0-	-0-	870 3		N	-0-		-0-
09		840 #	823	-0-	-17	-0-	823 2		N	-0-		-0-
10		868 #	861	-0-	-7	-0-	861 2		N	-0-		-0-
11		840 #	754	-0-	-86	-0-	754 2		N	-0-		-0-
12		868 #	781	-0-	-87	-0-	781 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,637	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

H & B WATER HAULERS				340099								
CARPER 12		WELL #:		8	RRCID ->	144721	COMPL. DATE	02/17/1993	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7120 - 7238
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CONGER (PENN) KING ENERGY RESOURCES FOSTER 18		//CONT.//	20097 700 465526	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
04	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
05	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
06	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
07	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
08	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
09	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

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

FOSTER 18		WELL #:	3	RRCID ->	095314	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	7299	PERF.	6982 - 7158	
01	558 #	530	-0-	-28	-0-	527	2	3	9	N	3	21
02	522 R	522	-0-	-0-	-0-	519	2	3	9	N	3	24
03	541 R	541	-0-	-0-	-0-	538	2	3	9	N	3	27
04	522 R	522	-0-	-0-	-0-	519	2	3	9	N	3	30
05	558 #	535	-0-	-23	-0-	532	2	3	9	N	3	33
06	540 #	535	-0-	-5	-0-	532	2	3	9	N	3	36
07	558 #	530	-0-	-28	-0-	527	2	3	9	N	3	39
08	530 R	530	-0-	-0-	-0-	527	2	3	9	N	3	42
09	929 R	929	-0-	-0-	-0-	926	2	3	9	N	3	45
10	558 #	511	-0-	-47	-0-	508	2	3	9	N	3	48
11	540 #	488	-0-	-52	-0-	485	2	3	9	N	3	51
12	961 #	488	-0-	-473	-0-	485	2	3	9	N	3	54

TOTAL GAS PROD: 6,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

FOSTER 18		WELL #:	18D	RRCID ->	149108	COMPL. DATE	02/10/1994	TOTAL DEPTH	7242	PERF.	6946 - 7019	
01	2498 R	837	-0-	-1661	-0-	837	2			Y	-0-	86
02	778 R	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-	86
03	1093 R	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-	86
04	INC G-10	851	-0-	851	-0-	851	2			Y	-0-	86
05	INC G-10	1002	-0-	1002	-0-	1002	2			Y	-0-	86
06	2855 R	1002	-0-	-1853	-0-	1002	2			Y	-0-	86
07	992 R	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-	86
08	997 R	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-	86
09	960 #	497	-0-	-463	-0-	497	2			Y	-0-	86
10	992 #	938	-0-	-54	-0-	938	2			Y	-0-	86
11	960 #	867	-0-	-93	-0-	867	2			Y	-0-	86
12	961 #	800	-0-	-161	-0-	800	2			Y	-0-	86

TOTAL GAS PROD: 10,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGRER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING									
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445												
TERRY, I. W.		WELL #:		107	RRCID ->	081773	COMPL. DATE	04/20/1979	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7359 - 7455				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		372 #	319	-0-	-53	-0-	319 3			N	-0-					-0-
02		348 #	347	-0-	-1	-0-	347 3			N	-0-					-0-
03		372 #	370	-0-	-2	-0-	370 3			N	-0-					-0-
04		360 #	347	-0-	-13	-0-	347 3			N	-0-					-0-
05		381 R	381	-0-	-0-	-0-	381 3			N	-0-					-0-
06		364 R	364	-0-	-0-	-0-	364 3			N	-0-					-0-
07		383 R	383	-0-	-0-	-0-	383 3			N	-0-					-0-
08		378 R	378	-0-	-0-	-0-	378 3			N	-0-					-0-
09		360 #	356	-0-	-4	-0-	356 3			N	-0-					-0-
10		372 #	277	-0-	-95	-0-	277 3			N	-0-					-0-
11		384 R	384	-0-	-0-	-0-	384 3			N	-0-					-0-
12		390 R	390	-0-	-0-	-0-	390 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,296				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

FOSTER, R. T. JR. 28		WELL #:		1	RRCID ->	122686	COMPL. DATE	05/26/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7470 - 7822				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

FOSTER, R. T. JR. 28		WELL #:		6	RRCID ->	122688	COMPL. DATE	01/22/1985	TOTAL DEPTH	7881	PERF.	7458 - 7815				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 4 RRCID -> 134552 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7436 - 7726

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

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

FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 7 RRCID -> 134554 COMPL. DATE 11/18/1987 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7494 - 7713

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

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

FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 8 RRCID -> 134555 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7463 - 7876

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	5	89
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	5	84
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	5	79
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	5	74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	5	69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	5	64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	5	59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	5	54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	5	49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	5	44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	5	39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	5	34

PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2013 - PLUGGED 08-06-2013

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

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
FOSTER, R. T. "13"		WELL #:		2	RRCID ->	155053	COMPL. DATE	12/20/1994	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7143 - 7186
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RANGE PRODUCTION COMPANY		691703										
F. CONGER 19		WELL #:		3	RRCID ->	058613	COMPL. DATE	12/18/1973	TOTAL DEPTH	8610	PERF.	N/A
01	155 #	151	-0-	-4	-0-	151 3		N	-0-		-0-	
02	145 #	109	-0-	-36	-0-	109 3		N	-0-		-0-	
03	124 #	122	-0-	-2	-0-	122 3		N	-0-		-0-	
04	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-		-0-	
05	155 #	113	-0-	-42	-0-	113 3		N	-0-		-0-	
06	150 #	113	-0-	-37	-0-	113 3		N	-0-		-0-	
07	124 #	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-		-0-	
08	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-		-0-	
09	120 #	96	-0-	-24	-0-	96 3		N	-0-		-0-	
10	124 #	101	-0-	-23	-0-	101 3		N	-0-		-0-	
11	150 #	96	-0-	-54	-0-	96 3		N	-0-		-0-	
12	155 #	100	-0-	-55	-0-	100 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

F. CONGER 7		WELL #:		2	RRCID ->	058614	COMPL. DATE	01/31/1974	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	N/A
01	279 #	267	-0-	-12	-0-	267 3		N	-0-		-0-	
02	261 #	217	-0-	-44	-0-	217 3		N	-0-		-0-	
03	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-		-0-	
04	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-		-0-	
05	279 #	253	-0-	-26	-0-	253 3		N	-0-		-0-	
06	270 #	268	-0-	-2	-0-	268 3		N	-0-		-0-	
07	279 #	235	-0-	-44	-0-	235 3		N	-0-		-0-	
08	279 #	269	-0-	-10	-0-	269 3		N	-0-		-0-	
09	270 #	76	-0-	-194	-0-	76 3		N	-0-		-0-	
10	279 #	176	-0-	-103	-0-	176 3		N	-0-		-0-	
11	270 #	220	-0-	-50	-0-	220 3		N	-0-		-0-	
12	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY F. CONGER		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
WELL #: 302		RRCID -> 060318		COMPL. DATE 09/18/1974		TOTAL DEPTH 8645		PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		682 #	430	-0-	-252	-0-	430 3			N	-0-					-0-
02		648 R	648	-0-	-0-	-0-	648 3			N	-0-					-0-
03		682 #	636	-0-	-46	-0-	636 3			N	-0-					-0-
04		521 R	521	-0-	-0-	-0-	521 3			N	-0-					-0-
05		682 #	503	-0-	-179	-0-	503 3			N	-0-					-0-
06		660 #	532	-0-	-128	-0-	532 3			N	-0-					-0-
07		682 #	501	-0-	-181	-0-	501 3			N	-0-					-0-
08		654 R	654	-0-	-0-	-0-	654 3			N	-0-					-0-
09		542 R	542	-0-	-0-	-0-	542 3			N	-0-					-0-
10		660 R	660	-0-	-0-	-0-	660 3			N	-0-					-0-
11		661 R	661	-0-	-0-	-0-	661 3			N	-0-					-0-
12		651 #	649	-0-	-2	-0-	649 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,937				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

CARPER 12		WELL #: 1		RRCID -> 061816		COMPL. DATE 12/19/1974		TOTAL DEPTH 8635		PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

F. CONGER 19		WELL #: 1		RRCID -> 062045		COMPL. DATE 01/04/1975		TOTAL DEPTH 8603		PERF. N/A						
01	287 R	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287 3			N	-0-					-0-
02	261 #	184	-0-	-77	-0-	-0-	184 3			N	-0-					-0-
03	281 R	281	-0-	-0-	-0-	-0-	281 3			N	-0-					-0-
04	213 R	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213 3			N	-0-					-0-
05	279 #	258	-0-	-21	-0-	-0-	258 3			N	-0-					-0-
06	270 #	180	-0-	-90	-0-	-0-	180 3			N	-0-					-0-
07	279 #	181	-0-	-98	-0-	-0-	181 3			N	-0-					-0-
08	279 #	187	-0-	-92	-0-	-0-	187 3			N	-0-					-0-
09	240 #	157	-0-	-83	-0-	-0-	157 3			N	-0-					-0-
10	248 #	141	-0-	-107	-0-	-0-	141 3			N	-0-					-0-
11	182 R	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182 3			N	-0-					-0-
12	209 R	209	-0-	-0-	-0-	-0-	209 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,460				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703								
CARPER "12"		WELL #:		2	RRCID ->	063546	COMPL. DATE	05/13/1975	TOTAL DEPTH	7525	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-			-0-
02	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-			-0-
03	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-			-0-
04	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-			-0-
05	372 #	297	-0-	-75	-0-	297 3		N	-0-			-0-
06	360 #	307	-0-	-53	-0-	307 3		N	-0-			-0-
07	372 #	302	-0-	-70	-0-	302 3		N	-0-			-0-
08	310 #	262	-0-	-48	-0-	262 3		N	-0-			-0-
09	300 #	239	-0-	-61	-0-	239 3		N	-0-			-0-
10	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-			-0-
11	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-			-0-
12	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,746		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

F. CONGER 1		WELL #:		1 A	RRCID ->	063991	COMPL. DATE	07/15/1975	TOTAL DEPTH	7583	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RT FOSTER 11		WELL #:		1	RRCID ->	064882	COMPL. DATE	08/10/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY RT FOSTER 11		//CONT.// //CONT.//	20097 700 691703	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 #	121	-0-	-127	-0-	121 3	N	-0-			-0-
02		251 R	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-			-0-
03		248 #	199	-0-	-49	-0-	199 3	N	-0-			-0-
04		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-			-0-
05		279 #	132	-0-	-147	-0-	132 3	N	-0-			-0-
06		270 #	108	-0-	-162	-0-	108 3	N	-0-			-0-
07		279 #	155	-0-	-124	-0-	155 3	N	-0-			-0-
08		237 R	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-			-0-
09		146 R	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-			-0-
10		155 #	144	-0-	-11	-0-	144 3	N	-0-			-0-
11		240 #	71	-0-	-169	-0-	71 3	N	-0-			-0-
12		248 #	102	-0-	-146	-0-	102 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,753	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PRICE 17		WELL #:	1	RRCID ->	069119	COMPL. DATE	11/05/1976	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	N/A	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TERRY		WELL #:	3102	RRCID ->	074292	COMPL. DATE	09/13/1977	TOTAL DEPTH	7532	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY TERRY		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
WELL #: 3103		RRCID -> 074363		COMPL. DATE 09/24/1977		TOTAL DEPTH 7475		PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		526 R	526	-0-	-0-	-0-	526 3			N	-0-			-0-
02		478 R	478	-0-	-0-	-0-	478 3			N	-0-			-0-
03		496 #	358	-0-	-138	-0-	358 3			N	-0-			-0-
04		293 R	293	-0-	-0-	-0-	293 3			N	-0-			-0-
05		527 #	280	-0-	-247	-0-	280 3			N	-0-			-0-
06		510 #	258	-0-	-252	-0-	258 3			N	-0-			-0-
07		496 #	423	-0-	-73	-0-	423 3			N	-0-			-0-
08		600 R	600	-0-	-0-	-0-	600 3			N	-0-			-0-
09		486 R	486	-0-	-0-	-0-	486 3			N	-0-			-0-
10		434 #	404	-0-	-30	-0-	404 3			N	-0-			-0-
11		570 #	405	-0-	-165	-0-	405 3			N	-0-			-0-
12		589 #	377	-0-	-212	-0-	377 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WESTBROOK 28		WELL #: 1		RRCID -> 079202		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6794 - 6863				
01		403 #	310	-0-	-93	-0-	310 3			N	-0-			-0-
02		384 R	384	-0-	-0-	-0-	384 3			N	-0-			-0-
03		403 #	357	-0-	-46	-0-	357 3			N	-0-			-0-
04		260 R	260	-0-	-0-	-0-	260 3			N	-0-			-0-
05		403 #	274	-0-	-129	-0-	274 3			N	-0-			-0-
06		390 #	319	-0-	-71	-0-	319 3			N	-0-			-0-
07		403 #	317	-0-	-86	-0-	317 3			N	-0-			-0-
08		372 #	296	-0-	-76	-0-	296 3			N	-0-			-0-
09		335 R	335	-0-	-0-	-0-	335 3			N	-0-			-0-
10		341 #	301	-0-	-40	-0-	301 3			N	-0-			-0-
11		330 #	283	-0-	-47	-0-	283 3			N	-0-			-0-
12		341 #	299	-0-	-42	-0-	299 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,735		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RW FOSTER 17		WELL #: 1		RRCID -> 079308		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6870 - 6906				
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY WESTBROOK 27		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
WELL #:		1		RRCID -> 081767		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 6650 - 6971				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 #	90	-0-	-158	-0-	90 3			N	-0-			-0-
02		145 #	103	-0-	-42	-0-	103 3			N	-0-			-0-
03		177 R	177	-0-	-0-	-0-	177 3			N	-0-			-0-
04		165 R	165	-0-	-0-	-0-	165 3			N	-0-			-0-
05		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 3			N	-0-			-0-
06		180 #	128	-0-	-52	-0-	127 3		1 9	N	1			1
07		186 #	134	-0-	-52	-0-	134 3			N	-0-			1
08		186 #	104	-0-	-82	-0-	104 3			N	-0-			1
09		180 #	103	-0-	-77	-0-	103 3			N	-0-			1
10		124 #	82	-0-	-42	-0-	82 3			N	-0-			1
11		120 #	79	-0-	-41	-0-	78 3		1 9	N	1			2
12		124 #	101	-0-	-23	-0-	101 3			N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		1,392				TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

WESTBROOK 28		WELL #:		2		RRCID -> 081787		COMPL. DATE 04/03/1979		TOTAL DEPTH 7443		PERF. 6774 - 6949		
01		248 #	234	-0-	-14	-0-	234 3			N	-0-			-0-
02		232 #	194	-0-	-38	-0-	194 3			N	-0-			-0-
03		219 R	219	-0-	-0-	-0-	219 3			N	-0-			-0-
04		222 R	222	-0-	-0-	-0-	222 3			N	-0-			-0-
05		248 #	213	-0-	-35	-0-	213 3			N	-0-			-0-
06		240 #	188	-0-	-52	-0-	188 3			N	-0-			-0-
07		217 #	210	-0-	-7	-0-	210 3			N	-0-			-0-
08		217 #	211	-0-	-6	-0-	211 3			N	-0-			-0-
09		210 #	201	-0-	-9	-0-	201 3			N	-0-			-0-
10		224 R	224	-0-	-0-	-0-	224 3			N	-0-			-0-
11		210 #	154	-0-	-56	-0-	154 3			N	-0-			-0-
12		217 #	188	-0-	-29	-0-	188 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,458				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TERRY 15		WELL #:		1		RRCID -> 084261		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7050 - 7101		
01		888 R	888	-0-	-0-	-0-	888 3			N	-0-			-0-
02		812 #	746	-0-	-66	-0-	746 3			N	-0-			-0-
03		868 #	799	-0-	-69	-0-	799 3			N	-0-			-0-
04		823 R	823	-0-	-0-	-0-	823 3			N	-0-			-0-
05		899 #	825	-0-	-74	-0-	825 3			N	-0-			-0-
06		870 #	818	-0-	-52	-0-	818 3			N	-0-			-0-
07		837 #	821	-0-	-16	-0-	821 3			N	-0-			-0-
08		837 #	802	-0-	-35	-0-	802 3			N	-0-			-0-
09		810 #	661	-0-	-149	-0-	661 3			N	-0-			-0-
10		843 R	843	-0-	-0-	-0-	843 3			N	-0-			-0-
11		810 #	781	-0-	-29	-0-	781 3			N	-0-			-0-
12		844 R	844	-0-	-0-	-0-	844 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,651				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY TERRY 16		//CONT.// //CONT.//	20097 700 691703	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

				WELL #: 3	RRCID -> 085934	COMPL. DATE 12/27/1979	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7073 - 7251				
01		272 R	272	-0-	-0-	272 3		N	-0-			-0-
02		274 R	274	-0-	-0-	274 3		N	-0-			-0-
03		233 R	233	-0-	-0-	233 3		N	-0-			-0-
04		T. A.	238	-0-	238	238 3		N	-0-			-0-
05		T. A.	185	-0-	185	423 3		N	-0-			-0-
06		625 R	202	-0-	-423	202 3		N	-0-			-0-
07		186 R	186	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-
08		657 R	657	-0-	-0-	657 3		N	-0-			-0-
09		646 R	646	-0-	-0-	646 3		N	-0-			-0-
10		613 R	613	-0-	-0-	613 3		N	-0-			-0-
11		576 R	576	-0-	-0-	576 3		N	-0-			-0-
12		676 R	676	-0-	-0-	676 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,758	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TERRY 18		WELL #: 3	RRCID -> 087510	COMPL. DATE 04/15/1980	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7469 - 7535						
01		403 #	197	-0-	-206	197 3	N	-0-			-0-	
02		809 R	809	-0-	-0-	809 3	N	-0-			-0-	
03		932 R	932	-0-	-0-	932 3	N	-0-			-0-	
04		890 R	890	-0-	-0-	890 3	N	-0-			-0-	
05		758 R	758	-0-	-0-	758 3	N	-0-			-0-	
06		793 R	793	-0-	-0-	793 3	N	-0-			-0-	
07		777 R	777	-0-	-0-	777 3	N	-0-			-0-	
08		730 R	730	-0-	-0-	730 3	N	-0-			-0-	
09		727 R	727	-0-	-0-	727 3	N	-0-			-0-	
10		682 #	603	-0-	-79	603 3	N	-0-			-0-	
11		660 #	610	-0-	-50	610 3	N	-0-			-0-	
12		682 #	671	-0-	-11	671 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,497	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

F. CONGER 7		WELL #: 1	RRCID -> 095079	COMPL. DATE 06/29/1981	TOTAL DEPTH 7469	PERF. 7157 - 7276						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY TERRY 7		//CONT.// //CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	58 #	33	-0-	-25	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	60 #	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		542		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

F. CONGER 1		WELL #: 4		RRCID -> 095830	COMPL. DATE 10/16/1981	TOTAL DEPTH 8780	PERF. 7261 - 7434				
01	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-	-0-	
02	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-	
03	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-	-0-	
04	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-	-0-	
05	310 #	161	-0-	-149	-0-	161	3	N	-0-	-0-	
06	300 #	120	-0-	-180	-0-	120	3	N	-0-	-0-	
07	186 #	116	-0-	-70	-0-	116	3	N	-0-	-0-	
08	186 #	110	-0-	-76	-0-	110	3	N	-0-	-0-	
09	150 #	87	-0-	-63	-0-	87	3	N	-0-	-0-	
10	155 #	95	-0-	-60	-0-	95	3	N	-0-	-0-	
11	120 #	64	-0-	-56	-0-	64	3	N	-0-	-0-	
12	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TERRY 18		WELL #: 4		RRCID -> 096829	COMPL. DATE 12/16/1981	TOTAL DEPTH 7716	PERF. 7482 - 7533				
01	1179 R	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3	N	-0-	-0-	
02	696 #	670	-0-	-26	-0-	670	3	N	-0-	-0-	
03	713 #	690	-0-	-23	-0-	690	3	N	-0-	-0-	
04	667 R	667	-0-	-0-	-0-	667	3	N	-0-	-0-	
05	1116 #	708	-0-	-408	-0-	708	3	N	-0-	-0-	
06	1080 #	542	-0-	-538	-0-	542	3	N	-0-	-0-	
07	713 #	638	-0-	-75	-0-	638	3	N	-0-	-0-	
08	713 #	676	-0-	-37	-0-	676	3	N	-0-	-0-	
09	690 #	677	-0-	-13	-0-	677	3	N	-0-	-0-	
10	713 #	669	-0-	-44	-0-	669	3	N	-0-	-0-	
11	660 #	597	-0-	-63	-0-	597	3	N	-0-	-0-	
12	713 #	637	-0-	-76	-0-	637	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,350		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703								
RT FOSTER 11		WELL #:		4	RRCID ->	097247	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7390	- 7487
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	279 #	204	-0-	-75	-0-	204 3		N	-0-			-0-
02	261 #	203	-0-	-58	-0-	203 3		N	-0-			-0-
03	279 #	213	-0-	-66	-0-	213 3		N	-0-			-0-
04	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-			-0-
05	279 #	230	-0-	-49	-0-	230 3		N	-0-			-0-
06	210 #	148	-0-	-62	-0-	148 3		N	-0-			-0-
07	248 #	174	-0-	-74	-0-	174 3		N	-0-			-0-
08	248 #	207	-0-	-41	-0-	207 3		N	-0-			-0-
09	240 #	113	-0-	-127	-0-	113 3		N	-0-			-0-
10	217 #	138	-0-	-79	-0-	138 3		N	-0-			-0-
11	210 #	88	-0-	-122	-0-	88 3		N	-0-			-0-
12	217 #	83	-0-	-134	-0-	83 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,039		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

F. CONGER		WELL #:		304	RRCID ->	097317	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7196	- 7407
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WESTBROOK 29		WELL #:		3	RRCID ->	100389	COMPL. DATE	05/27/1982	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6950	- 7148
01	248 #	182	-0-	-66	-0-	182 3		N	-0-			-0-
02	232 #	153	-0-	-79	-0-	153 3		N	-0-			-0-
03	248 #	159	-0-	-89	-0-	159 3		N	-0-			-0-
04	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-			-0-
05	186 #	138	-0-	-48	-0-	138 3		N	-0-			-0-
06	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-			-0-
07	186 #	128	-0-	-58	-0-	128 3		N	-0-			-0-
08	186 #	154	-0-	-32	-0-	154 3		N	-0-			-0-
09	390 #	170	-0-	-220	-0-	170 3		N	-0-			-0-
10	403 #	122	-0-	-281	-0-	122 3		N	-0-			-0-
11	390 #	192	-0-	-198	-0-	192 3		N	-0-			-0-
12	186 #	148	-0-	-38	-0-	148 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,095		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING				
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703							
PRICE 7		WELL #:		1	RRCID -> 101330	COMPL. DATE 08/23/1977	TOTAL DEPTH 7880	PERF. 7525	- 7694		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

F. CONGER 6		WELL #:		4	RRCID -> 102877	COMPL. DATE 11/01/1982	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7296	- 7495		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	543 R	543	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-		-0-
02	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-		-0-
03	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517 3		N	-0-		-0-
04	509 R	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-		-0-
05	558 #	542	-0-	-16	-0-	542 3		N	-0-		-0-
06	540 #	511	-0-	-29	-0-	511 3		N	-0-		-0-
07	527 #	524	-0-	-3	-0-	524 3		N	-0-		-0-
08	527 #	520	-0-	-7	-0-	520 3		N	-0-		-0-
09	510 #	503	-0-	-7	-0-	503 3		N	-0-		-0-
10	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-		-0-
11	510 #	470	-0-	-40	-0-	470 3		N	-0-		-0-
12	527 #	501	-0-	-26	-0-	501 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,132				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WESTBROOK 32		WELL #:		3	RRCID -> 104692	COMPL. DATE 02/01/1983	TOTAL DEPTH 7180	PERF. 6897	- 7099		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703								
TERRY		WELL #:		603	RRCID ->	107966	COMPL. DATE	11/07/1983	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7205 - 7233
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	310 #	237	-0-	-73	-0-	237	3		N	-0-		-0-
02	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-		-0-
03	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-		-0-
04	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-		-0-
05	372 #	296	-0-	-76	-0-	296	3		N	-0-		-0-
06	360 #	246	-0-	-114	-0-	246	3		N	-0-		-0-
07	372 #	272	-0-	-100	-0-	272	3		N	-0-		-0-
08	310 #	172	-0-	-138	-0-	172	3		N	-0-		-0-
09	300 #	239	-0-	-61	-0-	239	3		N	-0-		-0-
10	310 #	233	-0-	-77	-0-	233	3		N	-0-		-0-
11	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-		-0-
12	279 #	278	-0-	-1	-0-	278	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

F. CONGER 5		WELL #:		2A	RRCID ->	109093	COMPL. DATE	01/18/1984	TOTAL DEPTH	7655	PERF.	7393 - 7524
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	941 R	941	-0-	-0-	-0-	941	3		N	-0-		-0-
02	841 #	764	-0-	-77	-0-	764	3		N	-0-		-0-
03	899 #	548	-0-	-351	-0-	548	3		N	-0-		-0-
04	960 R	960	-0-	-0-	-0-	960	3		N	-0-		-0-
05	930 #	916	-0-	-14	-0-	916	3		N	-0-		-0-
06	900 #	882	-0-	-18	-0-	882	3		N	-0-		-0-
07	992 #	876	-0-	-116	-0-	876	3		N	-0-		-0-
08	992 #	837	-0-	-155	-0-	837	3		N	-0-		-0-
09	960 #	804	-0-	-156	-0-	804	3		N	-0-		-0-
10	930 #	837	-0-	-93	-0-	837	3		N	-0-		-0-
11	870 #	787	-0-	-83	-0-	787	3		N	-0-		-0-
12	868 #	854	-0-	-14	-0-	854	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,006		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

F. CONGER 19		WELL #:		194 U	RRCID ->	109275	COMPL. DATE	01/18/1984	TOTAL DEPTH	8753	PERF.	7127 - 7289
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY WESTBROOK 27		//CONT.// //CONT.//		20097 700 691703	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		496 #	380	-0-	-116	-0-	380 3			N	-0-					-0-
02		551 #	390	-0-	-161	-0-	390 3			N	-0-					-0-
03		589 #	372	-0-	-217	-0-	372 3			N	-0-					-0-
04		387 R	387	-0-	-0-	-0-	387 3			N	-0-					-0-
05		510 R	510	-0-	-0-	-0-	510 3			N	-0-					-0-
06		428 R	428	-0-	-0-	-0-	428 3			N	-0-					-0-
07		472 R	472	-0-	-0-	-0-	472 3			N	-0-					-0-
08		496 #	411	-0-	-85	-0-	411 3			N	-0-					-0-
09		486 R	486	-0-	-0-	-0-	486 3			N	-0-					-0-
10		736 R	736	-0-	-0-	-0-	736 3			N	-0-					-0-
11		729 R	729	-0-	-0-	-0-	729 3			N	-0-					-0-
12		735 R	735	-0-	-0-	-0-	735 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			6,036				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WESTBROOK 29		WELL #: 2		RRCID -> 111482	COMPL. DATE 02/21/1981	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6865 - 6949									
01		310 #	207	-0-	-103	-0-	207 3			N	-0-					-0-
02		290 #	188	-0-	-102	-0-	188 3			N	-0-					-0-
03		310 #	122	-0-	-188	-0-	122 3			N	-0-					-0-
04		221 R	221	-0-	-0-	-0-	221 3			N	-0-					-0-
05		230 R	230	-0-	-0-	-0-	230 3			N	-0-					-0-
06		261 R	261	-0-	-0-	-0-	261 3			N	-0-					-0-
07		217 #	193	-0-	-24	-0-	193 3			N	-0-					-0-
08		349 R	349	-0-	-0-	-0-	349 3			N	-0-					-0-
09		270 #	192	-0-	-78	-0-	192 3			N	-0-					-0-
10		279 #	209	-0-	-70	-0-	209 3			N	-0-					-0-
11		330 #	155	-0-	-175	-0-	155 3			N	-0-					-0-
12		341 #	209	-0-	-132	-0-	209 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,536				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BARBEE "B"		WELL #: 105		RRCID -> 113424	COMPL. DATE 08/07/1984	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7520 - 7553									
01		651 #	474	-0-	-177	-0-	464 2	10 9	Y	9	11 1					11
02		551 #	405	-0-	-146	-0-	398 2	7 9	Y	6	11 1					6
03		558 #	360	-0-	-198	-0-	352 2	8 9	Y	7	9 1					4
04		414 R	414	-0-	-0-	-0-	410 2	4 9	Y	4						8
05		496 #	490	-0-	-6	-0-	484 2	6 9	Y	5	7 1					6
06		558 R	558	-0-	-0-	-0-	552 2	6 9	Y	5						11
07		472 R	472	-0-	-0-	-0-	468 2	4 9	Y	4	9 1					6
08		499 R	499	-0-	-0-	-0-	497 2	2 9	Y	2						8
09		570 #	447	-0-	-123	-0-	443 2	4 9	Y	4	7 1					5
10		589 #	393	-0-	-196	-0-	389 2	4 9	Y	4						9
11		570 #	401	-0-	-169	-0-	400 2	1 9	Y	1						10
12		496 #	326	-0-	-170	-0-	320 2	6 9	Y	5	6 1					9
TOTAL GAS PROD:			5,239				TOTAL CONDENSATE PROD:			56						

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY DOOLEY		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
		WELL #: 103		RRCID -> 113830		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	527 #	500	-0-	-27	-0-	489	2	11	9	Y	10	14	1			13	
02	493 #	358	-0-	-135	-0-	351	2	7	9	Y	6	13	1			6	
03	527 #	387	-0-	-140	-0-	379	2	8	9	Y	7	9	1			4	
04	483 R	483	-0-	-0-	-0-	479	2	4	9	Y	4					8	
05	555 R	555	-0-	-0-	-0-	549	2	6	9	Y	5	8	1			5	
06	567 R	567	-0-	-0-	-0-	565	2	2	9	Y	2					7	
07	564 R	564	-0-	-0-	-0-	560	2	4	9	Y	4	6	1			5	
08	558 #	527	-0-	-31	-0-	524	2	3	9	Y	3					8	
09	570 #	489	-0-	-81	-0-	489	2			Y	-0-	7	1			1	
10	DLQ G-10	534	-0-	534	-0-	527	2	7	9	Y	6					7	
11	DLQ G-10	589	-0-	589	-0-	1123	577	2	12	9	Y	11				18	
12	1612 R	489	-0-	-1123	-0-	482	2	7	9	Y	6	10	1			14	
TOTAL GAS PROD:		6,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		64											

WESTBROOK 33		WELL #: 2		RRCID -> 115600		COMPL. DATE 02/09/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898									
01	248 #	237	-0-	-11	-0-	231	3	6	9	N	5					5	
02	232 #	189	-0-	-43	-0-	183	3	6	9	N	5	4	1			6	
03	248 #	202	-0-	-46	-0-	195	3	7	9	N	6					12	
04	205 R	205	-0-	-0-	-0-	196	3	9	9	N	8	12	1			8	
05	248 #	145	-0-	-103	-0-	138	3	7	9	N	6					14	
06	240 #	152	-0-	-88	-0-	142	3	10	9	N	9	16	1			7	
07	217 #	148	-0-	-69	-0-	141	3	7	9	N	6					13	
08	217 #	174	-0-	-43	-0-	165	3	9	9	N	8	16	1			5	
09	210 #	198	-0-	-12	-0-	191	3	7	9	N	6					11	
10	203 R	203	-0-	-0-	-0-	195	3	8	9	N	7					18	
11	183 R	183	-0-	-0-	-0-	173	3	10	9	N	9	17	1			10	
12	217 #	213	-0-	-4	-0-	206	3	7	9	N	6					16	
TOTAL GAS PROD:		2,249		TOTAL CONDENSATE PROD:		81											

DOOLEY "A"		WELL #: 104		RRCID -> 118143		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381									
01	558 #	498	-0-	-60	-0-	497	2	1	9	Y	1	1	1			1	
02	522 #	476	-0-	-46	-0-	476	2			Y	-0-	1	1			-0-	
03	558 #	317	-0-	-241	-0-	317	2			Y	-0-					-0-	
04	482 R	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-	
05	589 #	417	-0-	-172	-0-	417	2			Y	-0-					-0-	
06	663 R	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-	
07	647 R	647	-0-	-0-	-0-	645	2	2	9	Y	2					2	
08	586 R	586	-0-	-0-	-0-	585	2	1	9	Y	1					3	
09	660 #	590	-0-	-70	-0-	588	2	2	9	Y	2	3	1			2	
10	682 #	642	-0-	-40	-0-	624	2	18	9	Y	16					18	
11	660 #	634	-0-	-26	-0-	621	2	13	9	Y	12					30	
12	651 #	412	-0-	-239	-0-	405	2	7	9	Y	6	17	1			19	
TOTAL GAS PROD:		6,364		TOTAL CONDENSATE PROD:		40											

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY F. CONGER 5		//CONT.// //CONT.//		20097 700 691703	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	625 R	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
02	551 #	510	-0-	-41	-0-	510	3			N	-0-					-0-
03	589 #	431	-0-	-158	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	460 R	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	620 #	467	-0-	-153	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	600 #	352	-0-	-248	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	558 #	481	-0-	-77	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	546 R	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
09	450 #	411	-0-	-39	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
11	540 #	486	-0-	-54	-0-	486	3			N	-0-					-0-
12	558 #	367	-0-	-191	-0-	367	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

F. CONGER 6		WELL #: 3		RRCID -> 118207	COMPL. DATE 03/23/1981	TOTAL DEPTH 7512	PERF. 7193	- 7363			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TERRY 17		WELL #: 2		RRCID -> 118875	COMPL. DATE 10/16/1985	TOTAL DEPTH 8669	PERF. 6638	- 7325			
01	992 #	855	-0-	-137	-0-	855	3	N	-0-	-0-	
02	928 #	786	-0-	-142	-0-	786	3	N	-0-	-0-	
03	961 #	895	-0-	-66	-0-	895	3	N	-0-	-0-	
04	557 R	557	-0-	-0-	-0-	557	3	N	-0-	-0-	
05	868 #	613	-0-	-255	-0-	613	3	N	-0-	-0-	
06	870 #	724	-0-	-146	-0-	724	3	N	-0-	-0-	
07	899 #	735	-0-	-164	-0-	735	3	N	-0-	-0-	
08	899 #	820	-0-	-79	-0-	820	3	N	-0-	-0-	
09	958 R	958	-0-	-0-	-0-	958	3	N	-0-	-0-	
10	889 R	889	-0-	-0-	-0-	889	3	N	-0-	-0-	
11	836 R	836	-0-	-0-	-0-	836	3	N	-0-	-0-	
12	992 #	936	-0-	-56	-0-	936	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,604		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703									
L. FOSTER 8		WELL #:		3	RRCID ->	120128	COMPL. DATE	01/24/1986	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7511 - 7639	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WESTBROOK 29		WELL #:		4	RRCID ->	120262	COMPL. DATE	01/31/1986	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6946 - 7117	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	532 R	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-		-0-	
02	464 #	439	-0-	-25	-0-	439	3		N	-0-		-0-	
03	496 #	463	-0-	-33	-0-	463	3		N	-0-		-0-	
04	463 R	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-		-0-	
05	527 #	494	-0-	-33	-0-	494	3		N	-0-		-0-	
06	510 #	487	-0-	-23	-0-	487	3		N	-0-		-0-	
07	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-		-0-	
08	531 R	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-		-0-	
09	513 R	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-		-0-	
10	527 #	517	-0-	-10	-0-	517	3		N	-0-		-0-	
11	510 #	470	-0-	-40	-0-	470	3		N	-0-		-0-	
12	527 #	458	-0-	-69	-0-	458	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,881				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TERRY		WELL #:		3105	RRCID ->	121106	COMPL. DATE	04/08/1986	TOTAL DEPTH	8702	PERF.	7165 - 7260	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703										
HILDEBRAND		WELL #:		502	RRCID ->	122501	COMPL. DATE	03/19/1975	TOTAL DEPTH	8089	PERF. 7444 - 8023			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

F. CONGER 7		WELL #:		3	RRCID ->	128609	COMPL. DATE	09/07/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7250 - 7406			
01	681 R	681	-0-	-0-	-0-	681 3			N	-0-	-0-			
02	580 #	469	-0-	-111	-0-	469 3			N	-0-	-0-			
03	620 #	616	-0-	-4	-0-	616 3			N	-0-	-0-			
04	441 R	441	-0-	-0-	-0-	441 3			N	-0-	-0-			
05	682 #	541	-0-	-141	-0-	541 3			N	-0-	-0-			
06	660 #	549	-0-	-111	-0-	549 3			N	-0-	-0-			
07	620 #	592	-0-	-28	-0-	592 3			N	-0-	-0-			
08	635 R	635	-0-	-0-	-0-	635 3			N	-0-	-0-			
09	589 R	589	-0-	-0-	-0-	589 3			N	-0-	-0-			
10	632 R	632	-0-	-0-	-0-	632 3			N	-0-	-0-			
11	630 #	625	-0-	-5	-0-	625 3			N	-0-	-0-			
12	620 #	567	-0-	-53	-0-	567 3			N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:			6,937					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARPER 12		WELL #:		3	RRCID ->	128666	COMPL. DATE	09/20/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7130 - 7234			
01	465 #	308	-0-	-157	-0-	308 3			N	-0-	-0-			
02	435 #	270	-0-	-165	-0-	270 3			N	-0-	-0-			
03	403 #	236	-0-	-167	-0-	236 3			N	-0-	-0-			
04	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216 3			N	-0-	-0-			
05	403 #	202	-0-	-201	-0-	202 3			N	-0-	-0-			
06	300 #	200	-0-	-100	-0-	200 3			N	-0-	-0-			
07	279 #	234	-0-	-45	-0-	234 3			N	-0-	-0-			
08	248 #	179	-0-	-69	-0-	179 3			N	-0-	-0-			
09	210 #	177	-0-	-33	-0-	177 3			N	-0-	-0-			
10	248 #	232	-0-	-16	-0-	232 3			N	-0-	-0-			
11	240 #	234	-0-	-6	-0-	234 3			N	-0-	-0-			
12	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277 3			N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:			2,765					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703								
F. CONGER		WELL #:		305	RRCID ->	129009	COMPL. DATE	11/01/1988	TOTAL DEPTH	8784	PERF.	7240 - 7460
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	722 R	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-		-0-
02	667 #	648	-0-	-19	-0-	648	3		N	-0-		-0-
03	713 #	675	-0-	-38	-0-	675	3		N	-0-		-0-
04	685 R	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-		-0-
05	713 #	698	-0-	-15	-0-	698	3		N	-0-		-0-
06	723 R	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-		-0-
07	743 R	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-		-0-
08	713 #	710	-0-	-3	-0-	710	3		N	-0-		-0-
09	753 R	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-		-0-
10	744 #	713	-0-	-31	-0-	713	3		N	-0-		-0-
11	720 #	661	-0-	-59	-0-	661	3		N	-0-		-0-
12	775 #	698	-0-	-77	-0-	698	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,429		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARPER 12		WELL #:		4	RRCID ->	129079	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	7687	PERF.	7190 - 7314
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-		-0-
02	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-		-0-
03	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-		-0-
04	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-		-0-
05	403 #	402	-0-	-1	-0-	402	3		N	-0-		-0-
06	480 #	380	-0-	-100	-0-	380	3		N	-0-		-0-
07	496 #	340	-0-	-156	-0-	340	3		N	-0-		-0-
08	496 #	390	-0-	-106	-0-	390	3		N	-0-		-0-
09	390 #	384	-0-	-6	-0-	384	3		N	-0-		-0-
10	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-		-0-
11	390 #	380	-0-	-10	-0-	380	3		N	-0-		-0-
12	403 #	397	-0-	-6	-0-	397	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,723		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

F. CONGER 7		WELL #:		5	RRCID ->	129306	COMPL. DATE	11/13/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7138 - 7273
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1106 R	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3		N	-0-		-0-
02	763 R	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-		-0-
03	696 R	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-		-0-
04	960 R	960	-0-	-0-	-0-	960	3		N	-0-		-0-
05	1341 R	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3		N	-0-		-0-
06	796 R	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-		-0-
07	651 #	610	-0-	-41	-0-	610	3		N	-0-		-0-
08	1147 R	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-		-0-
09	944 R	944	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-		-0-
10	850 R	850	-0-	-0-	-0-	850	3		N	-0-		-0-
11	710 R	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-		-0-
12	789 R	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY RT FOSTER 11		//CONT.// //CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
				691703	WELL #: 5	RRCID -> 129470	COMPL. DATE 11/27/1988	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7418 - 7520				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		868 #	672	-0-	-196	-0-	672 3		N	-0-			-0-
02		812 #	436	-0-	-376	-0-	436 3		N	-0-			-0-
03		806 #	450	-0-	-356	-0-	450 3		N	-0-			-0-
04		480 R	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-			-0-
05		682 #	465	-0-	-217	-0-	465 3		N	-0-			-0-
06		660 #	403	-0-	-257	-0-	403 3		N	-0-			-0-
07		496 #	416	-0-	-80	-0-	416 3		N	-0-			-0-
08		496 #	394	-0-	-102	-0-	394 3		N	-0-			-0-
09		480 #	469	-0-	-11	-0-	469 3		N	-0-			-0-
10		465 #	459	-0-	-6	-0-	459 3		N	-0-			-0-
11		394 R	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-			-0-
12		496 #	432	-0-	-64	-0-	432 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,470				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

RT FOSTER 10				WELL #: 3	RRCID -> 130788	COMPL. DATE 02/23/1989	TOTAL DEPTH 7705	PERF. 7495 - 7523					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		493 R	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-			-0-
02		493 #	405	-0-	-88	-0-	405 3		N	-0-			-0-
03		625 R	625	-0-	-0-	-0-	625 3		N	-0-			-0-
04		432 R	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-			-0-
05		496 #	475	-0-	-21	-0-	475 3		N	-0-			-0-
06		600 #	333	-0-	-267	-0-	333 3		N	-0-			-0-
07		620 #	353	-0-	-267	-0-	353 3		N	-0-			-0-
08		620 #	324	-0-	-296	-0-	324 3		N	-0-			-0-
09		510 R	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-			-0-
10		465 #	371	-0-	-94	-0-	371 3		N	-0-			-0-
11		422 R	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-			-0-
12		527 #	389	-0-	-138	-0-	389 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,132				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

RT FOSTER 18				WELL #: 2	RRCID -> 130789	COMPL. DATE 04/12/1989	TOTAL DEPTH 8753	PERF. 7075 - 7168					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		635 R	635	-0-	-0-	-0-	635 3		N	-0-			-0-
02		522 #	486	-0-	-36	-0-	486 3		N	-0-			-0-
03		558 #	477	-0-	-81	-0-	477 3		N	-0-			-0-
04		429 R	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-			-0-
05		620 #	422	-0-	-198	-0-	422 3		N	-0-			-0-
06		600 #	234	-0-	-366	-0-	234 3		N	-0-			-0-
07		527 #	466	-0-	-61	-0-	466 3		N	-0-			-0-
08		521 R	521	-0-	-0-	-0-	521 3		N	-0-			-0-
09		460 R	460	-0-	-0-	-0-	460 3		N	-0-			-0-
10		465 #	352	-0-	-113	-0-	352 3		N	-0-			-0-
11		510 #	334	-0-	-176	-0-	334 3		N	-0-			-0-
12		527 #	385	-0-	-142	-0-	385 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,201				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY F. CONGER 19		//CONT.// //CONT.//	20097 700 691703	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		880 R	880	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-					-0-
02		736 R	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-					-0-
03		830 R	830	-0-	-0-	-0-	830	3		N	-0-					-0-
04		788 R	788	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-					-0-
05		851 R	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-					-0-
06		809 R	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-					-0-
07		830 R	830	-0-	-0-	-0-	830	3		N	-0-					-0-
08		819 R	819	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-					-0-
09		865 R	865	-0-	-0-	-0-	865	3		N	-0-					-0-
10		860 R	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-					-0-
11		733 R	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-					-0-
12		751 R	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			9,752											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

F. CONGER 6		WELL #:	5	RRCID ->	131029	COMPL. DATE	04/29/1989	TOTAL DEPTH	7627	PERF.	7188	-	7298		
01		332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-		-0-		
02		319 #	284	-0-	-35	-0-	284	3		N	-0-		-0-		
03		341 #	276	-0-	-65	-0-	276	3		N	-0-		-0-		
04		290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-		-0-		
05		341 #	327	-0-	-14	-0-	327	3		N	-0-		-0-		
06		330 #	314	-0-	-16	-0-	314	3		N	-0-		-0-		
07		310 #	290	-0-	-20	-0-	290	3		N	-0-		-0-		
08		341 #	273	-0-	-68	-0-	273	3		N	-0-		-0-		
09		330 #	256	-0-	-74	-0-	256	3		N	-0-		-0-		
10		341 #	235	-0-	-106	-0-	235	3		N	-0-		-0-		
11		300 #	269	-0-	-31	-0-	269	3		N	-0-		-0-		
12		279 #	246	-0-	-33	-0-	246	3		N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			3,392											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FOSTER 8		WELL #:	5	RRCID ->	132871	COMPL. DATE	11/04/1989	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7512	-	7639		
01		514 R	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-		144		
02		406 #	376	-0-	-30	-0-	376	3		N	-0-		144		
03		434 #	367	-0-	-67	-0-	367	3		N	-0-		144		
04		510 #	487	-0-	-23	-0-	486	3	1	9	N	1	145		
05		534 R	534	-0-	-0-	-0-	528	3	6	9	N	5	150		
06		510 #	483	-0-	-27	-0-	482	3	1	9	N	1	151		
07		496 #	328	-0-	-168	-0-	328	3		N	-0-		151		
08		527 #	479	-0-	-48	-0-	475	3	4	9	N	4	155		
09		510 #	477	-0-	-33	-0-	477	3		N	-0-		155		
10		568 R	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-		155		
11		500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-		155		
12		496 #	491	-0-	-5	-0-	491	3		N	-0-		155		
TOTAL GAS PROD:			5,604											TOTAL CONDENSATE PROD:	11

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY F. CONGER 1		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 5	RRCID -> 133447	COMPL. DATE 12/11/1989		TOTAL DEPTH 7632	PERF. 7363 - 7485					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WESTBROOK 29		WELL #: 5		RRCID -> 133448		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7106 - 7276						
01	682 #	396	-0-	-286	-0-	396	3			N	-0-			-0-
02	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-			-0-
03	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-			-0-
04	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			-0-
05	465 #	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-			-0-
06	540 #	421	-0-	-119	-0-	421	3			N	-0-			-0-
07	558 #	472	-0-	-86	-0-	472	3			N	-0-			-0-
08	558 #	455	-0-	-103	-0-	455	3			N	-0-			-0-
09	420 #	306	-0-	-114	-0-	306	3			N	-0-			-0-
10	465 #	296	-0-	-169	-0-	296	3			N	-0-			-0-
11	450 #	278	-0-	-172	-0-	278	3			N	-0-			-0-
12	465 #	346	-0-	-119	-0-	346	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,710				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

F. CONGER 7		WELL #: 6		RRCID -> 134537		COMPL. DATE 06/05/1990		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263						
01	752 R	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-			-0-
02	725 #	651	-0-	-74	-0-	651	3			N	-0-			-0-
03	775 #	727	-0-	-48	-0-	727	3			N	-0-			-0-
04	681 R	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-			-0-
05	744 #	710	-0-	-34	-0-	710	3			N	-0-			-0-
06	720 #	671	-0-	-49	-0-	671	3			N	-0-			-0-
07	713 #	672	-0-	-41	-0-	672	3			N	-0-			-0-
08	713 #	636	-0-	-77	-0-	636	3			N	-0-			-0-
09	690 #	609	-0-	-81	-0-	609	3			N	-0-			-0-
10	713 #	631	-0-	-82	-0-	631	3			N	-0-			-0-
11	660 #	591	-0-	-69	-0-	591	3			N	-0-			-0-
12	682 #	625	-0-	-57	-0-	625	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,956				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703									
CARPER 12		WELL #:		5	RRCID -> 134547	COMPL. DATE 05/24/1990	TOTAL DEPTH 7554	PERF. 7216	-	7346			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 #	188	-0-	-91	-0-	188	3		N	-0-			-0-
02	348 #	223	-0-	-125	-0-	223	3		N	-0-			-0-
03	372 #	145	-0-	-227	-0-	145	3		N	-0-			-0-
04	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
05	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
06	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
07	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
08	341 #	305	-0-	-36	-0-	305	3		N	-0-			-0-
09	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
10	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
11	330 #	307	-0-	-23	-0-	307	3		N	-0-			-0-
12	372 #	332	-0-	-40	-0-	332	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,473				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

F. CONGER 1		WELL #:		6	RRCID -> 134570	COMPL. DATE 07/08/1990	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7290	-	7403			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	635 R	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-			-0-
02	551 #	493	-0-	-58	-0-	493	3		N	-0-			-0-
03	589 #	538	-0-	-51	-0-	538	3		N	-0-			-0-
04	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
05	620 #	448	-0-	-172	-0-	448	3		N	-0-			-0-
06	683 R	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-			-0-
07	596 R	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			-0-
08	643 R	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-			-0-
09	690 #	583	-0-	-107	-0-	583	3		N	-0-			-0-
10	713 #	584	-0-	-129	-0-	584	3		N	-0-			-0-
11	690 #	435	-0-	-255	-0-	435	3		N	-0-			-0-
12	651 #	395	-0-	-256	-0-	395	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,498				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

F. CONGER 6		WELL #:		6	RRCID -> 134571	COMPL. DATE 06/15/1990	TOTAL DEPTH 7605	PERF. 7144	-	7278			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	760 R	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-			-0-
02	696 #	462	-0-	-234	-0-	462	3		N	-0-			-0-
03	744 #	601	-0-	-143	-0-	601	3		N	-0-			-0-
04	750 R	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-			-0-
05	775 #	765	-0-	-10	-0-	765	3		N	-0-			-0-
06	750 #	709	-0-	-41	-0-	709	3		N	-0-			-0-
07	775 #	729	-0-	-46	-0-	729	3		N	-0-			-0-
08	775 #	685	-0-	-90	-0-	685	3		N	-0-			-0-
09	750 #	569	-0-	-181	-0-	569	3		N	-0-			-0-
10	775 #	576	-0-	-199	-0-	576	3		N	-0-			-0-
11	720 #	519	-0-	-201	-0-	519	3		N	-0-			-0-
12	744 #	488	-0-	-256	-0-	488	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,613				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY RT FOSTER 10		//CONT.// 20097 700 691703		ASSOCIATED WELL #: 4		49B RRCID -> 134579		COMPL. DATE 07/11/1990		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 7507 - 7586		CNTY: STERLING		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	474 R	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	671 R	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	521 R	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	527 #	407	-0-	-120	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	660 #	504	-0-	-156	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	682 #	507	-0-	-175	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	682 #	485	-0-	-197	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09	510 #	381	-0-	-129	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	571 R	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
11	510 #	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					-0-
12	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,087		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RT FOSTER 11		WELL #: 6		RRCID -> 136149		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH 7703		PERF. 7317 - 7418						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

F. CONGER 19		WELL #: 8		RRCID -> 136548		COMPL. DATE 09/05/1990		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7110 - 7319						
01	589 #	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-					
02	551 #	296	-0-	-255	-0-	296	3			N	-0-					
03	465 #	404	-0-	-61	-0-	404	3			N	-0-					
04	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					
05	527 #	408	-0-	-119	-0-	408	3			N	-0-					
06	510 #	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-					
07	403 #	353	-0-	-50	-0-	353	3			N	-0-					
08	403 #	289	-0-	-114	-0-	289	3			N	-0-					
09	510 #	297	-0-	-213	-0-	297	3			N	-0-					
10	527 #	247	-0-	-280	-0-	247	3			N	-0-					
11	510 #	223	-0-	-287	-0-	223	3			N	-0-					
12	341 #	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-					
TOTAL GAS PROD:		4,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY F. CONGER		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
		WELL #: 306		RRCID -> 136549	COMPL. DATE 10/04/1990	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7160	-		7267						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GLASS, FRANK 16		WELL #: 3		RRCID -> 136972	COMPL. DATE 12/23/1990	TOTAL DEPTH 8654	PERF. 8050	-		8224						
01	651 #	502	-0-	-149	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
02	609 #	488	-0-	-121	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
03	527 #	424	-0-	-103	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
04	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
05	527 #	438	-0-	-89	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
06	510 #	475	-0-	-35	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
07	527 #	311	-0-	-216	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
08	527 #	497	-0-	-30	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
09	524 R	524	-0-	-0-	-0-	511	3	13	9	Y	12	10	1			2
10	496 #	470	-0-	-26	-0-	456	3	14	9	Y	13	6	1			9
11	503 R	503	-0-	-0-	-0-	486	3	17	9	Y	15	20	1			4
12	620 R	620	-0-	-0-	-0-	603	3	17	9	Y	15	13	1			6
TOTAL GAS PROD:		5,769				TOTAL CONDENSATE PROD:		55								

RT FOSTER 10		WELL #: 5		RRCID -> 137437	COMPL. DATE 02/05/1991	TOTAL DEPTH 7754	PERF. 7576	-		7661						
01	496 #	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	464 #	397	-0-	-67	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	562 R	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	465 #	272	-0-	-193	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	540 #	228	-0-	-312	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	558 #	321	-0-	-237	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	558 #	310	-0-	-248	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	390 #	152	-0-	-238	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,415				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY GLASS "C"		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
		WELL #: 804		RRCID -> 138342		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7622 - 8154						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	899 #	847	-0-	-52	-0-	843	2	4	9	Y	4	5	0			1
02	841 #	771	-0-	-70	-0-	760	2	11	9	Y	10	8	0			3
03	899 #	836	-0-	-63	-0-	827	2	9	9	Y	8	9	0			2
04	766 R	766	-0-	-0-	-0-	757	2	9	9	Y	8	8	0			2
05	899 #	818	-0-	-81	-0-	811	2	7	9	Y	6	6	0			2
06	810 #	772	-0-	-38	-0-	768	2	4	9	Y	4	5	0			1
07	873 R	873	-0-	-0-	-0-	866	2	7	9	Y	6	5	0			2
08	850 R	850	-0-	-0-	-0-	841	2	9	9	Y	8	7	0			3
09	797 R	797	-0-	-0-	-0-	795	2	2	9	Y	2	4	0			1
10	868 #	805	-0-	-63	-0-	805	2			Y	-0-	1	0			-0-
11	840 #	794	-0-	-46	-0-	788	2	6	9	Y	5	4	0			1
12	868 #	839	-0-	-29	-0-	826	2	13	9	Y	12	9	0			4
TOTAL GAS PROD:		9,768				TOTAL CONDENSATE PROD:				73						

FLINT "B"		WELL #: 1701		RRCID -> 138347		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7629 - 7925						
01	930 #	855	-0-	-75	-0-	827	2	28	9	Y	25	22	0			8
02	841 #	670	-0-	-171	-0-	651	2	19	9	Y	17	20	0			5
03	906 R	906	-0-	-0-	-0-	892	2	14	9	Y	13	15	0			3
04	788 R	788	-0-	-0-	-0-	771	2	17	9	Y	15	14	0			4
05	952 R	952	-0-	-0-	-0-	920	2	32	9	Y	29	24	0			9
06	883 R	883	-0-	-0-	-0-	854	2	29	9	Y	26	26	0			9
07	899 #	891	-0-	-8	-0-	869	2	22	9	Y	20	22	0			7
08	961 #	861	-0-	-100	-0-	839	2	22	9	Y	20	20	0			7
09	930 #	693	-0-	-237	-0-	685	2	8	9	Y	7	11	0			3
10	961 #	422	-0-	-539	-0-	407	2	15	9	Y	14	14	0			3
11	870 #	449	-0-	-421	-0-	432	2	17	9	Y	15	16	0			2
12	899 #	563	-0-	-336	-0-	541	2	22	9	Y	20	15	0			7
TOTAL GAS PROD:		8,933				TOTAL CONDENSATE PROD:				221						

RAY 'A'		WELL #: 1131		RRCID -> 138776		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7527 - 8097						
01	775 #	703	-0-	-72	-0-	682	2	21	9	Y	19	17	0			6
02	696 #	665	-0-	-31	-0-	645	2	20	9	Y	18	19	0			5
03	744 #	732	-0-	-12	-0-	715	2	17	9	Y	15	16	0			4
04	658 R	658	-0-	-0-	-0-	645	2	13	9	Y	12	13	0			3
05	783 R	783	-0-	-0-	-0-	768	2	15	9	Y	14	13	0			4
06	722 R	722	-0-	-0-	-0-	705	2	17	9	Y	15	14	0			5
07	759 R	759	-0-	-0-	-0-	747	2	12	9	Y	11	12	0			4
08	775 #	738	-0-	-37	-0-	726	2	12	9	Y	11	11	0			4
09	750 #	703	-0-	-47	-0-	689	2	14	9	Y	13	12	0			5
10	775 #	735	-0-	-40	-0-	721	2	14	9	Y	13	15	0			3
11	720 #	708	-0-	-12	-0-	698	2	10	9	Y	9	11	0			1
12	744 #	710	-0-	-34	-0-	697	2	13	9	Y	12	9	0			4
TOTAL GAS PROD:		8,616				TOTAL CONDENSATE PROD:				162						

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY F. CONGER 19		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
		WELL #: 7		RRCID -> 138884		COMPL. DATE 06/12/1991		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7143 - 7323			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
02	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
03	341 #	302	-0-	-39	-0-	302	3		N	-0-			-0-
04	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
05	372 #	369	-0-	-3	-0-	369	3		N	-0-			-0-
06	360 #	342	-0-	-18	-0-	342	3		N	-0-			-0-
07	434 #	328	-0-	-106	-0-	328	3		N	-0-			-0-
08	434 #	289	-0-	-145	-0-	289	3		N	-0-			-0-
09	420 #	257	-0-	-163	-0-	257	3		N	-0-			-0-
10	372 #	314	-0-	-58	-0-	314	3		N	-0-			-0-
11	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
12	341 #	314	-0-	-27	-0-	314	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,964		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

F. CONGER 6		WELL #: 7		RRCID -> 138900		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7185 - 7354			
01	465 #	215	-0-	-250	-0-	215	3		N	-0-			-0-
02	203 #	149	-0-	-54	-0-	149	3		N	-0-			-0-
03	217 #	194	-0-	-23	-0-	194	3		N	-0-			-0-
04	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
05	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
06	210 #	197	-0-	-13	-0-	197	3		N	-0-			-0-
07	310 #	182	-0-	-128	-0-	182	3		N	-0-			-0-
08	310 #	196	-0-	-114	-0-	196	3		N	-0-			-0-
09	300 #	191	-0-	-109	-0-	191	3		N	-0-			-0-
10	217 #	212	-0-	-5	-0-	212	3		N	-0-			-0-
11	210 #	123	-0-	-87	-0-	123	3		N	-0-			-0-
12	186 #	155	-0-	-31	-0-	155	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,333		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WESTBROOK 29		WELL #: 7		RRCID -> 139143		COMPL. DATE 07/24/1991		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7015 - 7233			
01	837 #	615	-0-	-222	-0-	615	3		N	-0-			-0-
02	783 #	482	-0-	-301	-0-	482	3		N	-0-			-0-
03	682 #	493	-0-	-189	-0-	493	3		N	-0-			-0-
04	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
05	620 #	391	-0-	-229	-0-	391	3		N	-0-			-0-
06	600 #	439	-0-	-161	-0-	439	3		N	-0-			-0-
07	527 #	314	-0-	-213	-0-	314	3		N	-0-			-0-
08	496 #	352	-0-	-144	-0-	352	3		N	-0-			-0-
09	476 R	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-
10	465 #	464	-0-	-1	-0-	464	3		N	-0-			-0-
11	450 #	381	-0-	-69	-0-	381	3		N	-0-			-0-
12	496 #	334	-0-	-162	-0-	334	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,152		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY RT FOSTER 18		//CONT.// //CONT.//		20097 700 691703	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1767 #	1744	-0-	-23	-0-	1744	3			N	-0-			-0-
02	1711 #	1341	-0-	-370	-0-	1341	3			N	-0-			-0-
03	1829 #	1465	-0-	-364	-0-	1465	3			N	-0-			-0-
04	1495 R	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-			-0-
05	1736 #	1492	-0-	-244	-0-	1492	3			N	-0-			-0-
06	1680 #	1393	-0-	-287	-0-	1393	3			N	-0-			-0-
07	1550 #	1327	-0-	-223	-0-	1327	3			N	-0-			-0-
08	1550 #	1417	-0-	-133	-0-	1417	3			N	-0-			-0-
09	1500 #	1340	-0-	-160	-0-	1340	3			N	-0-			-0-
10	1488 #	1364	-0-	-124	-0-	1364	3			N	-0-			-0-
11	1380 #	1198	-0-	-182	-0-	1198	3			N	-0-			-0-
12	1426 #	1246	-0-	-180	-0-	1246	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,822				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WESTBROOK 32		WELL #: 7		RRCID -> 139748	COMPL. DATE 10/03/1991	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6796 - 7003				
01	930 R	930	-0-	-0-	-0-	930	3	N	-0-	-0-	
02	841 #	650	-0-	-191	-0-	650	3	N	-0-	-0-	
03	741 R	741	-0-	-0-	-0-	741	3	N	-0-	-0-	
04	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-	-0-	
05	930 #	529	-0-	-401	-0-	529	3	N	-0-	-0-	
06	900 #	360	-0-	-540	-0-	360	3	N	-0-	-0-	
07	744 #	346	-0-	-398	-0-	346	3	N	-0-	-0-	
08	744 #	312	-0-	-432	-0-	312	3	N	-0-	-0-	
09	510 #	486	-0-	-24	-0-	486	3	N	-0-	-0-	
10	527 #	517	-0-	-10	-0-	517	3	N	-0-	-0-	
11	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-	-0-	
12	533 R	533	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,333				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

WESTBROOK 8		WELL #: 6		RRCID -> 140136	COMPL. DATE 11/21/1991	TOTAL DEPTH 7725	PERF. 7434 - 7573				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY WESTBROOK 5		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
		WELL #: 4		RRCID -> 140137		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 7626		PERF. 7262 - 7372			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 #	328	-0-	-75	-0-	328	3		N	-0-			-0-
02	377 #	298	-0-	-79	-0-	298	3		N	-0-			-0-
03	403 #	329	-0-	-74	-0-	329	3		N	-0-			-0-
04	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
05	372 #	348	-0-	-24	-0-	348	3		N	-0-			-0-
06	330 #	320	-0-	-10	-0-	320	3		N	-0-			-0-
07	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
08	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
09	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
10	372 #	370	-0-	-2	-0-	370	3		N	-0-			-0-
11	360 #	316	-0-	-44	-0-	316	3		N	-0-			-0-
12	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WESTBROOK 32		WELL #: 6		RRCID -> 140138		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 7254		PERF. 6641 - 6945			
01	403 #	385	-0-	-18	-0-	379	3	6 9	Y	5			17
02	377 #	306	-0-	-71	-0-	296	3	10 9	Y	9			26
03	372 #	294	-0-	-78	-0-	294	3		Y	-0-			26
04	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	3		Y	-0-	25 1		1
05	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	3		Y	-0-			1
06	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	3		Y	-0-			1
07	403 #	381	-0-	-22	-0-	381	3		Y	-0-			1
08	403 #	371	-0-	-32	-0-	371	3		Y	-0-			1
09	390 #	372	-0-	-18	-0-	372	3		Y	-0-	1 1		-0-
10	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	3		Y	-0-			-0-
11	390 #	328	-0-	-62	-0-	328	3		Y	-0-			-0-
12	372 #	316	-0-	-56	-0-	316	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,318		TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

WESTBROOK 32		WELL #: 8		RRCID -> 140288		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 6839 - 6978			
01	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
02	319 #	288	-0-	-31	-0-	288	3		N	-0-			-0-
03	341 #	335	-0-	-6	-0-	335	3		N	-0-			-0-
04	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
05	372 #	253	-0-	-119	-0-	253	3		N	-0-			-0-
06	360 #	261	-0-	-99	-0-	261	3		N	-0-			-0-
07	341 #	278	-0-	-63	-0-	278	3		N	-0-			-0-
08	341 #	186	-0-	-155	-0-	186	3		N	-0-			-0-
09	270 #	217	-0-	-53	-0-	217	3		N	-0-			-0-
10	279 #	233	-0-	-46	-0-	233	3		N	-0-			-0-
11	270 #	183	-0-	-87	-0-	183	3		N	-0-			-0-
12	279 #	190	-0-	-89	-0-	190	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,057		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY RAY "A"		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703 WELL #: 2131		ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING											
				RRCID -> 140484	COMPL. DATE 07/12/1990	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7509	- 8013									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	713 #	638	-0-	-75	-0-	638	2				Y	-0-					-0-
02	638 #	613	-0-	-25	-0-	606	2		7	9	Y	6	4	0			2
03	683 R	683	-0-	-0-	-0-	670	2		13	9	Y	12	11	0			3
04	599 R	599	-0-	-0-	-0-	582	2		17	9	Y	15	14	0			4
05	714 R	714	-0-	-0-	-0-	703	2		11	9	Y	10	11	0			3
06	660 #	627	-0-	-33	-0-	627	2				Y	-0-	3	0			-0-
07	682 #	636	-0-	-46	-0-	636	2				Y	-0-					-0-
08	713 #	625	-0-	-88	-0-	625	2				Y	-0-					-0-
09	690 #	595	-0-	-95	-0-	595	2				Y	-0-					-0-
10	682 #	617	-0-	-65	-0-	617	2				Y	-0-					-0-
11	630 #	605	-0-	-25	-0-	605	2				Y	-0-					-0-
12	651 #	604	-0-	-47	-0-	597	2		7	9	Y	6	4	0			2
TOTAL GAS PROD:		7,556				TOTAL CONDENSATE PROD:						49					

F. CONGER 19		WELL #: 9		RRCID -> 140532	COMPL. DATE 12/29/1991	TOTAL DEPTH 7560	PERF. 7289	- 7355									
01	806 #	698	-0-	-108	-0-	698	3			N	-0-						-0-
02	667 #	582	-0-	-85	-0-	582	3				N	-0-					-0-
03	775 #	627	-0-	-148	-0-	627	3				N	-0-					-0-
04	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	3				N	-0-					-0-
05	775 #	746	-0-	-29	-0-	746	3				N	-0-					-0-
06	690 #	621	-0-	-69	-0-	621	3				N	-0-					-0-
07	633 R	633	-0-	-0-	-0-	633	3				N	-0-					-0-
08	744 #	718	-0-	-26	-0-	718	3				N	-0-					-0-
09	720 #	719	-0-	-1	-0-	719	3				N	-0-					-0-
10	744 #	731	-0-	-13	-0-	731	3				N	-0-					-0-
11	730 R	730	-0-	-0-	-0-	730	3				N	-0-					-0-
12	744 #	647	-0-	-97	-0-	647	3				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,803				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GLASS "A"		WELL #: 813		RRCID -> 140605	COMPL. DATE 04/09/1985	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7753	- 8143									
01	620 #	553	-0-	-67	-0-	535	2	18	9	Y	16	14	0				5
02	580 #	530	-0-	-50	-0-	513	2	17	9	Y	15	16	0				4
03	558 #	519	-0-	-39	-0-	505	2	14	9	Y	13	14	0				3
04	445 R	445	-0-	-0-	-0-	435	2	10	9	Y	9	10	0				2
05	558 #	537	-0-	-21	-0-	525	2	12	9	Y	11	10	0				3
06	540 #	490	-0-	-50	-0-	479	2	11	9	Y	10	10	0				3
07	558 #	519	-0-	-39	-0-	511	2	8	9	Y	7	8	0				2
08	527 #	513	-0-	-14	-0-	505	2	8	9	Y	7	7	0				2
09	531 R	531	-0-	-0-	-0-	525	2	6	9	Y	5	5	0				2
10	527 #	502	-0-	-25	-0-	495	2	7	9	Y	6	7	0				1
11	510 #	462	-0-	-48	-0-	453	2	9	9	Y	8	8	0				1
12	558 #	549	-0-	-9	-0-	528	2	21	9	Y	19	14	0				6
TOTAL GAS PROD:		6,150				TOTAL CONDENSATE PROD:		126									

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY GLASS "F"		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
WELL #: 412		RRCID -> 140606		COMPL. DATE 02/16/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7731 - 8219								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		186 #	73	-0-	-113	-0-	73 2			Y	-0-					-0-
02		174 #	103	-0-	-71	-0-	103 2			Y	-0-					-0-
03		124 #	77	-0-	-47	-0-	77 2			Y	-0-					-0-
04		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 2			Y	-0-					-0-
05		124 #	81	-0-	-43	-0-	81 2			Y	-0-					-0-
06		120 #	79	-0-	-41	-0-	79 2			Y	-0-					-0-
07		124 #	70	-0-	-54	-0-	70 2			Y	-0-					-0-
08		93 #	76	-0-	-17	-0-	76 2			Y	-0-					-0-
09		90 #	75	-0-	-15	-0-	75 2			Y	-0-					-0-
10		93 #	69	-0-	-24	-0-	69 2			Y	-0-					-0-
11		90 #	68	-0-	-22	-0-	68 2			Y	-0-					-0-
12		93 #	69	-0-	-24	-0-	69 2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		909		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TERRY 18		WELL #: 5		RRCID -> 140740		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 7756		PERF. 7319 - 7667						
01		1333 #	1240	-0-	-93	-0-	1240 3			N	-0-					-0-
02		1247 #	1179	-0-	-68	-0-	1179 3			N	-0-					-0-
03		1333 #	996	-0-	-337	-0-	996 3			N	-0-					-0-
04		918 R	918	-0-	-0-	-0-	918 3			N	-0-					-0-
05		1271 #	1074	-0-	-197	-0-	1074 3			N	-0-					-0-
06		1230 #	946	-0-	-284	-0-	946 3			N	-0-					-0-
07		1271 #	1115	-0-	-156	-0-	1115 3			N	-0-					-0-
08		1085 #	1074	-0-	-11	-0-	1074 3			N	-0-					-0-
09		1132 R	1132	-0-	-0-	-0-	1132 3			N	-0-					-0-
10		1116 #	1006	-0-	-110	-0-	1006 3			N	-0-					-0-
11		1149 R	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3			N	-0-					-0-
12		1178 #	965	-0-	-213	-0-	965 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		12,794		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ALLEIN "A"		WELL #: 228		RRCID -> 140784		COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH 8426		PERF. 8001 - 8292						
01		496 #	348	-0-	-148	-0-	337 2	11 9	Y	10	9 0					3
02		522 #	344	-0-	-178	-0-	332 2	12 9	Y	11	11 0					3
03		558 #	409	-0-	-149	-0-	400 2	9 9	Y	8	9 0					2
04		309 R	309	-0-	-0-	-0-	300 2	9 9	Y	8	8 0					2
05		403 #	397	-0-	-6	-0-	387 2	10 9	Y	9	8 0					3
06		390 #	369	-0-	-21	-0-	360 2	9 9	Y	8	8 0					3
07		461 R	461	-0-	-0-	-0-	455 2	6 9	Y	5	6 0					2
08		403 #	248	-0-	-155	-0-	246 2	2 9	Y	2	3 0					1
09		390 #	217	-0-	-173	-0-	217 2		Y	-0-	1 0					-0-
10		465 #	77	-0-	-388	-0-	77 2		Y	-0-						-0-
11		450 #	342	-0-	-108	-0-	341 2	1 9	Y	1	1 0					-0-
12		611 R	611	-0-	-0-	-0-	609 2	2 9	Y	2	1 0					1
TOTAL GAS PROD:		4,132		TOTAL CONDENSATE PROD:		64										

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY GLASS		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
		WELL #: 724		RRCID -> 140789		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 7691 - 8251						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		992 #	822	-0-	-170	-0-	814 2	8	9	Y	7	6	0			2
02		1026 R	1026	-0-	-0-	-0-	1013 2	13	9	Y	12	11	0			3
03		1023 #	975	-0-	-48	-0-	962 2	13	9	Y	12	12	0			3
04		831 R	831	-0-	-0-	-0-	824 2	7	9	Y	6	7	0			2
05		1085 #	834	-0-	-251	-0-	831 2	3	9	Y	3	4	0			1
06		1050 #	777	-0-	-273	-0-	773 2	4	9	Y	4	4	0			1
07		1085 #	825	-0-	-260	-0-	815 2	10	9	Y	9	7	0			3
08		961 #	785	-0-	-176	-0-	765 2	20	9	Y	18	15	0			6
09		840 #	780	-0-	-60	-0-	773 2	7	9	Y	6	10	0			2
10		837 #	802	-0-	-35	-0-	793 2	9	9	Y	8	8	0			2
11		810 #	760	-0-	-50	-0-	754 2	6	9	Y	5	6	0			1
12		837 #	799	-0-	-38	-0-	784 2	15	9	Y	14	10	0			5
TOTAL GAS PROD:		10,016				TOTAL CONDENSATE PROD:				104						

GLASS		WELL #: 924		RRCID -> 140790		COMPL. DATE 12/11/1985		TOTAL DEPTH 8394		PERF. 7816 - 8313						
01		1227 R	1227	-0-	-0-	-0-	1188 2	39	9	Y	35	28	0			11
02		1151 R	1151	-0-	-0-	-0-	1120 2	31	9	Y	28	31	0			8
03		1223 R	1223	-0-	-0-	-0-	1193 2	30	9	Y	27	28	0			7
04		1072 R	1072	-0-	-0-	-0-	1058 2	14	9	Y	13	17	0			3
05		1240 #	1231	-0-	-9	-0-	1217 2	14	9	Y	13	12	0			4
06		1200 #	758	-0-	-442	-0-	739 2	19	9	Y	17	15	0			6
07		1315 R	1315	-0-	-0-	-0-	1295 2	20	9	Y	18	18	0			6
08		1240 #	1203	-0-	-37	-0-	1188 2	15	9	Y	14	15	0			5
09		1250 R	1250	-0-	-0-	-0-	1228 2	22	9	Y	20	17	0			8
10		1302 #	1206	-0-	-96	-0-	1185 2	21	9	Y	19	23	0			4
11		1260 #	1091	-0-	-169	-0-	1065 2	26	9	Y	24	25	0			3
12		1302 #	1028	-0-	-274	-0-	1005 2	23	9	Y	21	17	0			7
TOTAL GAS PROD:		13,755				TOTAL CONDENSATE PROD:				249						

GRIGSBY		WELL #: 1314		RRCID -> 140889		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7797 - 8178						
01		341 #	313	-0-	-28	-0-	313 2			Y	-0-					-0-
02		349 R	349	-0-	-0-	-0-	349 2			Y	-0-					-0-
03		356 R	356	-0-	-0-	-0-	356 2			Y	-0-					-0-
04		335 R	335	-0-	-0-	-0-	335 2			Y	-0-					-0-
05		431 R	431	-0-	-0-	-0-	431 2			Y	-0-					-0-
06		378 R	378	-0-	-0-	-0-	378 2			Y	-0-					-0-
07		382 R	382	-0-	-0-	-0-	382 2			Y	-0-					-0-
08		434 #	374	-0-	-60	-0-	374 2			Y	-0-					-0-
09		420 #	380	-0-	-40	-0-	380 2			Y	-0-					-0-
10		434 #	431	-0-	-3	-0-	431 2			Y	-0-					-0-
11		414 R	414	-0-	-0-	-0-	414 2			Y	-0-					-0-
12		423 R	423	-0-	-0-	-0-	423 2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,566				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		433 R	433	-0-	-0-	-0-	433 2		Y	-0-			-0-
02		348 #	297	-0-	-51	-0-	297 2		Y	-0-			-0-
03		434 #	355	-0-	-79	-0-	355 2		Y	-0-			-0-
04		420 #	334	-0-	-86	-0-	334 2		Y	-0-			-0-
05		434 #	342	-0-	-92	-0-	342 2		Y	-0-			-0-
06		420 #	286	-0-	-134	-0-	286 2		Y	-0-			-0-
07		341 #	328	-0-	-13	-0-	328 2		Y	-0-			-0-
08		341 #	327	-0-	-14	-0-	327 2		Y	-0-			-0-
09		330 #	304	-0-	-26	-0-	304 2		Y	-0-			-0-
10		341 #	338	-0-	-3	-0-	338 2		Y	-0-			-0-
11		330 #	303	-0-	-27	-0-	303 2		Y	-0-			-0-
12		341 #	338	-0-	-3	-0-	338 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS "F" WELL #: 612 RRCID -> 140891 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176

01		372 #	204	-0-	-168	-0-	204 2		Y	-0-			-0-
02		348 #	237	-0-	-111	-0-	237 2		Y	-0-			-0-
03		372 #	265	-0-	-107	-0-	265 2		Y	-0-			-0-
04		245 R	245	-0-	-0-	-0-	245 2		Y	-0-			-0-
05		289 R	289	-0-	-0-	-0-	289 2		Y	-0-			-0-
06		270 #	267	-0-	-3	-0-	267 2		Y	-0-			-0-
07		279 #	265	-0-	-14	-0-	265 2		Y	-0-			-0-
08		279 #	273	-0-	-6	-0-	273 2		Y	-0-			-0-
09		270 #	266	-0-	-4	-0-	266 2		Y	-0-			-0-
10		279 R	279	-0-	-0-	-0-	279 2		Y	-0-			-0-
11		270 R	270	-0-	-0-	-0-	270 2		Y	-0-			-0-
12		279 #	271	-0-	-8	-0-	271 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS "K" WELL #: 204 RRCID -> 140892 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7795 - 8174

01		912 R	912	-0-	-0-	-0-	890 2	22 9	Y	20	19 0		6
02		876 R	876	-0-	-0-	-0-	859 2	17 9	Y	15	17 0		4
03		992 #	897	-0-	-95	-0-	882 2	15 9	Y	14	14 0		4
04		782 R	782	-0-	-0-	-0-	761 2	21 9	Y	19	18 0		5
05		992 #	961	-0-	-31	-0-	951 2	10 9	Y	9	11 0		3
06		915 R	915	-0-	-0-	-0-	903 2	12 9	Y	11	10 0		4
07		930 #	866	-0-	-64	-0-	859 2	7 9	Y	6	8 0		2
08		961 #	911	-0-	-50	-0-	902 2	9 9	Y	8	7 0		3
09		930 #	827	-0-	-103	-0-	814 2	13 9	Y	12	10 0		5
10		961 #	812	-0-	-149	-0-	800 2	12 9	Y	11	14 0		2
11		930 #	718	-0-	-212	-0-	716 2	2 9	Y	2	4 0		-0-
12		899 #	678	-0-	-221	-0-	678 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY RAY "C"		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
WELL #: 203		RRCID -> 140918		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7617 - 8160								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		837 #	303	-0-	-534	-0-	303 2			Y	-0-	1 0				-0-
02		783 #	232	-0-	-551	-0-	232 2			Y	-0-					-0-
03		837 #	342	-0-	-495	-0-	330 2			Y	11	8 0				3
04		740 R	740	-0-	-0-	-0-	721 2		12 9	Y	17	16 0				4
05		703 R	703	-0-	-0-	-0-	689 2		14 9	Y	13	13 0				4
06		610 R	610	-0-	-0-	-0-	597 2		13 9	Y	12	12 0				4
07		775 #	636	-0-	-139	-0-	626 2		10 9	Y	9	10 0				3
08		775 #	611	-0-	-164	-0-	608 2		3 9	Y	3	5 0				1
09		750 #	380	-0-	-370	-0-	377 2		3 9	Y	3	3 0				1
10		713 #	328	-0-	-385	-0-	328 2			Y	-0-	1 0				-0-
11		630 #	316	-0-	-314	-0-	316 2			Y	-0-					-0-
12		651 #	358	-0-	-293	-0-	358 2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		68										

HILDEBRAND		WELL #: 6226		RRCID -> 140940		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7603 - 8111						
01		403 #	193	-0-	-210	-0-	193 2			Y	-0-					-0-
02		213 R	213	-0-	-0-	-0-	213 2			Y	-0-					-0-
03		511 R	511	-0-	-0-	-0-	511 2			Y	-0-					-0-
04		T. A.	937	-0-	937	-0-	937 2		26 9	Y	24	18 0				6
05		T. A.	1182	-0-	1182	-0-	1182 2		46 9	Y	42	35 0				13
06		3091 R	972	-0-	-2119	-0-	947 2		25 9	Y	23	28 0				8
07		973 R	973	-0-	-0-	-0-	953 2		20 9	Y	18	20 0				6
08		1178 #	1027	-0-	-151	-0-	982 2		45 9	Y	41	33 0				14
09		1140 #	950	-0-	-190	-0-	942 2		8 9	Y	7	18 0				3
10		1250 R	1250	-0-	-0-	-0-	1241 2		9 9	Y	8	9 0				2
11		990 #	982	-0-	-8	-0-	974 2		8 9	Y	7	8 0				1
12		1023 #	961	-0-	-62	-0-	938 2		23 9	Y	21	15 0				7
TOTAL GAS PROD:		10,151		TOTAL CONDENSATE PROD:		191										

HILDEBRAND		WELL #: 6707		RRCID -> 140942		COMPL. DATE 04/14/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7005 - 8051						
01		496 #	449	-0-	-47	-0-	437 2		12 9	Y	11	10 0				3
02		464 #	450	-0-	-14	-0-	439 2		11 9	Y	10	10 0				3
03		496 #	458	-0-	-38	-0-	449 2		9 9	Y	8	9 0				2
04		434 R	434	-0-	-0-	-0-	424 2		10 9	Y	9	9 0				2
05		518 R	518	-0-	-0-	-0-	492 2		26 9	Y	24	19 0				7
06		480 #	415	-0-	-65	-0-	404 2		11 9	Y	10	14 0				3
07		496 #	448	-0-	-48	-0-	444 2		4 9	Y	4	6 0				1
08		530 R	530	-0-	-0-	-0-	511 2		19 9	Y	17	12 0				6
09		510 #	338	-0-	-172	-0-	330 2		8 9	Y	7	10 0				3
10		496 #	293	-0-	-203	-0-	292 2		1 9	Y	1	4 0				-0-
11		480 #	212	-0-	-268	-0-	212 2			Y	-0-					-0-
12		496 #	198	-0-	-298	-0-	198 2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,743		TOTAL CONDENSATE PROD:		101										

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY GLASS "C"		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
		WELL #: 704		RRCID -> 140946		COMPL. DATE 04/28/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7721 - 8153						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1147 #	788	-0-	-359	-0-	775 2	13 9	Y		12	12 0				4
02		1015 #	804	-0-	-211	-0-	794 2	10 9	Y		9	10 0				3
03		899 #	891	-0-	-8	-0-	879 2	12 9	Y		11	11 0				3
04		815 R	815	-0-	-0-	-0-	789 2	26 9	Y		24	21 0				6
05		956 R	956	-0-	-0-	-0-	937 2	19 9	Y		17	18 0				5
06		870 #	867	-0-	-3	-0-	850 2	17 9	Y		15	15 0				5
07		899 #	896	-0-	-3	-0-	886 2	10 9	Y		9	11 0				3
08		961 #	899	-0-	-62	-0-	884 2	15 9	Y		14	12 0				5
09		930 #	878	-0-	-52	-0-	865 2	13 9	Y		12	12 0				5
10		961 #	872	-0-	-89	-0-	859 2	13 9	Y		12	14 0				3
11		870 #	800	-0-	-70	-0-	791 2	9 9	Y		8	10 0				1
12		899 #	891	-0-	-8	-0-	869 2	22 9	Y		20	14 0				7
TOTAL GAS PROD:		10,357				TOTAL CONDENSATE PROD:				163						

WESTBROOK 29		WELL #: 8		RRCID -> 140958		COMPL. DATE 02/26/1992		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 6657 - 7112						
01		186 #	128	-0-	-58	-0-	128 3		N		-0-					-0-
02		145 #	99	-0-	-46	-0-	99 3		N		-0-					-0-
03		155 #	142	-0-	-13	-0-	142 3		N		-0-					-0-
04		135 R	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N		-0-					-0-
05		124 #	95	-0-	-29	-0-	95 3		N		-0-					-0-
06		150 #	110	-0-	-40	-0-	110 3		N		-0-					-0-
07		155 #	108	-0-	-47	-0-	108 3		N		-0-					-0-
08		168 R	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N		-0-					-0-
09		157 R	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N		-0-					-0-
10		124 #	97	-0-	-27	-0-	97 3		N		-0-					-0-
11		150 #	29	-0-	-121	-0-	29 3		N		-0-					-0-
12		155 #	21	-0-	-134	-0-	21 3		N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,289				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WESTBROOK		WELL #: 405		RRCID -> 141012		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7217 - 8069						
01		1126 R	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2		Y		-0-					-0-
02		990 R	990	-0-	-0-	-0-	990 2		Y		-0-					-0-
03		1057 R	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		Y		-0-					-0-
04		801 R	801	-0-	-0-	-0-	801 2		Y		-0-					-0-
05		1116 #	838	-0-	-278	-0-	838 2		Y		-0-					-0-
06		1125 R	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2		Y		-0-					-0-
07		1054 #	732	-0-	-322	-0-	732 2		Y		-0-					-0-
08		1054 #	860	-0-	-194	-0-	860 2		Y		-0-					-0-
09		1140 #	811	-0-	-329	-0-	811 2		Y		-0-					-0-
10		1178 #	864	-0-	-314	-0-	864 2		Y		-0-					-0-
11		1140 #	852	-0-	-288	-0-	852 2		Y		-0-					-0-
12		880 R	880	-0-	-0-	-0-	880 2		Y		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		10,936				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY GLASS "A"		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
		WELL #: 113		RRCID -> 141023		COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH 8298		PERF. 7669 - 7852						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	496 #	458	-0-	-38	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
02	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
03	403 #	394	-0-	-9	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
04	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
05	465 #	436	-0-	-29	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
06	450 #	408	-0-	-42	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
07	425 R	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
08	434 #	396	-0-	-38	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
09	420 #	373	-0-	-47	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
10	434 #	381	-0-	-53	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
11	420 #	354	-0-	-66	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
12	434 #	394	-0-	-40	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,774				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

F. CONGER 6		WELL #: 8		RRCID -> 141096		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7129 - 7304						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GLASS "F"		WELL #: 512		RRCID -> 141351		COMPL. DATE 03/30/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7655 - 8105						
01	682 #	629	-0-	-53	-0-	615	2	14	9	Y	13	11	0			4
02	638 #	519	-0-	-119	-0-	508	2	11	9	Y	10	11	0			3
03	682 #	577	-0-	-105	-0-	555	2	22	9	Y	20	18	0			5
04	493 R	493	-0-	-0-	-0-	484	2	9	9	Y	8	11	0			2
05	620 #	584	-0-	-36	-0-	574	2	10	9	Y	9	8	0			3
06	600 #	557	-0-	-43	-0-	545	2	12	9	Y	11	10	0			4
07	589 #	571	-0-	-18	-0-	564	2	7	9	Y	6	8	0			2
08	589 #	576	-0-	-13	-0-	569	2	7	9	Y	6	6	0			2
09	570 #	532	-0-	-38	-0-	529	2	3	9	Y	3	4	0			1
10	589 #	535	-0-	-54	-0-	529	2	6	9	Y	5	5	0			1
11	570 #	513	-0-	-57	-0-	511	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
12	589 #	548	-0-	-41	-0-	541	2	7	9	Y	6	4	0			2
TOTAL GAS PROD:		6,634				TOTAL CONDENSATE PROD:		99								

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY CR FOSTER 9		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
02	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03	553 R	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
04	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	403 #	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	540 #	379	-0-	-161	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	558 #	324	-0-	-234	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	558 #	341	-0-	-217	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09	420 #	315	-0-	-105	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	403 #	275	-0-	-128	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	390 #	328	-0-	-62	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	341 #	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,341		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RT FOSTER 18		WELL #: 4		RRCID -> 141597		COMPL. DATE 05/18/1992		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114								
01	310 #	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	290 #	267	-0-	-23	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	310 #	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	310 #	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	310 #	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	360 #	310	-0-	-50	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	372 #	304	-0-	-68	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	360 #	281	-0-	-79	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	310 #	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,602		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CARPER 12		WELL #: 6		RRCID -> 141621		COMPL. DATE 06/04/1992		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7398								
01	651 #	404	-0-	-247	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	609 #	407	-0-	-202	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
04	604 R	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	533 R	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	695 R	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	651 #	394	-0-	-257	-0-	394	3			N	-0-					-0-
08	651 #	441	-0-	-210	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09	690 #	569	-0-	-121	-0-	569	3			N	-0-					-0-
10	713 #	469	-0-	-244	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	690 #	428	-0-	-262	-0-	428	3			N	-0-					-0-
12	589 #	503	-0-	-86	-0-	503	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY L. FOSTER 8		//CONT.// //CONT.//	20097 700 691703	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718														
01		1240 #	1001	-0-	-239	-0-	1001 3			N	-0-			-0-
02		1160 #	877	-0-	-283	-0-	877 3			N	-0-			-0-
03		1240 #	952	-0-	-288	-0-	952 3			N	-0-			-0-
04		966 R	966	-0-	-0-	-0-	966 3			N	-0-			-0-
05		1085 #	995	-0-	-90	-0-	995 3			N	-0-			-0-
06		990 R	990	-0-	-0-	-0-	990 3			N	-0-			-0-
07		992 #	846	-0-	-146	-0-	846 3			N	-0-			-0-
08		992 #	888	-0-	-104	-0-	888 3			N	-0-			-0-
09		990 #	865	-0-	-125	-0-	865 3			N	-0-			-0-
10		1023 #	855	-0-	-168	-0-	855 3			N	-0-			-0-
11		990 #	811	-0-	-179	-0-	811 3			N	-0-			-0-
12		899 #	879	-0-	-20	-0-	879 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,925	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

TERRY 7		WELL #:	3	RRCID ->	141916	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	8176	PERF.	7434 -	7564		
01		591 R	591	-0-	-0-	-0-	591 3			N	-0-	-0-		
02		514 R	514	-0-	-0-	-0-	514 3			N	-0-	-0-		
03		558 #	536	-0-	-22	-0-	536 3			N	-0-	-0-		
04		531 R	531	-0-	-0-	-0-	531 3			N	-0-	-0-		
05		589 #	557	-0-	-32	-0-	557 3			N	-0-	-0-		
06		570 #	481	-0-	-89	-0-	481 3			N	-0-	-0-		
07		558 #	481	-0-	-77	-0-	481 3			N	-0-	-0-		
08		558 #	411	-0-	-147	-0-	411 3			N	-0-	-0-		
09		540 #	477	-0-	-63	-0-	477 3			N	-0-	-0-		
10		558 #	492	-0-	-66	-0-	492 3			N	-0-	-0-		
11		480 #	470	-0-	-10	-0-	470 3			N	-0-	-0-		
12		510 R	510	-0-	-0-	-0-	510 3			N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			6,051	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

F. CONGER 7		WELL #:	7	RRCID ->	141994	COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7114 -	7218		
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY TERRY		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		WELL #: 606		RRCID -> 142224		COMPL. DATE 08/08/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7272 - 7438				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 #	429	-0-	-98	-0-	429	3			N	-0-			-0-
02	522 #	471	-0-	-51	-0-	471	3			N	-0-			-0-
03	620 #	556	-0-	-64	-0-	556	3			N	-0-			-0-
04	526 R	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-			-0-
05	620 #	471	-0-	-149	-0-	471	3			N	-0-			-0-
06	540 #	404	-0-	-136	-0-	404	3			N	-0-			-0-
07	558 #	413	-0-	-145	-0-	413	3			N	-0-			-0-
08	558 #	492	-0-	-66	-0-	492	3			N	-0-			-0-
09	540 #	468	-0-	-72	-0-	468	3			N	-0-			-0-
10	465 #	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-			-0-
11	480 #	461	-0-	-19	-0-	461	3			N	-0-			-0-
12	502 R	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,621		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TERRY		WELL #: 7		RRCID -> 143145		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7314 - 7494				
01	540 R	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-			-0-
02	435 #	402	-0-	-33	-0-	402	3			N	-0-			-0-
03	496 #	368	-0-	-128	-0-	368	3			N	-0-			-0-
04	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-			-0-
05	527 #	337	-0-	-190	-0-	337	3			N	-0-			-0-
06	510 #	340	-0-	-170	-0-	340	3			N	-0-			-0-
07	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-			-0-
08	372 #	292	-0-	-80	-0-	292	3			N	-0-			-0-
09	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-			-0-
10	465 #	322	-0-	-143	-0-	322	3			N	-0-			-0-
11	450 #	294	-0-	-156	-0-	294	3			N	-0-			-0-
12	465 #	414	-0-	-51	-0-	414	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,471		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARPER 12		WELL #: 7		RRCID -> 143436		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 7076 - 7152				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY F. CONGER 1		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		WELL #: 7		RRCID -> 143595		COMPL. DATE 09/25/1992		TOTAL DEPTH 7630		PERF. 7334 - 7502				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		566 R	566	-0-	-0-	-0-	566 3			N	-0-			-0-
02		438 R	438	-0-	-0-	-0-	438 3			N	-0-			-0-
03		465 #	379	-0-	-86	-0-	379 3			N	-0-			-0-
04		377 R	377	-0-	-0-	-0-	377 3			N	-0-			-0-
05		558 #	387	-0-	-171	-0-	387 3			N	-0-			-0-
06		540 #	351	-0-	-189	-0-	351 3			N	-0-			-0-
07		465 #	381	-0-	-84	-0-	381 3			N	-0-			-0-
08		403 #	314	-0-	-89	-0-	314 3			N	-0-			-0-
09		394 R	394	-0-	-0-	-0-	394 3			N	-0-			-0-
10		408 R	408	-0-	-0-	-0-	408 3			N	-0-			-0-
11		360 #	324	-0-	-36	-0-	324 3			N	-0-			-0-
12		403 #	316	-0-	-87	-0-	316 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,635		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RT FOSTER 11		WELL #: 7		RRCID -> 144082		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7420 - 7639				
01		143 R	143	-0-	-0-	-0-	143 3			N	-0-			-0-
02		143 R	143	-0-	-0-	-0-	143 3			N	-0-			-0-
03		181 R	181	-0-	-0-	-0-	181 3			N	-0-			-0-
04		162 R	162	-0-	-0-	-0-	162 3			N	-0-			-0-
05		174 R	174	-0-	-0-	-0-	174 3			N	-0-			-0-
06		180 #	164	-0-	-16	-0-	164 3			N	-0-			-0-
07		186 #	147	-0-	-39	-0-	147 3			N	-0-			-0-
08		186 #	15	-0-	-171	-0-	15 3			N	-0-			-0-
09		180 #	85	-0-	-95	-0-	85 3			N	-0-			-0-
10		186 #	138	-0-	-48	-0-	138 3			N	-0-			-0-
11		150 #	119	-0-	-31	-0-	119 3			N	-0-			-0-
12		155 #	134	-0-	-21	-0-	134 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,605		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

F. CONGER 7		WELL #: 8		RRCID -> 144083		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7248 - 7342				
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY TERRY		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		WELL #: 609		RRCID -> 144084		COMPL. DATE 12/22/1992		TOTAL DEPTH 8757		PERF. 7260 - 7400				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

F. CONGER 1		WELL #: 8		RRCID -> 144191		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 6980 - 7429				
01	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-			-0-
02	464 #	456	-0-	-8	-0-	456	3			N	-0-			-0-
03	496 #	351	-0-	-145	-0-	351	3			N	-0-			-0-
04	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			-0-
05	496 #	336	-0-	-160	-0-	336	3			N	-0-			-0-
06	480 #	368	-0-	-112	-0-	368	3			N	-0-			-0-
07	496 #	335	-0-	-161	-0-	335	3			N	-0-			-0-
08	341 #	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-			-0-
09	360 #	276	-0-	-84	-0-	276	3			N	-0-			-0-
10	372 #	325	-0-	-47	-0-	325	3			N	-0-			-0-
11	360 #	236	-0-	-124	-0-	236	3			N	-0-			-0-
12	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,159				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

F. CONGER 19		WELL #: 10		RRCID -> 144193		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7081 - 7376				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY WESTBROOK 21		//CONT.// //CONT.//	20097 700 691703	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		744 #	620	-0-	-124	-0-	620 3			N	-0-			-0-
02		696 #	673	-0-	-23	-0-	673 3			N	-0-			-0-
03		713 #	647	-0-	-66	-0-	647 3			N	-0-			-0-
04		638 R	638	-0-	-0-	-0-	638 3			N	-0-			-0-
05		713 #	647	-0-	-66	-0-	647 3			N	-0-			-0-
06		690 #	632	-0-	-58	-0-	632 3			N	-0-			-0-
07		713 #	688	-0-	-25	-0-	688 3			N	-0-			-0-
08		674 R	674	-0-	-0-	-0-	674 3			N	-0-			-0-
09		630 #	614	-0-	-16	-0-	614 3			N	-0-			-0-
10		682 #	651	-0-	-31	-0-	651 3			N	-0-			-0-
11		660 #	635	-0-	-25	-0-	635 3			N	-0-			-0-
12		682 #	664	-0-	-18	-0-	664 3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:			7,783				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

F. CONGER 19		WELL #:	11	RRCID ->	144719	COMPL. DATE	02/04/1993	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7079	-	7296	
01		909 R	909	-0-	-0-	-0-	909 3			N	-0-		-0-	
02		841 #	744	-0-	-97	-0-	744 3			N	-0-		-0-	
03		899 #	826	-0-	-73	-0-	826 3			N	-0-		-0-	
04		818 R	818	-0-	-0-	-0-	818 3			N	-0-		-0-	
05		899 #	848	-0-	-51	-0-	848 3			N	-0-		-0-	
06		882 R	882	-0-	-0-	-0-	882 3			N	-0-		-0-	
07		949 R	949	-0-	-0-	-0-	949 3			N	-0-		-0-	
08		941 R	941	-0-	-0-	-0-	941 3			N	-0-		-0-	
09		936 R	936	-0-	-0-	-0-	936 3			N	-0-		-0-	
10		971 R	971	-0-	-0-	-0-	971 3			N	-0-		-0-	
11		930 #	838	-0-	-92	-0-	838 3			N	-0-		-0-	
12		961 #	842	-0-	-119	-0-	842 3			N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD:			10,504				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

F. CONGER 7		WELL #:	9	RRCID ->	145026	COMPL. DATE	03/15/1993	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6967	-	7302	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703										
WESTBROOK 8		WELL #:		7	RRCID ->	145937	COMPL. DATE	06/22/1993	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6996 -	7363	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WESTBROOK 28		WELL #:		6	RRCID ->	146411	COMPL. DATE	07/30/1993	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	6692 -	6920
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GLASS, FRANK 16		WELL #:		2	RRCID ->	146994	COMPL. DATE	10/01/1985	TOTAL DEPTH	8547	PERF.	8097 -	8234	
01	443 R	443	-0-	-0-	-0-	373	3	70	9	Y	64	58	1	31
02	442 R	442	-0-	-0-	-0-	366	3	76	9	Y	69	92	1	8
03	465 #	423	-0-	-42	-0-	398	3	25	9	Y	23	17	1	14
04	427 R	427	-0-	-0-	-0-	412	3	15	9	Y	14	20	1	8
05	465 #	413	-0-	-52	-0-	396	3	17	9	Y	15	14	1	9
06	450 #	426	-0-	-24	-0-	412	3	14	9	Y	13	15	1	7
07	465 #	93	-0-	-372	-0-	93	3			Y	-0-	7	1	-0-
08	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-			-0-
09	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-			-0-
10	486 R	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-			-0-
11	420 #	396	-0-	-24	-0-	396	3			Y	-0-			-0-
12	496 #	438	-0-	-58	-0-	438	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,891				TOTAL CONDENSATE PROD:		198						

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1023 #	611	-0-	-412	-0-	546	3	65	9	Y	59	54	1	29
02		957 #	293	-0-	-664	-0-	223	3	70	9	Y	64	85	1	8
03		930 #	510	-0-	-420	-0-	333	3	177	9	Y	161	72	1	97
04		689 R	689	-0-	-0-	-0-	578	3	111	9	Y	101	141	1	57
05		620 #	586	-0-	-34	-0-	470	3	116	9	Y	105	100	1	62
06		612 R	612	-0-	-0-	-0-	513	3	99	9	Y	90	105	1	47
07		713 #	668	-0-	-45	-0-	556	3	112	9	Y	102	107	1	42
08		713 #	292	-0-	-421	-0-	275	3	17	9	Y	15	53	1	4
09		690 #	478	-0-	-212	-0-	478	3			Y	-0-	4	1	-0-
10		682 #	492	-0-	-190	-0-	492	3			Y	-0-			-0-
11		660 #	442	-0-	-218	-0-	442	3			Y	-0-			-0-
12		682 #	456	-0-	-226	-0-	456	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,129				TOTAL CONDENSATE PROD:			697					

PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

01		1186 R	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-			-0-
02		1114 R	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-			-0-
03		1193 R	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-			-0-
04		1174 R	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-			-0-
05		1185 R	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-			-0-
06		1189 R	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-			-0-
07		1209 #	1157	-0-	-52	-0-	1157	3			N	-0-			-0-
08		1209 #	1087	-0-	-122	-0-	1087	3			N	-0-			-0-
09		1200 #	1084	-0-	-116	-0-	1084	3			N	-0-			-0-
10		1240 #	1178	-0-	-62	-0-	1178	3			N	-0-			-0-
11		1202 R	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-			-0-
12		1367 R	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,116				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346

01		495 R	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-			-0-
02		494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-			-0-
03		468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-			-0-
04		416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-			-0-
05		527 #	502	-0-	-25	-0-	502	2			Y	-0-			-0-
06		510 #	448	-0-	-62	-0-	448	2			Y	-0-			-0-
07		527 #	469	-0-	-58	-0-	469	2			Y	-0-			-0-
08		496 #	464	-0-	-32	-0-	464	2			Y	-0-			-0-
09		480 #	428	-0-	-52	-0-	428	2			Y	-0-			-0-
10		496 #	457	-0-	-39	-0-	457	2			Y	-0-			-0-
11		450 #	435	-0-	-15	-0-	435	2			Y	-0-			-0-
12		465 #	442	-0-	-23	-0-	442	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,518				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY GLASS "H"		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		WELL #: 432		RRCID -> 148455		COMPL. DATE 05/04/1982		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7517 - 8080				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 #	278	-0-	-1	-0-	275	2	3 9	Y	3	3 0			1
02	267 R	267	-0-	-0-	-0-	264	2	3 9	Y	3	3 0			1
03	310 #	201	-0-	-109	-0-	195	2	6 9	Y	5	5 0			1
04	233 R	233	-0-	-0-	-0-	229	2	4 9	Y	4	4 0			1
05	310 #	224	-0-	-86	-0-	224	2		Y	-0-	1 0			-0-
06	270 #	258	-0-	-12	-0-	254	2	4 9	Y	4	3 0			1
07	279 #	47	-0-	-232	-0-	47	2		Y	-0-	1 0			-0-
08	248 #	73	-0-	-175	-0-	73	2		Y	-0-				-0-
09	270 #	174	-0-	-96	-0-	174	2		Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	143	-0-	143	-0-	143	2		Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	191	-0-	191	-0-	334	191	2	Y	-0-				-0-
12	514 R	180	-0-	-334	-0-	180	2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,269		TOTAL CONDENSATE PROD:		19								

RAY		WELL #: 202		RRCID -> 148459		COMPL. DATE 11/19/1977		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 7528 - 8052				
01	279 #	218	-0-	-61	-0-	218	2		Y	-0-				-0-
02	261 #	202	-0-	-59	-0-	201	2	1 9	Y	1	1 0			-0-
03	248 #	233	-0-	-15	-0-	233	2		Y	-0-				-0-
04	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2		Y	-0-				-0-
05	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	2		Y	-0-				-0-
06	240 #	228	-0-	-12	-0-	228	2		Y	-0-				-0-
07	248 #	239	-0-	-9	-0-	239	2		Y	-0-				-0-
08	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2		Y	-0-				-0-
09	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2		Y	-0-				-0-
10	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2		Y	-0-				-0-
11	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	2		Y	-0-				-0-
12	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,845		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

L. FOSTER 4		WELL #: 5		RRCID -> 148466		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7472 - 7741				
01	531 R	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-				-0-
02	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-				-0-
03	620 #	455	-0-	-165	-0-	455	3		N	-0-				-0-
04	460 R	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-				-0-
05	749 R	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-				-0-
06	572 R	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-				-0-
07	496 #	343	-0-	-153	-0-	343	3		N	-0-				-0-
08	744 #	303	-0-	-441	-0-	303	3		N	-0-				-0-
09	720 #	440	-0-	-280	-0-	440	3		N	-0-				-0-
10	744 #	411	-0-	-333	-0-	411	3		N	-0-				-0-
11	570 #	464	-0-	-106	-0-	464	3		N	-0-				-0-
12	518 R	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,717		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY PRICE 17		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
WELL #: 2		RRCID -> 149612		COMPL. DATE 04/21/1994		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7453 - 7822								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		651 #	325	-0-	-326	-0-	325 3			N	-0-					-0-
02		609 #	520	-0-	-89	-0-	520 3			N	-0-					-0-
03		527 #	440	-0-	-87	-0-	440 3			N	-0-					-0-
04		418 R	418	-0-	-0-	-0-	418 3			N	-0-					-0-
05		558 #	466	-0-	-92	-0-	466 3			N	-0-					-0-
06		653 R	653	-0-	-0-	-0-	653 3			N	-0-					-0-
07		650 R	650	-0-	-0-	-0-	650 3			N	-0-					-0-
08		732 R	732	-0-	-0-	-0-	732 3			N	-0-					-0-
09		660 #	393	-0-	-267	-0-	393 3			N	-0-					-0-
10		682 #	523	-0-	-159	-0-	523 3			N	-0-					-0-
11		720 #	526	-0-	-194	-0-	526 3			N	-0-					-0-
12		744 #	473	-0-	-271	-0-	473 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,119		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PRICE 7		WELL #: 3		RRCID -> 149613		COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7478 - 7888						
01		372 #	306	-0-	-66	-0-	306 3			N	-0-					-0-
02		435 #	418	-0-	-17	-0-	418 3			N	-0-					-0-
03		465 #	386	-0-	-79	-0-	386 3			N	-0-					-0-
04		437 R	437	-0-	-0-	-0-	437 3			N	-0-					-0-
05		473 R	473	-0-	-0-	-0-	473 3			N	-0-					-0-
06		420 #	375	-0-	-45	-0-	375 3			N	-0-					-0-
07		465 #	385	-0-	-80	-0-	385 3			N	-0-					-0-
08		465 #	409	-0-	-56	-0-	409 3			N	-0-					-0-
09		450 #	314	-0-	-136	-0-	314 3			N	-0-					-0-
10		465 #	404	-0-	-61	-0-	404 3			N	-0-					-0-
11		390 #	381	-0-	-9	-0-	381 3			N	-0-					-0-
12		403 #	353	-0-	-50	-0-	353 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,641		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GLASS		WELL #: 324		RRCID -> 150619		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A						
01		651 #	508	-0-	-143	-0-	504 2	4 9	Y	4	4 0		1			
02		781 R	781	-0-	-0-	-0-	773 2	8 9	Y	7	6 0		2			
03		855 R	855	-0-	-0-	-0-	846 2	9 9	Y	8	8 0		2			
04	INC	G-10	745	-0-	745	-0-	736 2	9 9	Y	8	8 0		2			
05	INC	G-10	842	-0-	842	-0-	832 2	10 9	Y	9	8 0		3			
06		1272	764	-0-	-508	-0-	749 2	15 9	Y	14	12 0		5			
07		1855 R	776	-0-	-1079	-0-	764 2	12 9	Y	11	12 0		4			
08		868 #	756	-0-	-112	-0-	734 2	22 9	Y	20	17 0		7			
09		810 #	723	-0-	-87	-0-	705 2	18 9	Y	16	16 0		7			
10		837 #	796	-0-	-41	-0-	786 2	10 9	Y	9	14 0		2			
11		824 R	824	-0-	-0-	-0-	800 2	24 9	Y	22	21 0		3			
12		820 R	820	-0-	-0-	-0-	774 2	46 9	Y	42	31 0		14			
TOTAL GAS PROD:		9,190		TOTAL CONDENSATE PROD:		170										

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY GLASS		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	651 #	630	-0-	-21	-0-	612	2	18	9	Y	16	15	0			5
02	609 #	602	-0-	-7	-0-	579	2	23	9	Y	21	20	0			6
03	651 #	650	-0-	-1	-0-	631	2	19	9	Y	17	19	0			4
04	569 R	569	-0-	-0-	-0-	555	2	14	9	Y	13	14	0			3
05	668 R	668	-0-	-0-	-0-	650	2	18	9	Y	16	14	0			5
06	630 #	627	-0-	-3	-0-	610	2	17	9	Y	15	15	0			5
07	651 #	643	-0-	-8	-0-	630	2	13	9	Y	12	13	0			4
08	682 #	640	-0-	-42	-0-	628	2	12	9	Y	11	11	0			4
09	660 #	545	-0-	-115	-0-	530	2	15	9	Y	14	12	0			6
10	682 #	569	-0-	-113	-0-	558	2	11	9	Y	10	14	0			2
11	630 #	528	-0-	-102	-0-	514	2	14	9	Y	13	13	0			2
12	651 #	571	-0-	-80	-0-	539	2	32	9	Y	29	21	0			10
TOTAL GAS PROD:		7,242		TOTAL CONDENSATE PROD:		187										

GLASS		WELL #: 624		RRCID -> 150627		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A						
01	868 #	816	-0-	-52	-0-	788	2	28	9	Y	25	21	0			8
02	783 #	763	-0-	-20	-0-	744	2	19	9	Y	17	20	0			5
03	941 R	941	-0-	-0-	-0-	923	2	18	9	Y	16	17	0			4
04	789 R	789	-0-	-0-	-0-	777	2	12	9	Y	11	12	0			3
05	926 R	926	-0-	-0-	-0-	907	2	19	9	Y	17	15	0			5
06	900 #	854	-0-	-46	-0-	826	2	28	9	Y	25	22	0			8
07	930 #	847	-0-	-83	-0-	837	2	10	9	Y	9	14	0			3
08	930 #	883	-0-	-47	-0-	871	2	12	9	Y	11	10	0			4
09	900 #	855	-0-	-45	-0-	840	2	15	9	Y	14	12	0			6
10	930 #	820	-0-	-110	-0-	805	2	15	9	Y	14	17	0			3
11	840 #	782	-0-	-58	-0-	773	2	9	9	Y	8	10	0			1
12	899 #	872	-0-	-27	-0-	852	2	20	9	Y	18	13	0			6
TOTAL GAS PROD:		10,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		185										

GLASS		WELL #: 824		RRCID -> 150629		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8435		PERF. N/A						
01	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
02	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
03	538 R	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
04	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
05	568 R	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
06	510 #	392	-0-	-118	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
07	527 #	239	-0-	-288	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
08	601 R	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
09	540 #	387	-0-	-153	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
10	558 #	336	-0-	-222	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
11	570 #	480	-0-	-90	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
12	589 #	431	-0-	-158	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,965		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY GLASS		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
		WELL #: 1324		RRCID -> 150634		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	775 #	646	-0-	-129	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
02	725 #	661	-0-	-64	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
03	775 #	763	-0-	-12	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
04	655 R	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
05	764 R	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
06	750 #	703	-0-	-47	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
07	775 #	712	-0-	-63	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
08	775 #	741	-0-	-34	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
09	750 #	690	-0-	-60	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
10	775 #	707	-0-	-68	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
11	720 #	684	-0-	-36	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
12	744 #	704	-0-	-40	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,430		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ALLEIN		WELL #: 222		RRCID -> 152020		COMPL. DATE 03/01/1980		TOTAL DEPTH 8550		PERF. N/A						
01	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
02	29 #	15	-0-	-14	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		69		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WESTBROOK 8		WELL #: 5		RRCID -> 152022		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7595		PERF. N/A						
01	815 R	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					93
02	754 #	691	-0-	-63	-0-	691	3			Y	-0-					93
03	806 #	729	-0-	-77	-0-	725	3	4	9	Y	-0-	4				97
04	710 R	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					97
05	806 #	733	-0-	-73	-0-	713	3	20	9	Y	-0-	18				115
06	780 #	669	-0-	-111	-0-	662	3	7	9	Y	-0-	6				121
07	777 R	777	-0-	-0-	-0-	774	3	3	9	Y	-0-	3	108	1		16
08	777 R	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-					16
09	720 #	690	-0-	-30	-0-	690	3			Y	-0-					16
10	775 #	479	-0-	-296	-0-	479	3			Y	-0-					16
11	778 R	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					16
12	884 R	884	-0-	-0-	-0-	884	3			Y	-0-					16
TOTAL GAS PROD:		8,732		TOTAL CONDENSATE PROD:		31										

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY ALLEIN		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		WELL #: 422		RRCID -> 152024		COMPL. DATE 05/17/1985		TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 #	531	-0-	-89	-0-	520	2	11	9	Y	10	10	0	3
02	580 #	506	-0-	-74	-0-	491	2	15	9	Y	14	13	0	4
03	589 #	570	-0-	-19	-0-	562	2	8	9	Y	7	9	0	2
04	505 R	505	-0-	-0-	-0-	499	2	6	9	Y	5	6	0	1
05	588 R	588	-0-	-0-	-0-	580	2	8	9	Y	7	6	0	2
06	563 R	563	-0-	-0-	-0-	556	2	7	9	Y	6	6	0	2
07	576 R	576	-0-	-0-	-0-	573	2	3	9	Y	3	4	0	1
08	589 #	579	-0-	-10	-0-	573	2	6	9	Y	5	4	0	2
09	570 #	532	-0-	-38	-0-	519	2	13	9	Y	12	9	0	5
10	589 #	498	-0-	-91	-0-	492	2	6	9	Y	5	9	0	1
11	570 #	436	-0-	-134	-0-	432	2	4	9	Y	4	4	0	1
12	589 #	526	-0-	-63	-0-	508	2	18	9	Y	16	11	0	6
TOTAL GAS PROD:		6,410		TOTAL CONDENSATE PROD:		94								

RAY 30		WELL #: 6		RRCID -> 152026		COMPL. DATE 03/17/1990		TOTAL DEPTH 8065 PERF. N/A						
01	620 #	569	-0-	-51	-0-	569	3		Y	-0-				-0-
02	580 #	535	-0-	-45	-0-	535	3		Y	-0-				-0-
03	620 #	520	-0-	-100	-0-	520	3		Y	-0-				-0-
04	531 R	531	-0-	-0-	-0-	531	3		Y	-0-				-0-
05	620 #	555	-0-	-65	-0-	555	3		Y	-0-				-0-
06	585 R	585	-0-	-0-	-0-	585	3		Y	-0-				-0-
07	621 R	621	-0-	-0-	-0-	621	3		Y	-0-				-0-
08	1082 R	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3		Y	-0-				-0-
09	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641	3		Y	-0-				-0-
10	620 #	589	-0-	-31	-0-	589	3		Y	-0-				-0-
11	690 #	570	-0-	-120	-0-	570	3		Y	-0-				-0-
12	713 #	560	-0-	-153	-0-	560	3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FLINT -B-		WELL #: 201		RRCID -> 152038		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING					
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703									
GLASS "A"		WELL #:		413	RRCID ->	152046	COMPL. DATE	05/00/1979	TOTAL DEPTH	8350	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 #	164	-0-	-22	-0-	164	2		Y	-0-			-0-
02	174 #	160	-0-	-14	-0-	160	2		Y	-0-			-0-
03	186 #	162	-0-	-24	-0-	162	2		Y	-0-			-0-
04	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-			-0-
05	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	2		Y	-0-			-0-
06	180 #	170	-0-	-10	-0-	170	2		Y	-0-			-0-
07	186 #	155	-0-	-31	-0-	155	2		Y	-0-			-0-
08	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2		Y	-0-			-0-
09	180 #	135	-0-	-45	-0-	135	2		Y	-0-			-0-
10	186 #	134	-0-	-52	-0-	134	2		Y	-0-			-0-
11	180 #	128	-0-	-52	-0-	128	2		Y	-0-			-0-
12	155 #	118	-0-	-37	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,764		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GRIGSBY		WELL #:		114	RRCID ->	152051	COMPL. DATE	10/16/1976	TOTAL DEPTH	9652	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRIGSBY		WELL #:		214	RRCID ->	152052	COMPL. DATE	01/00/1978	TOTAL DEPTH	8480	PERF. N/A	
01	155 #	120	-0-	-35	-0-	120	2		Y	-0-		-0-
02	145 #	113	-0-	-32	-0-	113	2		Y	-0-		-0-
03	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	2		Y	-0-		-0-
04	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-		-0-
05	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-		-0-
06	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-		-0-
07	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2		Y	-0-		-0-
08	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-		-0-
09	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-		-0-
10	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	2		Y	-0-		-0-
11	150 #	142	-0-	-8	-0-	142	2		Y	-0-		-0-
12	155 #	115	-0-	-40	-0-	115	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,553		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY GRIGSBY		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
WELL #: 314		RRCID -> 152053		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		171 R	171	-0-	-0-	-0-	171 2			Y	-0-					-0-
02		145 #	134	-0-	-11	-0-	134 2			Y	-0-					-0-
03		155 #	131	-0-	-24	-0-	131 2			Y	-0-					-0-
04		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2			Y	-0-					-0-
05		186 #	113	-0-	-73	-0-	113 2			Y	-0-					-0-
06		180 #	103	-0-	-77	-0-	103 2			Y	-0-					-0-
07		155 #	72	-0-	-83	-0-	72 2			Y	-0-					-0-
08		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129 2			Y	-0-					-0-
09		120 #	111	-0-	-9	-0-	111 2			Y	-0-					-0-
10		124 #	104	-0-	-20	-0-	104 2			Y	-0-					-0-
11		120 #	102	-0-	-18	-0-	102 2			Y	-0-					-0-
12		124 #	112	-0-	-12	-0-	112 2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,382		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HILDEBRAND		WELL #: 7320		RRCID -> 152064		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A						
01		516 R	516	-0-	-0-	-0-	516 2			Y	-0-					-0-
02		464 #	452	-0-	-12	-0-	452 2			Y	-0-					-0-
03		527 #	508	-0-	-19	-0-	508 2			Y	-0-					-0-
04		444 R	444	-0-	-0-	-0-	444 2			Y	-0-					-0-
05		550 R	550	-0-	-0-	-0-	550 2			Y	-0-					-0-
06		510 #	475	-0-	-35	-0-	475 2			Y	-0-					-0-
07		504 R	504	-0-	-0-	-0-	504 2			Y	-0-					-0-
08		558 #	517	-0-	-41	-0-	517 2			Y	-0-					-0-
09		540 #	502	-0-	-38	-0-	502 2			Y	-0-					-0-
10		558 #	482	-0-	-76	-0-	482 2			Y	-0-					-0-
11		510 #	487	-0-	-23	-0-	487 2			Y	-0-					-0-
12		527 #	509	-0-	-18	-0-	509 2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,946		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GRIGSBY		WELL #: 1214		RRCID -> 152068		COMPL. DATE 07/15/1986		TOTAL DEPTH 8460		PERF. N/A						
01		733 R	733	-0-	-0-	-0-	726 2	7 9	Y	6	6 0					2
02		696 #	627	-0-	-69	-0-	619 2	8 9	Y	7	7 0					2
03		744 #	676	-0-	-68	-0-	668 2	8 9	Y	7	7 0					2
04		674 R	674	-0-	-0-	-0-	662 2	12 9	Y	11	10 0					3
05		782 R	782	-0-	-0-	-0-	774 2	8 9	Y	7	8 0					2
06		804 R	804	-0-	-0-	-0-	774 2	30 9	Y	27	20 0					9
07		728 R	728	-0-	-0-	-0-	724 2	4 9	Y	4	12 0					1
08		775 #	709	-0-	-66	-0-	699 2	10 9	Y	9	7 0					3
09		810 #	667	-0-	-143	-0-	664 2	3 9	Y	3	5 0					1
10		837 #	724	-0-	-113	-0-	713 2	11 9	Y	10	9 0					2
11		810 #	714	-0-	-96	-0-	707 2	7 9	Y	6	7 0					1
12		830 R	830	-0-	-0-	-0-	811 2	19 9	Y	17	12 0					6
TOTAL GAS PROD:		8,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		114										

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 HILDEBRAND WELL #: 106 RRCID -> 152075 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	527 #	442	-0-	-85	-0-	442	2			Y	-0-				-0-
02	464 #	408	-0-	-56	-0-	408	2			Y	-0-				-0-
03	465 #	428	-0-	-37	-0-	428	2			Y	-0-				-0-
04	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-				-0-
05	455 R	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-				-0-
06	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-				-0-
07	434 #	411	-0-	-23	-0-	411	2			Y	-0-				-0-
08	465 #	422	-0-	-43	-0-	422	2			Y	-0-				-0-
09	450 #	398	-0-	-52	-0-	398	2			Y	-0-				-0-
10	465 #	418	-0-	-47	-0-	418	2			Y	-0-				-0-
11	450 #	412	-0-	-38	-0-	412	2			Y	-0-				-0-
12	434 #	412	-0-	-22	-0-	412	2			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY A WELL #: 2431 RRCID -> 152080 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

01	899 #	744	-0-	-155	-0-	733	2	11	9	Y	10	9	0		3
02	841 #	615	-0-	-226	-0-	601	2	14	9	Y	13	12	0		4
03	899 #	869	-0-	-30	-0-	856	2	13	9	Y	12	13	0		3
04	650 R	650	-0-	-0-	-0-	637	2	13	9	Y	12	12	0		3
05	856 R	856	-0-	-0-	-0-	834	2	22	9	Y	20	17	0		6
06	840 #	806	-0-	-34	-0-	785	2	21	9	Y	19	19	0		6
07	868 #	779	-0-	-89	-0-	765	2	14	9	Y	13	15	0		4
08	868 #	824	-0-	-44	-0-	806	2	18	9	Y	16	15	0		5
09	840 #	794	-0-	-46	-0-	772	2	22	9	Y	20	17	0		8
10	868 #	758	-0-	-110	-0-	740	2	18	9	Y	16	20	0		4
11	810 #	723	-0-	-87	-0-	708	2	15	9	Y	14	16	0		2
12	837 #	809	-0-	-28	-0-	773	2	36	9	Y	33	24	0		11

TOTAL GAS PROD: 9,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

RAY B WELL #: 503 RRCID -> 152083 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

01	496 #	489	-0-	-7	-0-	465	2	24	9	Y	22	17	0		7
02	464 #	451	-0-	-13	-0-	432	2	19	9	Y	17	19	0		5
03	496 #	465	-0-	-31	-0-	453	2	12	9	Y	11	13	0		3
04	431 R	431	-0-	-0-	-0-	421	2	10	9	Y	9	10	0		2
05	496 R	496	-0-	-0-	-0-	481	2	15	9	Y	14	12	0		4
06	480 #	454	-0-	-26	-0-	442	2	12	9	Y	11	11	0		4
07	496 #	478	-0-	-18	-0-	468	2	10	9	Y	9	10	0		3
08	496 #	477	-0-	-19	-0-	466	2	11	9	Y	10	10	0		3
09	480 #	454	-0-	-26	-0-	441	2	13	9	Y	12	10	0		5
10	464 R	464	-0-	-0-	-0-	451	2	13	9	Y	12	14	0		3
11	447 R	447	-0-	-0-	-0-	437	2	10	9	Y	9	11	0		1
12	477 R	477	-0-	-0-	-0-	455	2	22	9	Y	20	14	0		7

TOTAL GAS PROD: 5,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY RAY		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		WELL #: 102		RRCID -> 153685		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 7900		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		434 #	408	-0-	-26	-0-	401 2	7	9	Y	6	5 0		2
02		416 R	416	-0-	-0-	-0-	412 2	4	9	Y	4	5 0		1
03		481 R	481	-0-	-0-	-0-	477 2	4	9	Y	4	4 0		1
04		405 R	405	-0-	-0-	-0-	402 2	3	9	Y	3	3 0		1
05		452 R	452	-0-	-0-	-0-	449 2	3	9	Y	3	3 0		1
06		480 #	440	-0-	-40	-0-	436 2	4	9	Y	4	4 0		1
07		496 #	448	-0-	-48	-0-	445 2	3	9	Y	3	3 0		1
08		496 #	382	-0-	-114	-0-	382 2			Y	-0-	1 0		-0-
09		450 #	281	-0-	-169	-0-	281 2			Y	-0-			-0-
10		465 #	254	-0-	-211	-0-	254 2			Y	-0-			-0-
11		450 #	223	-0-	-227	-0-	223 2			Y	-0-			-0-
12		434 #	208	-0-	-226	-0-	208 2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,398		TOTAL CONDENSATE PROD:		27								

REYNOLDS 3A		WELL #: 2		RRCID -> 156966		COMPL. DATE 12/11/1995		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7417 - 7752				
01		565 R	565	-0-	-0-	-0-	565 3			N	-0-			-0-
02		462 R	462	-0-	-0-	-0-	462 3			N	-0-			-0-
03		496 #	436	-0-	-60	-0-	436 3			N	-0-			-0-
04		438 R	438	-0-	-0-	-0-	438 3			N	-0-			-0-
05		558 #	443	-0-	-115	-0-	443 3			N	-0-			-0-
06		568 R	568	-0-	-0-	-0-	568 3			N	-0-			-0-
07		496 #	483	-0-	-13	-0-	483 3			N	-0-			-0-
08		517 R	517	-0-	-0-	-0-	517 3			N	-0-			-0-
09		570 #	467	-0-	-103	-0-	467 3			N	-0-			-0-
10		589 #	349	-0-	-240	-0-	349 3			N	-0-			-0-
11		570 #	375	-0-	-195	-0-	375 3			N	-0-			-0-
12		527 #	394	-0-	-133	-0-	394 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,497		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REYNOLDS 3A		WELL #: 3		RRCID -> 159735		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7452 - 7809				
01		291 R	291	-0-	-0-	-0-	291 3			N	-0-			-0-
02		276 R	276	-0-	-0-	-0-	276 3			N	-0-			-0-
03		279 #	194	-0-	-85	-0-	194 3			N	-0-			-0-
04		240 R	240	-0-	-0-	-0-	240 3			N	-0-			-0-
05		310 #	183	-0-	-127	-0-	183 3			N	-0-			-0-
06		300 #	251	-0-	-49	-0-	251 3			N	-0-			-0-
07		310 R	310	-0-	-0-	-0-	310 3			N	-0-			-0-
08		303 R	303	-0-	-0-	-0-	303 3			N	-0-			-0-
09		240 #	205	-0-	-35	-0-	205 3			N	-0-			-0-
10		310 #	209	-0-	-101	-0-	209 3			N	-0-			-0-
11		300 #	257	-0-	-43	-0-	257 3			N	-0-			-0-
12		310 #	231	-0-	-79	-0-	231 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,950		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 MAHAFFEY WELL #: 22A RRCID -> 167832 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		651 #	461	-0-	-190	-0-	458 2	3 9	N	3			168
02		609 #	492	-0-	-117	-0-	490 2	2 9	N	2			170
03		682 #	440	-0-	-242	-0-	440 2		N	-0-			170
04		660 #	463	-0-	-197	-0-	463 2		N	-0-			170
05		682 #	272	-0-	-410	-0-	272 2		N	-0-			170
06		510 #	473	-0-	-37	-0-	473 2		N	-0-			170
07		548 R	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-			170
08		508 R	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-			170
09		480 R	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-			170
10		558 #	456	-0-	-102	-0-	456 2		N	-0-			170
11		540 #	451	-0-	-89	-0-	451 2		N	-0-			170
12		610 R	610	-0-	-0-	-0-	609 2	1 9	N	1			171

TOTAL GAS PROD: 5,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

REYNOLDS 4 WELL #: 2 RRCID -> 167837 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7665 - 7738

01		341 #	154	-0-	-187	-0-	154 3		N	-0-			1
02		319 #	167	-0-	-152	-0-	167 3		N	-0-			1
03		315 R	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-			1
04		447 R	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-			1
05		282 R	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			1
06		300 #	244	-0-	-56	-0-	244 3		N	-0-			1
07		465 #	306	-0-	-159	-0-	306 3		N	-0-			1
08		465 #	232	-0-	-233	-0-	232 3		N	-0-			1
09		450 #	417	-0-	-33	-0-	417 3		N	-0-			1
10		394 R	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-			1
11		300 #	292	-0-	-8	-0-	292 3		N	-0-			1
12		434 #	322	-0-	-112	-0-	322 3		N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 3,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE 7 WELL #: 4 RRCID -> 168547 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7477 - 7719

01		279 #	261	-0-	-18	-0-	261 3		N	-0-			-0-
02		232 #	228	-0-	-4	-0-	228 3		N	-0-			-0-
03		289 R	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-			-0-
04		255 R	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-			-0-
05		339 R	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-			-0-
06		270 #	231	-0-	-39	-0-	231 3		N	-0-			-0-
07		279 #	215	-0-	-64	-0-	215 3		N	-0-			-0-
08		341 #	180	-0-	-161	-0-	180 3		N	-0-			-0-
09		330 #	220	-0-	-110	-0-	220 3		N	-0-			-0-
10		341 #	213	-0-	-128	-0-	213 3		N	-0-			-0-
11		240 #	218	-0-	-22	-0-	218 3		N	-0-			-0-
12		278 R	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY PRICE 18		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		WELL #: 2		RRCID -> 169043		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7574 - 7741				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		899 #	871	-0-	-28	-0-	871 3			N	-0-			-0-
02		899 #	762	-0-	-137	-0-	762 3			N	-0-			-0-
03		961 #	902	-0-	-59	-0-	902 3			N	-0-			-0-
04		880 R	880	-0-	-0-	-0-	880 3			N	-0-			-0-
05		868 #	833	-0-	-35	-0-	833 3			N	-0-			-0-
06		870 #	806	-0-	-64	-0-	806 3			N	-0-			-0-
07		899 #	842	-0-	-57	-0-	842 3			N	-0-			-0-
08		899 #	740	-0-	-159	-0-	740 3			N	-0-			-0-
09		870 #	604	-0-	-266	-0-	604 3			N	-0-			-0-
10		837 #	697	-0-	-140	-0-	697 3			N	-0-			-0-
11		810 #	637	-0-	-173	-0-	637 3			N	-0-			-0-
12		837 #	593	-0-	-244	-0-	593 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,167				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REYNOLDS 4		WELL #: 3		RRCID -> 169045		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7560 - 7712				
01		434 #	270	-0-	-164	-0-	270 3			N	-0-			4
02		411 R	411	-0-	-0-	-0-	411 3			N	-0-			4
03		548 R	548	-0-	-0-	-0-	548 3			N	-0-			4
04		432 R	432	-0-	-0-	-0-	432 3			N	-0-			4
05		472 R	472	-0-	-0-	-0-	472 3			N	-0-			4
06		540 #	395	-0-	-145	-0-	395 3			N	-0-			4
07		558 #	294	-0-	-264	-0-	294 3			N	-0-			4
08		558 #	246	-0-	-312	-0-	246 3			N	-0-			4
09		450 #	263	-0-	-187	-0-	263 3			N	-0-			4
10		465 #	294	-0-	-171	-0-	294 3			N	-0-			4
11		390 #	285	-0-	-105	-0-	285 3			N	-0-			4
12		377 R	377	-0-	-0-	-0-	377 3			N	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		4,287				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REYNOLDS 4		WELL #: 4		RRCID -> 169046		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 7678 - 7681				
01		217 #	168	-0-	-49	-0-	168 3			N	-0-			10
02		181 R	181	-0-	-0-	-0-	181 3			N	-0-			10
03		234 R	234	-0-	-0-	-0-	234 3			N	-0-			10
04		180 #	167	-0-	-13	-0-	167 3			N	-0-			10
05		190 R	190	-0-	-0-	-0-	190 3			N	-0-			10
06		240 #	178	-0-	-62	-0-	178 3			N	-0-			10
07		248 #	185	-0-	-63	-0-	185 3			N	-0-			10
08		248 #	197	-0-	-51	-0-	197 3			N	-0-			10
09		180 #	159	-0-	-21	-0-	159 3			N	-0-			10
10		186 #	181	-0-	-5	-0-	181 3			N	-0-			10
11		180 #	118	-0-	-62	-0-	118 3			N	-0-			10
12		186 #	171	-0-	-15	-0-	171 3			N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		2,129				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY REYNOLDS 4		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
WELL #: 6		RRCID -> 169048		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7632 - 7633						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		682 #	176	-0-	-506	-0-	176 3			N	-0-			10
02		191 R	191	-0-	-0-	-0-	191 3			N	-0-			10
03		218 R	218	-0-	-0-	-0-	218 3			N	-0-			10
04		706 R	706	-0-	-0-	-0-	706 3			N	-0-			10
05		232 R	232	-0-	-0-	-0-	232 3			N	-0-			10
06		210 #	191	-0-	-19	-0-	190 3	1	9	N	1			11
07		744 #	197	-0-	-547	-0-	197 3			N	-0-			11
08		744 #	190	-0-	-554	-0-	190 3			N	-0-			11
09		720 #	186	-0-	-534	-0-	186 3			N	-0-			11
10		217 #	176	-0-	-41	-0-	176 3			N	-0-			11
11		257 R	257	-0-	-0-	-0-	257 3			N	-0-			11
12		199 R	199	-0-	-0-	-0-	199 3			N	-0-			11
TOTAL GAS PROD:		2,919		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

REYNOLDS 4		WELL #: 5		RRCID -> 169450		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7518 - 7716				
01		620 #	430	-0-	-190	-0-	430 3			N	-0-			66
02		580 #	377	-0-	-203	-0-	377 3			N	-0-			66
03		620 #	611	-0-	-9	-0-	611 3			N	-0-			66
04		570 #	252	-0-	-318	-0-	252 3			N	-0-			66
05		589 #	533	-0-	-56	-0-	533 3			N	-0-			66
06		600 #	519	-0-	-81	-0-	519 3			N	-0-			66
07		620 #	558	-0-	-62	-0-	558 3			N	-0-			66
08		620 #	495	-0-	-125	-0-	495 3			N	-0-			66
09		510 #	484	-0-	-26	-0-	484 3			N	-0-			66
10		558 #	466	-0-	-92	-0-	466 3			N	-0-			66
11		540 #	386	-0-	-154	-0-	386 3			N	-0-			66
12		558 #	535	-0-	-23	-0-	535 3			N	-0-			66
TOTAL GAS PROD:		5,646		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BADE, SARAH "16"		WELL #: 1		RRCID -> 169549		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 8086		PERF. 7342 - 7813				
01		1085 #	1009	-0-	-76	-0-	1003 3	6	9	N	5			105
02		1015 #	760	-0-	-255	-0-	757 3	3	9	N	3			108
03		1085 #	931	-0-	-154	-0-	929 3	2	9	N	2			110
04		990 #	713	-0-	-277	-0-	711 3	2	9	N	2			112
05		1023 #	905	-0-	-118	-0-	903 3	2	9	N	2			114
06		990 #	984	-0-	-6	-0-	981 3	3	9	N	3			117
07		930 #	809	-0-	-121	-0-	805 3	4	9	N	4			121
08		930 #	767	-0-	-163	-0-	767 3			N	-0-			121
09		990 #	709	-0-	-281	-0-	709 3			N	-0-			121
10		1023 #	708	-0-	-315	-0-	708 3			N	-0-			121
11		990 #	592	-0-	-398	-0-	592 3			N	-0-			121
12		869 R	869	-0-	-0-	-0-	869 3			N	-0-			121
TOTAL GAS PROD:		9,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		21								

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY REYNOLDS 4		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
WELL #: 7		RRCID -> 169556		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7617 - 7740								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		164 R	164	-0-	-0-		164 3			N	-0-					14
02		116 #	94	-0-	-22		94 3			N	-0-					14
03		140 R	140	-0-	-0-		140 3			N	-0-					14
04		150 #	74	-0-	-76		74 3			N	-0-					14
05		167 R	167	-0-	-0-		167 3			N	-0-					14
06		150 #	33	-0-	-117		33 3			N	-0-					14
07		155 #	90	-0-	-65		90 3			N	-0-					14
08		155 #	126	-0-	-29		126 3			N	-0-					14
09		150 #	135	-0-	-15		135 3			N	-0-					14
10		155 #	111	-0-	-44		111 3			N	-0-					14
11		120 #	-0-	-0-	-120					N	-0-					14
12		155 #	48	-0-	-107		48 3			N	-0-					14
TOTAL GAS PROD:		1,182		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

REYNOLDS 32		WELL #: 1		RRCID -> 169895		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7541 - 7692						
01		403 #	371	-0-	-32		371 3			N	-0-					1
02		406 #	376	-0-	-30		376 3			N	-0-					1
03		434 #	409	-0-	-25		403 3	6 9		N	5					6
04		420 #	378	-0-	-42		372 3	6 9		N	5					11
05		403 #	360	-0-	-43		357 3	3 9		N	3					14
06		442 R	442	-0-	-0-		430 3	12 9		N	11	17 1				8
07		403 #	384	-0-	-19		376 3	8 9		N	7					15
08		403 #	354	-0-	-49		348 3	6 9		N	5					20
09		450 #	315	-0-	-135		311 3	4 9		N	4					24
10		465 #	305	-0-	-160		299 3	6 9		N	5					29
11		450 #	303	-0-	-147		301 3	2 9		N	2					31
12		372 #	307	-0-	-65		300 3	7 9		N	6					37
TOTAL GAS PROD:		4,304		TOTAL CONDENSATE PROD:		53										

REYNOLDS 4		WELL #: 8		RRCID -> 171349		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7557 - 7692						
01		337 R	337	-0-	-0-		337 3			N	-0-					3
02		261 #	257	-0-	-4		257 3			N	-0-					3
03		279 #	226	-0-	-53		226 3			N	-0-					3
04		330 #	247	-0-	-83		247 3			N	-0-					3
05		341 #	198	-0-	-143		198 3			N	-0-					3
06		330 #	184	-0-	-146		184 3			N	-0-					3
07		279 #	155	-0-	-124		155 3			N	-0-					3
08		248 #	228	-0-	-20		228 3			N	-0-					3
09		240 #	190	-0-	-50		190 3			N	-0-					3
10		211 R	211	-0-	-0-		211 3			N	-0-					3
11		210 #	193	-0-	-17		193 3			N	-0-					3
12		224 R	224	-0-	-0-		224 3			N	-0-					3
TOTAL GAS PROD:		2,650		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY REYNOLDS 32		//CONT.// //CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING						
				691703	WELL #:	3	RRCID ->	171352	COMPL. DATE	12/11/1998	TOTAL DEPTH	7975	PERF. 7552 - 7754		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		395 R	395	-0-	-0-	-0-	375 3	20 9	N		18				89
02		404 R	404	-0-	-0-	-0-	386 3	18 9	N		16				105
03		384 R	384	-0-	-0-	-0-	383 3	1 9	N		1				106
04		444 R	444	-0-	-0-	-0-	443 3	1 9	N		1				107
05		434 #	430	-0-	-4	-0-	429 3	1 9	N		1				108
06		420 #	380	-0-	-40	-0-	378 3	2 9	N		2	108 1			2
07		587 R	587	-0-	-0-	-0-	586 3	1 9	N		1				3
08		516 R	516	-0-	-0-	-0-	515 3	1 9	N		1				4
09		450 #	373	-0-	-77	-0-	372 3	1 9	N		1				5
10		589 #	472	-0-	-117	-0-	471 3	1 9	N		1				6
11		570 #	380	-0-	-190	-0-	380 3		N		-0-				6
12		589 #	408	-0-	-181	-0-	407 3	1 9	N		1				7
TOTAL GAS PROD:		5,173				TOTAL CONDENSATE PROD:				44					

WESTBROOK 21				WELL #:	6	RRCID ->	171409	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 6791 - 6949			
01		915 R	915	-0-	-0-	-0-	894 3	21 9	N		19				99
02		754 #	677	-0-	-77	-0-	658 3	19 9	N		17				116
03		1240 #	886	-0-	-354	-0-	842 3	44 9	N		40				156
04		1200 #	943	-0-	-257	-0-	918 3	25 9	N		23	159 1			20
05		1240 #	549	-0-	-691	-0-	530 3	19 9	N		17				37
06		900 #	466	-0-	-434	-0-	454 3	12 9	N		11				48
07		961 #	681	-0-	-280	-0-	675 3	6 9	N		5				53
08		961 #	712	-0-	-249	-0-	701 3	11 9	N		10				63
09		930 #	693	-0-	-237	-0-	675 3	18 9	N		16				79
10		682 #	670	-0-	-12	-0-	655 3	15 9	N		14				93
11		802 R	802	-0-	-0-	-0-	785 3	17 9	N		15				108
12		953 R	953	-0-	-0-	-0-	940 3	13 9	N		12				120
TOTAL GAS PROD:		8,947				TOTAL CONDENSATE PROD:				199					

RW FOSTER 16				WELL #:	1	RRCID ->	171912	COMPL. DATE	12/22/1998	TOTAL DEPTH	7270	PERF. 6709 - 6925			
01		930 #	848	-0-	-82	-0-	794 3	54 9	Y		49	82 1			12
02		812 #	632	-0-	-180	-0-	607 3	25 9	Y		23				35
03		868 #	754	-0-	-114	-0-	736 3	18 9	Y		16				51
04		799 R	799	-0-	-0-	-0-	776 3	23 9	Y		21	61 1			11
05		873 R	873	-0-	-0-	-0-	856 3	17 9	Y		15				26
06		810 #	807	-0-	-3	-0-	792 3	15 9	Y		14				40
07		867 R	867	-0-	-0-	-0-	864 3	3 9	Y		3				43
08		868 #	650	-0-	-218	-0-	640 3	10 9	Y		9	43 1			9
09		840 #	777	-0-	-63	-0-	764 3	13 9	Y		12				21
10		868 #	640	-0-	-228	-0-	625 3	15 9	Y		14				35
11		840 #	653	-0-	-187	-0-	639 3	14 9	Y		13				48
12		868 #	735	-0-	-133	-0-	715 3	20 9	Y		18	47 1			19
TOTAL GAS PROD:		9,035				TOTAL CONDENSATE PROD:				207					

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY ALLEIN "A"		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
WELL #: 427		RRCID -> 172173		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7941 - 8375				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	2		Y	-0-			-0-
02		232 #	218	-0-	-14	-0-	218	2		Y	-0-			-0-
03		255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2		Y	-0-			-0-
04		198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-			-0-
05		248 #	243	-0-	-5	-0-	243	2		Y	-0-			-0-
06		240 #	217	-0-	-23	-0-	217	2		Y	-0-			-0-
07		248 #	215	-0-	-33	-0-	215	2		Y	-0-			-0-
08		248 #	205	-0-	-43	-0-	205	2		Y	-0-			-0-
09		240 #	191	-0-	-49	-0-	191	2		Y	-0-			-0-
10		248 #	237	-0-	-11	-0-	237	2		Y	-0-			-0-
11		240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2		Y	-0-			-0-
12		240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,705		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GLASS		WELL #: 124		RRCID -> 172221		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8016		PERF. 7747 - 7948		
01		372 #	210	-0-	-162	-0-	210	2		Y	-0-		-0-	
02		319 #	207	-0-	-112	-0-	207	2		Y	-0-		-0-	
03		284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	2		Y	-0-		-0-	
04		238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2		Y	-0-		-0-	
05		240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2		Y	-0-		-0-	
06		270 #	226	-0-	-44	-0-	226	2		Y	-0-		-0-	
07		279 #	267	-0-	-12	-0-	267	2		Y	-0-		-0-	
08		279 #	180	-0-	-99	-0-	180	2		Y	-0-		-0-	
09		240 #	117	-0-	-123	-0-	117	2		Y	-0-		-0-	
10		279 #	93	-0-	-186	-0-	93	2		Y	-0-		-0-	
11		270 #	120	-0-	-150	-0-	120	2		Y	-0-		-0-	
12		279 #	135	-0-	-144	-0-	135	2		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,317		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GLASS		WELL #: 1924		RRCID -> 172222		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7783 - 8196		
01		837 #	783	-0-	-54	-0-	775	2	8	9	Y	7	0	2
02		754 #	659	-0-	-95	-0-	650	2	9	9	Y	8	0	2
03		806 #	728	-0-	-78	-0-	715	2	13	9	Y	12	0	3
04		505 R	505	-0-	-0-	-0-	499	2	6	9	Y	5	0	1
05		775 #	639	-0-	-136	-0-	621	2	18	9	Y	16	0	5
06		750 #	609	-0-	-141	-0-	592	2	17	9	Y	15	0	5
07		713 #	664	-0-	-49	-0-	653	2	11	9	Y	10	0	3
08		713 #	651	-0-	-62	-0-	644	2	7	9	Y	6	0	2
09		630 #	577	-0-	-53	-0-	568	2	9	9	Y	8	0	3
10		652 R	652	-0-	-0-	-0-	650	2	2	9	Y	2	0	-0-
11		630 #	606	-0-	-24	-0-	603	2	3	9	Y	3	0	-0-
12		658 R	658	-0-	-0-	-0-	641	2	17	9	Y	15	0	5
TOTAL GAS PROD:		7,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		107								

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY RW FOSTER 16		//CONT.// //CONT.//	20097 700 691703	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		713 #	700	-0-	-13	-0-	700 3	Y	-0-			-0-
02		638 #	594	-0-	-44	-0-	594 3	Y	-0-			-0-
03		682 #	595	-0-	-87	-0-	595 3	Y	-0-			-0-
04		629 R	629	-0-	-0-	-0-	629 3	Y	-0-			-0-
05		713 #	639	-0-	-74	-0-	639 3	Y	-0-			-0-
06		690 #	616	-0-	-74	-0-	616 3	Y	-0-			-0-
07		651 #	642	-0-	-9	-0-	642 3	Y	-0-			-0-
08		656 R	656	-0-	-0-	-0-	656 3	Y	-0-			-0-
09		630 #	494	-0-	-136	-0-	494 3	Y	-0-			-0-
10		651 #	576	-0-	-75	-0-	576 3	Y	-0-			-0-
11		630 #	572	-0-	-58	-0-	572 3	Y	-0-			-0-
12		651 #	637	-0-	-14	-0-	637 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,350	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TERRY 16		WELL #:	4	RRCID ->	174346	COMPL. DATE	08/27/1999	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7123 - 7155	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RW FOSTER 16		WELL #:	3	RRCID ->	174477	COMPL. DATE	09/16/1999	TOTAL DEPTH	7252	PERF.	6649 - 6896	
01	1023 #	975	-0-	-48	-0-	975 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	957 #	804	-0-	-153	-0-	804 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	1023 #	718	-0-	-305	-0-	718 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	930 #	667	-0-	-263	-0-	667 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	961 #	743	-0-	-218	-0-	743 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	930 #	700	-0-	-230	-0-	700 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	868 #	677	-0-	-191	-0-	677 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	744 #	742	-0-	-2	-0-	742 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	741 R	741	-0-	-0-	-0-	741 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	756 R	756	-0-	-0-	-0-	756 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	720 #	694	-0-	-26	-0-	694 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	775 #	676	-0-	-99	-0-	676 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,893	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY TERRY 15		//CONT.// 20097 700 691703		ASSOCIATED WELL #: 3		RRCID -> 174478		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6965 - 7008		CNTY: STERLING	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2108 #	1417	-0-	-691	-0-	1417	3			N	-0-			-0-
02		1827 #	1551	-0-	-276	-0-	1551	3			N	-0-			-0-
03		1922 #	1628	-0-	-294	-0-	1628	3			N	-0-			-0-
04		1860 #	1592	-0-	-268	-0-	1592	3			N	-0-			-0-
05		1643 #	1545	-0-	-98	-0-	1545	3			N	-0-			-0-
06		1590 R	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-			-0-
07		1643 #	1472	-0-	-171	-0-	1472	3			N	-0-			-0-
08		1643 #	1456	-0-	-187	-0-	1456	3			N	-0-			-0-
09		1592 R	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-			-0-
10		1816 R	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-			-0-
11		1670 R	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-			-0-
12		2008 R	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,337		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GLASS SOUDER		WELL #: 538		RRCID -> 174494		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7942 - 8238					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		341 #	281	-0-	-60	-0-	268	2	13	9	Y	12	11	0	4
02		290 #	263	-0-	-27	-0-	252	2	11	9	Y	10	11	0	3
03		310 #	267	-0-	-43	-0-	255	2	12	9	Y	11	11	0	3
04		232 R	232	-0-	-0-	-0-	220	2	12	9	Y	11	11	0	3
05		282 R	282	-0-	-0-	-0-	268	2	14	9	Y	13	12	0	4
06		270 #	223	-0-	-47	-0-	208	2	15	9	Y	14	13	0	5
07		279 #	268	-0-	-11	-0-	258	2	10	9	Y	9	11	0	3
08		279 #	220	-0-	-59	-0-	205	2	15	9	Y	14	12	0	5
09		270 #	237	-0-	-33	-0-	222	2	15	9	Y	14	13	0	6
10		279 #	212	-0-	-67	-0-	205	2	7	9	Y	6	11	0	1
11		270 #	187	-0-	-83	-0-	180	2	7	9	Y	6	6	0	1
12		292 R	292	-0-	-0-	-0-	279	2	13	9	Y	12	9	0	4
TOTAL GAS PROD:		2,964		TOTAL CONDENSATE PROD:		132									

RW FOSTER 17		WELL #: 2		RRCID -> 176382		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 7425		PERF. 6864 - 7086					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-			-0-
02		382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-			-0-
03		372 #	305	-0-	-67	-0-	305	3			N	-0-			-0-
04		360 #	322	-0-	-38	-0-	322	3			N	-0-			-0-
05		403 #	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-			-0-
06		390 #	318	-0-	-72	-0-	318	3			N	-0-			-0-
07		403 #	255	-0-	-148	-0-	255	3			N	-0-			-0-
08		372 #	246	-0-	-126	-0-	246	3			N	-0-			-0-
09		360 #	272	-0-	-88	-0-	272	3			N	-0-			-0-
10		372 #	318	-0-	-54	-0-	318	3			N	-0-			-0-
11		330 #	256	-0-	-74	-0-	256	3			N	-0-			-0-
12		344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,744		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY GLASS		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
		WELL #: 1024		RRCID -> 176987		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1333 #	1144	-0-	-189	-0-	1109	2	35	9	Y	32	30	0			10	
02	1247 #	1115	-0-	-132	-0-	1076	2	39	9	Y	35	35	0			10	
03	1333 #	1167	-0-	-166	-0-	1138	2	29	9	Y	26	29	0			7	
04	1222 R	1222	-0-	-0-	-0-	1197	2	25	9	Y	23	24	0			6	
05	2604 R	2604	-0-	-0-	-0-	2579	2	25	9	Y	23	22	0			7	
06	1214 R	1214	-0-	-0-	-0-	1184	2	30	9	Y	27	25	0			9	
07	1271 #	1231	-0-	-40	-0-	1211	2	20	9	Y	18	21	0			6	
08	1643 #	1240	-0-	-403	-0-	1215	2	25	9	Y	23	21	0			8	
09	1590 #	1201	-0-	-389	-0-	1173	2	28	9	Y	25	23	0			10	
10	2604 #	1200	-0-	-1404	-0-	1179	2	21	9	Y	19	25	0			4	
11	1200 #	1146	-0-	-54	-0-	1127	2	19	9	Y	17	19	0			2	
12	1240 #	1187	-0-	-53	-0-	1161	2	26	9	Y	24	18	0			8	
TOTAL GAS PROD:		15,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		292											

GLASS		WELL #: 1224		RRCID -> 176988		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 8316							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

GLASS		WELL #: 2024		RRCID -> 176989		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7743 - 8251							
01	1142 R	1142	-0-	-0-	-0-	1127	2	15	9	Y	14	16	0			4	
02	1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	1021	2	21	9	Y	19	18	0			5	
03	1085 #	1081	-0-	-4	-0-	1060	2	21	9	Y	19	19	0			5	
04	925 R	925	-0-	-0-	-0-	908	2	17	9	Y	15	16	0			4	
05	1147 #	1045	-0-	-102	-0-	1024	2	21	9	Y	19	17	0			6	
06	1110 #	982	-0-	-128	-0-	963	2	19	9	Y	17	17	0			6	
07	1116 #	1011	-0-	-105	-0-	996	2	15	9	Y	14	15	0			5	
08	1085 #	994	-0-	-91	-0-	975	2	19	9	Y	17	16	0			6	
09	1020 #	983	-0-	-37	-0-	964	2	19	9	Y	17	16	0			7	
10	1054 #	991	-0-	-63	-0-	969	2	22	9	Y	20	22	0			5	
11	990 #	927	-0-	-63	-0-	910	2	17	9	Y	15	18	0			2	
12	1027 R	1027	-0-	-0-	-0-	991	2	36	9	Y	33	24	0			11	
TOTAL GAS PROD:		12,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		219											

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY GLASS A		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		WELL #: 1013		RRCID -> 176990		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7855 - 8265		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	684 R	684	-0-	-0-	-0-	669 2	15 9	Y	14	13 0	14	13 0		4
02	585 R	585	-0-	-0-	-0-	568 2	17 9	Y	15	15 0	15	15 0		4
03	749 R	749	-0-	-0-	-0-	735 2	14 9	Y	13	14 0	13	14 0		3
04	570 R	570	-0-	-0-	-0-	560 2	10 9	Y	9	10 0	9	10 0		2
05	682 #	638	-0-	-44	-0-	625 2	13 9	Y	12	10 0	12	10 0		4
06	720 #	673	-0-	-47	-0-	663 2	10 9	Y	9	10 0	9	10 0		3
07	744 #	710	-0-	-34	-0-	703 2	7 9	Y	6	7 0	6	7 0		2
08	744 #	693	-0-	-51	-0-	683 2	10 9	Y	9	8 0	9	8 0		3
09	660 #	628	-0-	-32	-0-	626 2	2 9	Y	2	4 0	2	4 0		1
10	713 #	665	-0-	-48	-0-	665 2		Y	-0-	1 0	-0-	1 0		-0-
11	690 #	620	-0-	-70	-0-	619 2	1 9	Y	1	1 0	1	1 0		-0-
12	713 #	639	-0-	-74	-0-	639 2		Y	-0-		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		90								

GLASS "C"		WELL #: 604		RRCID -> 176994		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 7690 - 8203		
01	806 #	758	-0-	-48	-0-	744 2	14 9	Y	13	14 0	13	14 0		4
02	754 #	739	-0-	-15	-0-	717 2	22 9	Y	20	18 0	20	18 0		6
03	832 R	832	-0-	-0-	-0-	824 2	8 9	Y	7	11 0	7	11 0		2
04	696 R	696	-0-	-0-	-0-	688 2	8 9	Y	7	7 0	7	7 0		2
05	775 #	714	-0-	-61	-0-	707 2	7 9	Y	6	6 0	6	6 0		2
06	810 #	732	-0-	-78	-0-	728 2	4 9	Y	4	5 0	4	5 0		1
07	837 #	454	-0-	-383	-0-	444 2	10 9	Y	9	7 0	9	7 0		3
08	837 #	452	-0-	-385	-0-	420 2	32 9	Y	29	22 0	29	22 0		10
09	720 #	581	-0-	-139	-0-	577 2	4 9	Y	4	12 0	4	12 0		2
10	744 #	499	-0-	-245	-0-	459 2	40 9	Y	36	30 0	36	30 0		8
11	720 #	555	-0-	-165	-0-	541 2	14 9	Y	13	19 0	13	19 0		2
12	589 #	530	-0-	-59	-0-	510 2	20 9	Y	18	14 0	18	14 0		6
TOTAL GAS PROD:		7,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		166								

GLASS C		WELL #: 904		RRCID -> 176995		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7739 - 8199		
01	713 #	712	-0-	-1	-0-	697 2	15 9	Y	14	13 0	14	13 0		4
02	667 #	661	-0-	-6	-0-	647 2	14 9	Y	13	13 0	13	13 0		4
03	739 R	739	-0-	-0-	-0-	731 2	8 9	Y	7	9 0	7	9 0		2
04	621 R	621	-0-	-0-	-0-	617 2	4 9	Y	4	5 0	4	5 0		1
05	741 R	741	-0-	-0-	-0-	732 2	9 9	Y	8	7 0	8	7 0		2
06	720 #	655	-0-	-65	-0-	644 2	11 9	Y	10	9 0	10	9 0		3
07	744 #	647	-0-	-97	-0-	639 2	8 9	Y	7	8 0	7	8 0		2
08	744 #	663	-0-	-81	-0-	656 2	7 9	Y	6	6 0	6	6 0		2
09	720 #	628	-0-	-92	-0-	617 2	11 9	Y	10	8 0	10	8 0		4
10	744 #	631	-0-	-113	-0-	625 2	6 9	Y	5	8 0	5	8 0		1
11	660 #	601	-0-	-59	-0-	594 2	7 9	Y	6	6 0	6	6 0		1
12	651 #	644	-0-	-7	-0-	629 2	15 9	Y	14	10 0	14	10 0		5
TOTAL GAS PROD:		7,943		TOTAL CONDENSATE PROD:		104								

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY GLASS F		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		WELL #: 712		RRCID -> 176996		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7714 - 8132		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
01	527 #	489	-0-	-38	-0-	475	2	14	9	Y	13	12	0	4
02	493 #	471	-0-	-22	-0-	456	2	15	9	Y	14	14	0	4
03	496 #	482	-0-	-14	-0-	469	2	13	9	Y	12	13	0	3
04	432 R	432	-0-	-0-	-0-	422	2	10	9	Y	9	10	0	2
05	521 R	521	-0-	-0-	-0-	507	2	14	9	Y	13	11	0	4
06	487 R	487	-0-	-0-	-0-	474	2	13	9	Y	12	12	0	4
07	496 #	489	-0-	-7	-0-	485	2	4	9	Y	4	7	0	1
08	527 #	473	-0-	-54	-0-	473	2			Y	-0-	1	0	-0-
09	510 #	449	-0-	-61	-0-	449	2			Y	-0-			-0-
10	527 #	450	-0-	-77	-0-	450	2			Y	-0-			-0-
11	480 #	428	-0-	-52	-0-	428	2			Y	-0-			-0-
12	496 #	430	-0-	-66	-0-	430	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,601		TOTAL CONDENSATE PROD:		77								

GLASS "G"		WELL #: 714		RRCID -> 176997		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7622 - 8154	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILDEBRAND		WELL #: 117		RRCID -> 176998		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7258 - 7582		
01	899 R	899	-0-	-0-	-0-	896	2	3	9	Y	3	3	0	1
02	754 #	666	-0-	-88	-0-	664	2	2	9	Y	2	2	0	1
03	799 R	799	-0-	-0-	-0-	798	2	1	9	Y	1	2	0	-0-
04	721 R	721	-0-	-0-	-0-	720	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
05	899 #	870	-0-	-29	-0-	869	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
06	870 #	848	-0-	-22	-0-	845	2	3	9	Y	3	2	0	1
07	806 #	750	-0-	-56	-0-	748	2	2	9	Y	2	2	0	1
08	868 #	780	-0-	-88	-0-	767	2	13	9	Y	12	9	0	4
09	840 #	805	-0-	-35	-0-	788	2	17	9	Y	15	13	0	6
10	868 #	813	-0-	-55	-0-	798	2	15	9	Y	14	17	0	3
11	840 #	758	-0-	-82	-0-	743	2	15	9	Y	14	15	0	2
12	837 #	753	-0-	-84	-0-	729	2	24	9	Y	22	16	0	8
TOTAL GAS PROD:		9,462		TOTAL CONDENSATE PROD:		90								

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY HILDEBRAND		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
WELL #: 1520		RRCID -> 176999		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8189		PERF. 7512 - 7906						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		434 #	374	-0-	-60	-0-	374 2			Y	-0-					-0-
02		377 #	350	-0-	-27	-0-	350 2			Y	-0-					-0-
03		403 #	397	-0-	-6	-0-	397 2			Y	-0-					-0-
04		358 R	358	-0-	-0-	-0-	358 2			Y	-0-					-0-
05		404 R	404	-0-	-0-	-0-	404 2			Y	-0-					-0-
06		390 #	374	-0-	-16	-0-	374 2			Y	-0-					-0-
07		403 #	359	-0-	-44	-0-	359 2			Y	-0-					-0-
08		403 #	362	-0-	-41	-0-	362 2			Y	-0-					-0-
09		390 #	351	-0-	-39	-0-	351 2			Y	-0-					-0-
10		403 #	361	-0-	-42	-0-	361 2			Y	-0-					-0-
11		360 #	359	-0-	-1	-0-	359 2			Y	-0-					-0-
12		372 R	372	-0-	-0-	-0-	372 2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,421		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RAY "A"		WELL #: 530		RRCID -> 177000		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 7492 - 8038				
01		372 R	372	-0-	-0-	-0-	372 2			Y	-0-					-0-
02		355 R	355	-0-	-0-	-0-	355 2			Y	-0-					-0-
03		386 R	386	-0-	-0-	-0-	386 2			Y	-0-					-0-
04		332 R	332	-0-	-0-	-0-	332 2			Y	-0-					-0-
05		374 R	374	-0-	-0-	-0-	374 2			Y	-0-					-0-
06		360 #	341	-0-	-19	-0-	340 2	1 9		Y	1	1 0				-0-
07		372 #	358	-0-	-14	-0-	358 2			Y	-0-					-0-
08		372 #	363	-0-	-9	-0-	363 2			Y	-0-					-0-
09		376 R	376	-0-	-0-	-0-	376 2			Y	-0-					-0-
10		412 R	412	-0-	-0-	-0-	412 2			Y	-0-					-0-
11		413 R	413	-0-	-0-	-0-	413 2			Y	-0-					-0-
12		404 R	404	-0-	-0-	-0-	404 2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

RAY "A"		WELL #: 631		RRCID -> 177002		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8320		PERF. 7638 - 8126				
01		217 #	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-					-0-
02		87 #	-0-	-0-	-87	-0-				Y	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY RAY "A"		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703 WELL #: 1330		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	496 #	389	-0-	-107	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
02	406 #	355	-0-	-51	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
03	425 R	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
04	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
05	418 R	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
06	420 #	279	-0-	-141	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
07	434 #	181	-0-	-253	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
08	434 #	190	-0-	-244	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
09	390 #	218	-0-	-172	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
10	403 #	202	-0-	-201	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
11	270 #	187	-0-	-83	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
12	217 #	179	-0-	-38	-0-	179	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY "B"		WELL #: 103		RRCID -> 177005		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 7753		- 8294		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

RAY "C"		WELL #: 103		RRCID -> 177007		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7538		- 8061		
01	558 #	536	-0-	-22	-0-	525	2	11	9	Y	10	9	0			3
02	522 #	494	-0-	-28	-0-	484	2	10	9	Y	9	9	0			3
03	558 #	530	-0-	-28	-0-	522	2	8	9	Y	7	8	0			2
04	485 R	485	-0-	-0-	-0-	473	2	12	9	Y	11	10	0			3
05	541 R	541	-0-	-0-	-0-	533	2	8	9	Y	7	8	0			2
06	510 #	496	-0-	-14	-0-	485	2	11	9	Y	10	9	0			3
07	531 R	531	-0-	-0-	-0-	523	2	8	9	Y	7	8	0			2
08	527 R	527	-0-	-0-	-0-	518	2	9	9	Y	8	7	0			3
09	510 #	503	-0-	-7	-0-	493	2	10	9	Y	9	8	0			4
10	527 #	523	-0-	-4	-0-	514	2	9	9	Y	8	10	0			2
11	510 #	508	-0-	-2	-0-	499	2	9	9	Y	8	9	0			1
12	531 R	531	-0-	-0-	-0-	512	2	19	9	Y	17	12	0			6

TOTAL GAS PROD: 6,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY WESTBROOK		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
WELL #: 508		RRCID -> 177008		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	527 #	508	-0-	-19	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
02	493 #	465	-0-	-28	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
03	527 #	503	-0-	-24	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
04	470 R	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
05	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
06	492 R	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
07	496 #	495	-0-	-1	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
08	527 #	487	-0-	-40	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
09	510 #	470	-0-	-40	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
10	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
11	480 #	468	-0-	-12	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
12	496 #	485	-0-	-11	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,856		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FLINT -B-		WELL #: 602		RRCID -> 177311		COMPL. DATE 03/00/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A								
01	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
02	551 #	444	-0-	-107	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
03	589 #	558	-0-	-31	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
04	487 R	487	-0-	-0-	-0-	486	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	589 #	555	-0-	-34	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
06	570 #	535	-0-	-35	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
07	570 R	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	558 #	423	-0-	-135	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
09	540 #	257	-0-	-283	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
10	558 #	202	-0-	-356	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
11	540 #	192	-0-	-348	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
12	558 #	219	-0-	-339	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,040		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										

RW FOSTER 16		WELL #: 4		RRCID -> 177461		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821								
01	465 #	438	-0-	-27	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
02	348 #	318	-0-	-30	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
03	441 R	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
04	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
05	434 #	379	-0-	-55	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
06	420 #	355	-0-	-65	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
07	455 R	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
08	434 #	422	-0-	-12	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
09	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
10	465 #	376	-0-	-89	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
11	450 #	400	-0-	-50	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
12	465 #	404	-0-	-61	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING										
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703													
WESTBROOK 33		WELL #:		5	RRCID ->	184898	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	6645 -	6857				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					108
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	102	1			59
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	1			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		101									

CONGER, F. 1		WELL #:		9	RRCID ->	185141	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7292 -	7454				
01	3943 R	3943	-0-	-0-	-0-	3895	3	48	9	N	44		62				
02	3509 #	3390	-0-	-119	-0-	3243	3	147	9	N	134	168	1	28			
03	3751 #	3426	-0-	-325	-0-	3364	3	62	9	N	56			84			
04	3380 R	3380	-0-	-0-	-0-	3282	3	98	9	N	89	153	1	20			
05	3937 #	3454	-0-	-483	-0-	3393	3	61	9	N	55			75			
06	3810 #	3345	-0-	-465	-0-	3245	3	100	9	N	91			166			
07	3627 #	3304	-0-	-323	-0-	3269	3	35	9	N	32	164	1	34			
08	3503 #	3356	-0-	-147	-0-	3316	3	40	9	N	36			70			
09	3390 #	3343	-0-	-47	-0-	3218	3	125	9	N	114	154	1	30			
10	3472 #	3409	-0-	-63	-0-	3330	3	79	9	N	72			102			
11	3360 #	3073	-0-	-287	-0-	3006	3	67	9	N	61			163			
12	3455 R	3455	-0-	-0-	-0-	3401	3	54	9	N	49	168	1	44			
TOTAL GAS PROD:		40,878				TOTAL CONDENSATE PROD:		833									

FOSTER, R. W. 15		WELL #:		2	RRCID ->	185183	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6584 -	6664				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY FOSTER, R. W. 15		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	427 R	427	-0-	-0-	-0-	423 3	4 9	Y	4		8	
02	449 R	449	-0-	-0-	-0-	447 3	2 9	Y	2	7 1	3	
03	443 R	443	-0-	-0-	-0-	443 3		Y			3	
04	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224 3		Y			3	
05	465 #	391	-0-	-74	-0-	391 3		Y		3 1	-0-	
06	450 #	292	-0-	-158	-0-	292 3		Y			-0-	
07	465 #	311	-0-	-154	-0-	311 3		Y			-0-	
08	434 #	314	-0-	-120	-0-	314 3		Y			-0-	
09	390 #	333	-0-	-57	-0-	333 3		Y			-0-	
10	403 #	343	-0-	-60	-0-	343 3		Y			-0-	
11	300 #	272	-0-	-28	-0-	272 3		Y			-0-	
12	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356 3		Y			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,155		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

FOSTER, R. W. 15		WELL #: 3		RRCID -> 187279		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6646 - 6699				
01	682 R	682	-0-	-0-	-0-	679 3	3 9	N	3		9	
02	585 R	585	-0-	-0-	-0-	584 3	1 9	N	1	9 1	1	
03	620 #	555	-0-	-65	-0-	552 3	3 9	N	3		4	
04	660 #	592	-0-	-68	-0-	591 3	1 9	N	1		5	
05	682 #	645	-0-	-37	-0-	645 3		N			5	
06	660 #	601	-0-	-59	-0-	600 3	1 9	N	1		6	
07	671 R	671	-0-	-0-	-0-	671 3		N			6	
08	651 #	571	-0-	-80	-0-	571 3		N			6	
09	630 #	563	-0-	-67	-0-	562 3	1 9	N	1	6 1	1	
10	682 #	645	-0-	-37	-0-	644 3	1 9	N	1		2	
11	660 #	552	-0-	-108	-0-	551 3	1 9	N	1		3	
12	682 #	649	-0-	-33	-0-	648 3	1 9	N	1		4	
TOTAL GAS PROD:		7,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		13						

RW FOSTER 16		WELL #: 5		RRCID -> 187571		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934				
01	527 #	327	-0-	-200	-0-	283 3	44 9	Y	40	58 1	10	
02	522 #	357	-0-	-165	-0-	337 3	20 9	Y	18		28	
03	558 #	343	-0-	-215	-0-	335 3	8 9	Y	7		35	
04	406 R	406	-0-	-0-	-0-	396 3	10 9	Y	9	39 1	5	
05	416 R	416	-0-	-0-	-0-	409 3	7 9	Y	6		11	
06	455 R	455	-0-	-0-	-0-	448 3	7 9	Y	6		17	
07	434 #	194	-0-	-240	-0-	192 3	2 9	Y	2		19	
08	434 #	357	-0-	-77	-0-	353 3	4 9	Y	4	19 1	4	
09	450 #	333	-0-	-117	-0-	327 3	6 9	Y	5		9	
10	DLQ G-10	376	-0-	376		368 3	8 9	Y	7		16	
11	DLQ G-10	337	-0-	337		331 3	6 9	Y	5		21	
12	1090 R	377	-0-	-713	-0-	368 3	9 9	Y	8	21 1	8	
TOTAL GAS PROD:		4,278		TOTAL CONDENSATE PROD:		117						

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY WESTBROOK 27		//CONT.// //CONT.//	20097 700 691703	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WESTBROOK 21		WELL #:	7	RRCID ->	188498	COMPL. DATE	02/21/2002	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6751 -	6884
01	372 #	324	-0-	-48	-0-	324	3	N	-0-			-0-
02	348 #	292	-0-	-56	-0-	292	3	N	-0-			-0-
03	341 #	210	-0-	-131	-0-	210	3	N	-0-			-0-
04	330 #	294	-0-	-36	-0-	294	3	N	-0-			-0-
05	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-			-0-
06	300 #	294	-0-	-6	-0-	294	3	N	-0-			-0-
07	310 #	300	-0-	-10	-0-	300	3	N	-0-			-0-
08	341 #	280	-0-	-61	-0-	280	3	N	-0-			-0-
09	330 #	263	-0-	-67	-0-	263	3	N	-0-			-0-
10	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-			-0-
11	300 #	245	-0-	-55	-0-	245	3	N	-0-			-0-
12	310 #	220	-0-	-90	-0-	220	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,410			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

F. CONGER 6		WELL #:	11	RRCID ->	188912	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7223 -	7395
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703									
F. CONGER 5		WELL #:		6		RRCID -> 189176		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7309 - 7437	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2472 R	2472	-0-	-0-	-0-	2461 3	11 9	N	10		19	
02		2262 #	2036	-0-	-226	-0-	2023 3	13 9	N	12		31	
03		2418 #	2217	-0-	-201	-0-	2210 3	7 9	N	6		37	
04		2240 R	2240	-0-	-0-	-0-	2222 3	18 9	N	16		53	
05		2480 #	2102	-0-	-378	-0-	2079 3	23 9	N	21		74	
06		2400 #	2150	-0-	-250	-0-	2146 3	4 9	N	4	64 1	14	
07		2325 #	2168	-0-	-157	-0-	2164 3	4 9	N	4		18	
08		2325 #	2150	-0-	-175	-0-	2147 3	3 9	N	3		21	
09		2250 #	2154	-0-	-96	-0-	2154 3		N	-0-		21	
10		2232 #	2216	-0-	-16	-0-	2216 3		N	-0-		21	
11		2160 #	2042	-0-	-118	-0-	2042 3		N	-0-		21	
12		2232 #	2228	-0-	-4	-0-	2228 3		N	-0-		21	
TOTAL GAS PROD:		26,175				TOTAL CONDENSATE PROD:				76			

RW FOSTER 23		WELL #:		1		RRCID -> 190286		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6513 - 6575	
01		2416 R	2416	-0-	-0-	-0-	2414 3	2 9	Y	2		73	
02		1936 R	1936	-0-	-0-	-0-	1933 3	3 9	Y	3		76	
03		2164 R	2164	-0-	-0-	-0-	2162 3	2 9	Y	2		78	
04		2096 R	2096	-0-	-0-	-0-	2089 3	7 9	Y	6		84	
05		2418 #	2068	-0-	-350	-0-	2062 3	6 9	Y	5		89	
06		2340 #	2239	-0-	-101	-0-	2237 3	2 9	Y	2		91	
07		2170 #	1832	-0-	-338	-0-	1828 3	4 9	Y	4		95	
08		2181 R	2181	-0-	-0-	-0-	2177 3	4 9	Y	4		99	
09		2250 #	2000	-0-	-250	-0-	1994 3	6 9	Y	5		104	
10		2325 #	2127	-0-	-198	-0-	2117 3	10 9	Y	9		113	
11		2250 #	1993	-0-	-257	-0-	1990 3	3 9	Y	3		116	
12		2170 #	2134	-0-	-36	-0-	2133 3	1 9	Y	1		117	
TOTAL GAS PROD:		25,186				TOTAL CONDENSATE PROD:				46			

RW FOSTER 16		WELL #:		6		RRCID -> 191177		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6742 - 6781	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY TERRY 7		//CONT.// //CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING									
				691703	WELL #:	4	RRCID ->	194203	COMPL. DATE	12/15/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7442 - 7576		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		620 #	494	-0-	-126	-0-	494	3				N	-0-			161
02		580 #	327	-0-	-253	-0-	327	3				N	-0-			161
03		527 #	357	-0-	-170	-0-	357	3				N	-0-			161
04		620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	3				N	-0-			161
05		527 #	421	-0-	-106	-0-	421	3				N	-0-			161
06		480 #	437	-0-	-43	-0-	437	3				N	-0-			161
07		651 #	516	-0-	-135	-0-	516	3				N	-0-			161
08		651 #	339	-0-	-312	-0-	339	3				N	-0-			161
09		650 R	650	-0-	-0-	-0-	650	3				N	-0-			161
10		536 R	536	-0-	-0-	-0-	536	3				N	-0-			161
11		510 #	466	-0-	-44	-0-	466	3				N	-0-			161
12		682 #	489	-0-	-193	-0-	489	3				N	-0-			161
TOTAL GAS PROD:		5,652				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WESTBROOK 22				WELL #:	10	RRCID ->	194205	COMPL. DATE	12/23/2002	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6558 - 6781			
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WESTBROOK 28				WELL #:	7	RRCID ->	197846	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6788 - 7003			
01	832 R	832	-0-	-0-	-0-	-0-	740	3	92	9	N	84	144			
02	732 R	732	-0-	-0-	-0-	-0-	655	3	77	9	N	70	48			
03	744 #	698	-0-	-46	-0-	-0-	650	3	48	9	N	44	92			
04	810 #	661	-0-	-149	-0-	-0-	603	3	58	9	N	53	145			
05	837 #	715	-0-	-122	-0-	-0-	634	3	81	9	N	74	56			
06	810 #	653	-0-	-157	-0-	-0-	581	3	72	9	N	65	121			
07	775 #	683	-0-	-92	-0-	-0-	609	3	74	9	N	67	34			
08	713 #	609	-0-	-104	-0-	-0-	546	3	63	9	N	57	91			
09	690 #	649	-0-	-41	-0-	-0-	565	3	84	9	N	76	167			
10	713 #	679	-0-	-34	-0-	-0-	611	3	68	9	N	62	70			
11	709 R	709	-0-	-0-	-0-	-0-	654	3	55	9	N	50	120			
12	688 R	688	-0-	-0-	-0-	-0-	596	3	92	9	N	84	33			
TOTAL GAS PROD:		8,308				TOTAL CONDENSATE PROD:		786								

FOSTER, R. W. 14				WELL #:	2	RRCID ->	198979	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	7175	PERF.	6417 - 6726			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13						N	-0-	-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	13						N	-0-	-0-			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	13						N	-0-	-0-			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	13						N	-0-	-0-			
05	13	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2012 - PLUGGED 06/17/12

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY WESTBROOK 27		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	732 R	732	-0-	-0-	-0-	730	3	2	9	N	2					20	
02	812 #	516	-0-	-296	-0-	514	3	2	9	N	2					22	
03	868 #	498	-0-	-370	-0-	496	3	2	9	N	2					24	
04	354 R	354	-0-	-0-	-0-	346	3	8	9	N	7					31	
05	744 #	418	-0-	-326	-0-	415	3	3	9	N	3					34	
06	720 #	434	-0-	-286	-0-	428	3	6	9	N	5					39	
07	558 #	306	-0-	-252	-0-	299	3	7	9	N	6					45	
08	496 #	355	-0-	-141	-0-	347	3	8	9	N	7					52	
09	503 R	503	-0-	-0-	-0-	495	3	8	9	N	7					59	
10	446 R	446	-0-	-0-	-0-	439	3	7	9	N	6					65	
11	420 #	335	-0-	-85	-0-	327	3	8	9	N	7					72	
12	527 #	512	-0-	-15	-0-	509	3	3	9	N	3					75	
TOTAL GAS PROD:		5,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		57											

RW FOSTER 15		WELL #: 5		RRCID -> 200406		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 6589 - 6702							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

HILDEBRAND		WELL #: 119		RRCID -> 203716		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7495 - 7608							
01	2697 #	2474	-0-	-223	-0-	2449	2	25	9	Y	23	22	0			7	
02	2465 #	1847	-0-	-618	-0-	1843	2	4	9	Y	4	10	0			1	
03	2635 #	2258	-0-	-377	-0-	2219	2	39	9	Y	35	27	0			9	
04	2368 R	2368	-0-	-0-	-0-	2337	2	31	9	Y	28	30	0			7	
05	2647 R	2647	-0-	-0-	-0-	2592	2	55	9	Y	50	42	0			15	
06	2543 R	2543	-0-	-0-	-0-	2493	2	50	9	Y	45	45	0			15	
07	2482 R	2482	-0-	-0-	-0-	2443	2	39	9	Y	35	38	0			12	
08	2635 #	2563	-0-	-72	-0-	2519	2	44	9	Y	40	38	0			14	
09	2550 #	2431	-0-	-119	-0-	2384	2	47	9	Y	43	39	0			18	
10	2635 #	2504	-0-	-131	-0-	2460	2	44	9	Y	40	49	0			9	
11	2550 #	2424	-0-	-126	-0-	2390	2	34	9	Y	31	36	0			4	
12	2573 #	2410	-0-	-163	-0-	2341	2	69	9	Y	63	46	0			21	
TOTAL GAS PROD:		28,951		TOTAL CONDENSATE PROD:		437											

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY HILDEBRAND		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703 WELL #: 122		ASSOCIATED		49B			CNTY: STERLING							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	837 #	786	-0-	-51	-0-	750	2	36	9	Y	33	29	0			10
02	783 #	672	-0-	-111	-0-	639	2	33	9	Y	30	31	0			9
03	806 #	733	-0-	-73	-0-	690	2	43	9	Y	39	38	0			10
04	716 R	716	-0-	-0-	-0-	675	2	41	9	Y	37	38	0			9
05	817 R	817	-0-	-0-	-0-	763	2	54	9	Y	49	43	0			15
06	765 R	765	-0-	-0-	-0-	712	2	53	9	Y	48	47	0			16
07	767 R	767	-0-	-0-	-0-	727	2	40	9	Y	36	40	0			12
08	806 #	788	-0-	-18	-0-	747	2	41	9	Y	37	36	0			13
09	780 #	723	-0-	-57	-0-	886	2	37	9	Y	34	33	0			14
10	806 #	743	-0-	-63	-0-	704	2	39	9	Y	35	41	0			8
11	780 #	726	-0-	-54	-0-	695	2	31	9	Y	28	32	0			4
12	775 #	734	-0-	-41	-0-	671	2	63	9	Y	57	42	0			19
TOTAL GAS PROD:		8,970		TOTAL CONDENSATE PROD:		463										

BARBEE, E. E.		WELL #: 406		RRCID -> 204150		COMPL. DATE 08/17/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7723							
01	1209 #	1037	-0-	-172	-0-	1029	2	8	9	Y	7	7	1			8
02	1131 #	1014	-0-	-117	-0-	1005	2	9	9	Y	8	9	1			7
03	2318 R	2318	-0-	-0-	-0-	2308	2	10	9	Y	9	11	1			5
04	871 R	871	-0-	-0-	-0-	864	2	7	9	Y	6					11
05	1101 R	1101	-0-	-0-	-0-	1095	2	6	9	Y	5	11	1			5
06	1860 #	882	-0-	-978	-0-	878	2	4	9	Y	4					9
07	1922 #	737	-0-	-1185	-0-	734	2	3	9	Y	3	7	1			5
08	1922 #	871	-0-	-1051	-0-	868	2	3	9	Y	3					8
09	1080 #	749	-0-	-331	-0-	743	2	6	9	Y	5	7	1			6
10	1116 #	814	-0-	-302	-0-	803	2	11	9	Y	10					16
11	870 #	789	-0-	-81	-0-	781	2	8	9	Y	7					23
12	868 #	844	-0-	-24	-0-	835	2	9	9	Y	8	13	1			18
TOTAL GAS PROD:		12,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		75										

FOSTER, R. W. 15		WELL #: 4		RRCID -> 204787		COMPL. DATE 06/19/2003			TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6633 - 6766							
01	1736 #	1405	-0-	-331	-0-	1316	3	89	9	N	81					170
02	1624 #	1620	-0-	-4	-0-	1575	3	45	9	N	41	147	1			64
03	1736 #	1637	-0-	-99	-0-	1604	3	33	9	N	30					94
04	1440 #	1285	-0-	-155	-0-	1246	3	39	9	N	35					129
05	1736 #	1463	-0-	-273	-0-	1423	3	40	9	N	36	130	1			35
06	1680 #	1497	-0-	-183	-0-	1465	3	32	9	N	29					64
07	1736 #	1289	-0-	-447	-0-	1258	3	31	9	N	28					92
08	1643 #	1362	-0-	-281	-0-	1322	3	40	9	N	36					128
09	1500 #	903	-0-	-597	-0-	869	3	34	9	N	31	116	1			43
10	1550 #	1017	-0-	-533	-0-	978	3	39	9	N	35					78
11	1500 #	959	-0-	-541	-0-	927	3	32	9	N	29					107
12	1364 #	1251	-0-	-113	-0-	1215	3	36	9	N	33					140
TOTAL GAS PROD:		15,688		TOTAL CONDENSATE PROD:		444										

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY FOSTER, R. W. 14		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	633 R	633	-0-	-0-	-0-	624 3	9 9	N	8	87
02	551 #	541	-0-	-10	-0-	534 3	7 9	N	6	93
03	558 #	505	-0-	-53	-0-	501 3	4 9	N	4	97
04	600 #	547	-0-	-53	-0-	540 3	7 9	N	6	103
05	620 #	564	-0-	-56	-0-	555 3	9 9	N	8	111
06	600 #	508	-0-	-92	-0-	504 3	4 9	N	4	115
07	589 #	539	-0-	-50	-0-	533 3	6 9	N	5	120
08	558 #	544	-0-	-14	-0-	533 3	11 9	N	10	130
09	546 R	546	-0-	-0-	-0-	529 3	17 9	N	15	145
10	569 R	569	-0-	-0-	-0-	560 3	9 9	N	8	153
11	566 R	566	-0-	-0-	-0-	562 3	4 9	N	4	157
12	623 R	623	-0-	-0-	-0-	616 3	7 9	N	6	163
TOTAL GAS PROD:		6,685		TOTAL CONDENSATE PROD:		84				

HILDEBRAND		WELL #: 132		RRCID -> 205929		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7276 - 7682	
01	1690 R	1690	-0-	-0-	-0-	1650 2	40 9	Y	36	34 0	11
02	1577 R	1577	-0-	-0-	-0-	1532 2	45 9	Y	41	40 0	12
03	1679 R	1679	-0-	-0-	-0-	1646 2	33 9	Y	30	34 0	8
04	1534 R	1534	-0-	-0-	-0-	1500 2	34 9	Y	31	31 0	8
05	1752 R	1752	-0-	-0-	-0-	1704 2	48 9	Y	44	39 0	13
06	1650 #	1601	-0-	-49	-0-	1557 2	44 9	Y	40	40 0	13
07	1674 #	1609	-0-	-65	-0-	1578 2	31 9	Y	28	32 0	9
08	1767 #	1662	-0-	-105	-0-	1623 2	39 9	Y	35	32 0	12
09	1710 #	1502	-0-	-208	-0-	1467 2	35 9	Y	32	31 0	13
10	1767 #	1517	-0-	-250	-0-	1482 2	35 9	Y	32	38 0	7
11	1620 #	1484	-0-	-136	-0-	1455 2	29 9	Y	26	30 0	3
12	1674 #	1593	-0-	-81	-0-	1537 2	56 9	Y	51	37 0	17
TOTAL GAS PROD:		19,200		TOTAL CONDENSATE PROD:		426					

MAHAFFEY -B-		WELL #: 510		RRCID -> 206542		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7782 - 7827	
01	372 #	339	-0-	-33	-0-	339 2		Y	-0-	-0-	
02	348 #	342	-0-	-6	-0-	342 2		Y	-0-	-0-	
03	372 #	310	-0-	-62	-0-	310 2		Y	-0-	-0-	
04	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367 2		Y	-0-	-0-	
05	372 #	217	-0-	-155	-0-	217 2		Y	-0-	-0-	
06	360 #	173	-0-	-187	-0-	173 2		Y	-0-	-0-	
07	372 #	178	-0-	-194	-0-	178 2		Y	-0-	-0-	
08	372 #	175	-0-	-197	-0-	175 2		Y	-0-	-0-	
09	360 #	192	-0-	-168	-0-	192 2		Y	-0-	-0-	
10	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226 2		Y	-0-	-0-	
11	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201 2		Y	-0-	-0-	
12	186 #	165	-0-	-21	-0-	165 2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,885		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 CURRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 212563 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8137 - 8459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1116 #	774	-0-	-342	-0-	772	3	2	9	Y	2						4
02	841 #	720	-0-	-121	-0-	718	3	2	9	Y	2						6
03	803 R	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-	5	1				1
04	689 R	689	-0-	-0-	-0-	687	3	2	9	Y	2						3
05	775 #	717	-0-	-58	-0-	715	3	2	9	Y	2						5
06	780 #	564	-0-	-216	-0-	562	3	2	9	Y	2	6	1				1
07	806 #	758	-0-	-48	-0-	756	3	2	9	Y	2						3
08	806 #	664	-0-	-142	-0-	662	3	2	9	Y	2						5
09	690 #	631	-0-	-59	-0-	629	3	2	9	Y	2	6	1				1
10	750 R	750	-0-	-0-	-0-	749	3	1	9	Y	1						2
11	720 #	662	-0-	-58	-0-	660	3	2	9	Y	2						4
12	744 #	684	-0-	-60	-0-	683	3	1	9	Y	1						5
TOTAL GAS PROD:		8,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		20											

WESTBROOK WELL #: 908 RRCID -> 213416 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7324 - 7410

01	589 #	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-						-0-
02	2446 R	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-						-0-
03	527 #	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-						-0-
04	540 #	443	-0-	-97	-0-	443	3			N	-0-						-0-
05	2604 #	472	-0-	-2132	-0-	472	3			N	-0-						-0-
06	2520 #	513	-0-	-2007	-0-	513	3			N	-0-						-0-
07	2604 #	511	-0-	-2093	-0-	511	3			N	-0-						-0-
08	528 R	528	-0-	-0-	-0-	520	3	8	9	N	7						7
09	547 R	547	-0-	-0-	-0-	514	3	33	9	N	30						37
10	542 R	542	-0-	-0-	-0-	532	3	10	9	N	9						46
11	510 #	489	-0-	-21	-0-	482	3	7	9	N	6						52
12	558 #	475	-0-	-83	-0-	468	3	7	9	N	6						58
TOTAL GAS PROD:		8,017		TOTAL CONDENSATE PROD:		58											

WESTBROOK 5 WELL #: 7 RRCID -> 213737 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 7043

01	2519 R	2519	-0-	-0-	-0-	2515	3	4	9	N	4						23
02	1925 R	1925	-0-	-0-	-0-	1917	3	8	9	N	7						30
03	2246 R	2246	-0-	-0-	-0-	2240	3	6	9	N	5						35
04	2328 R	2328	-0-	-0-	-0-	2321	3	7	9	N	6						41
05	2314 R	2314	-0-	-0-	-0-	2311	3	3	9	N	3						44
06	2225 R	2225	-0-	-0-	-0-	2224	3	1	9	N	1						45
07	2150 R	2150	-0-	-0-	-0-	2147	3	3	9	N	3						48
08	2163 R	2163	-0-	-0-	-0-	2154	3	9	9	N	8						56
09	2125 R	2125	-0-	-0-	-0-	2115	3	10	9	N	9						65
10	2267 R	2267	-0-	-0-	-0-	2257	3	10	9	N	9						74
11	2124 R	2124	-0-	-0-	-0-	2114	3	10	9	N	9						83
12	2282 R	2282	-0-	-0-	-0-	2273	3	9	9	N	8						91
TOTAL GAS PROD:		26,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		72											

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703								
FOSTER, L. -5-		WELL #:		5	RRCID ->	217524	COMPL. DATE	09/30/1998	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7512 - 7710
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		434 #	304	-0-	-130	-0-	304	3	N	-0-		-0-
02		406 #	236	-0-	-170	-0-	236	3	N	-0-		-0-
03		450 R	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-		-0-
04		360 #	322	-0-	-38	-0-	322	3	N	-0-		-0-
05		516 R	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-		-0-
06		460 R	460	-0-	-0-	-0-	460	3	N	-0-		-0-
07		469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-		-0-
08		527 #	368	-0-	-159	-0-	368	3	N	-0-		-0-
09		510 #	288	-0-	-222	-0-	288	3	N	-0-		-0-
10		527 #	283	-0-	-244	-0-	283	3	N	-0-		-0-
11		450 #	109	-0-	-341	-0-	109	3	N	-0-		-0-
12		465 #	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,805	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CONGER 5		WELL #:		3	RRCID ->	217572	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	7682	PERF.	7008 - 7424
01		1587 R	1587	-0-	-0-	-0-	1583	3	4	9	N	9
02		1421 #	1032	-0-	-389	-0-	1025	3	7	9	N	15
03		1519 #	1245	-0-	-274	-0-	1242	3	3	9	N	18
04		1530 #	1221	-0-	-309	-0-	1212	3	9	9	N	26
05		1581 #	1544	-0-	-37	-0-	1532	3	12	9	N	37
06		1530 #	1464	-0-	-66	-0-	1462	3	2	9	N	7
07		1451 R	1451	-0-	-0-	-0-	1449	3	2	9	N	9
08		1621 R	1621	-0-	-0-	-0-	1618	3	3	9	N	12
09		1937 R	1937	-0-	-0-	-0-	1918	3	19	9	N	29
10		1844 R	1844	-0-	-0-	-0-	1816	3	28	9	N	54
11		1756 R	1756	-0-	-0-	-0-	1721	3	35	9	N	86
12		2015 #	1877	-0-	-138	-0-	1859	3	18	9	N	102
TOTAL GAS PROD:			18,579	TOTAL CONDENSATE PROD:			129					

CONGER 5		WELL #:		4	RRCID ->	217574	COMPL. DATE	11/07/1991	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	7034 - 7515
01		771 R	771	-0-	-0-	-0-	768	3	3	9	N	10
02		551 #	497	-0-	-54	-0-	494	3	3	9	N	13
03		558 #	524	-0-	-34	-0-	522	3	2	9	N	15
04		750 #	543	-0-	-207	-0-	537	3	6	9	N	20
05		775 #	616	-0-	-159	-0-	608	3	8	9	N	27
06		750 #	606	-0-	-144	-0-	604	3	2	9	N	5
07		617 R	617	-0-	-0-	-0-	616	3	1	9	N	6
08		620 #	546	-0-	-74	-0-	544	3	2	9	N	8
09		600 #	516	-0-	-84	-0-	516	3			N	8
10		620 #	557	-0-	-63	-0-	557	3			N	8
11		600 #	519	-0-	-81	-0-	519	3			N	8
12		620 #	569	-0-	-51	-0-	569	3			N	8
TOTAL GAS PROD:			6,881	TOTAL CONDENSATE PROD:			25					

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703										
CONGER 5		WELL #:		5		RRCID -> 217585		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 6983 - 7455		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	1042	3	8	9	N	7			20
02	1218 #	890	-0-	-328	-0-	879	3	11	9	N	10			30
03	1302 #	800	-0-	-502	-0-	799	3	1	9	N	1			31
04	1260 #	760	-0-	-500	-0-	751	3	9	9	N	8			39
05	1054 #	870	-0-	-184	-0-	858	3	12	9	N	11			50
06	1020 #	714	-0-	-306	-0-	712	3	2	9	N	2	43	1	9
07	961 #	650	-0-	-311	-0-	648	3	2	9	N	2			11
08	868 #	828	-0-	-40	-0-	825	3	3	9	N	3			14
09	846 R	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-			14
10	872 R	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-			14
11	810 #	718	-0-	-92	-0-	718	3			N	-0-			14
12	972 R	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-			14
TOTAL GAS PROD:		9,970				TOTAL CONDENSATE PROD:				44				

F. CONGER		WELL #:		307		RRCID -> 217587		COMPL. DATE 03/31/1992		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 6749 - 7242		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	1739 R	1739	-0-	-0-	-0-	1737	3	2	9	N	2			146
02	1566 #	1507	-0-	-59	-0-	1490	3	17	9	N	15			161
03	1674 #	1634	-0-	-40	-0-	1626	3	8	9	N	7			168
04	1680 #	1500	-0-	-180	-0-	1500	3			N	-0-			168
05	1736 #	1599	-0-	-137	-0-	1585	3	14	9	N	13			181
06	1680 #	1577	-0-	-103	-0-	1536	3	41	9	N	37			218
07	1643 #	1589	-0-	-54	-0-	1533	3	56	9	N	51			269
08	1684 R	1684	-0-	-0-	-0-	1673	3	11	9	N	10	165	1	114
09	1631 R	1631	-0-	-0-	-0-	1619	3	12	9	N	11			125
10	1681 R	1681	-0-	-0-	-0-	1667	3	14	9	N	13			138
11	1650 #	1547	-0-	-103	-0-	1534	3	13	9	N	12			150
12	1674 #	1597	-0-	-77	-0-	1583	3	14	9	N	13			163
TOTAL GAS PROD:		19,285				TOTAL CONDENSATE PROD:				184				

MAHAFFEY -A-		WELL #:		2		RRCID -> 217641		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 8308		PERF. 7724 - 8163		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	621 R	621	-0-	-0-	-0-	617	3	4	9	N	4			15
02	609 #	557	-0-	-52	-0-	550	3	7	9	N	6			21
03	651 #	595	-0-	-56	-0-	593	3	2	9	N	2			23
04	630 #	411	-0-	-219	-0-	411	3			N	-0-			23
05	620 #	515	-0-	-105	-0-	515	3			N	-0-			23
06	600 #	579	-0-	-21	-0-	490	3	89	9	N	81	94	1	10
07	775 #	499	-0-	-276	-0-	499	3			N	-0-			10
08	775 #	505	-0-	-270	-0-	505	3			N	-0-			10
09	1200 #	506	-0-	-694	-0-	506	3			N	-0-			10
10	589 #	529	-0-	-60	-0-	527	3	2	9	N	2			12
11	570 #	482	-0-	-88	-0-	478	3	4	9	N	4			16
12	527 #	519	-0-	-8	-0-	510	3	9	9	N	8			24
TOTAL GAS PROD:		6,318				TOTAL CONDENSATE PROD:				107				

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY MAHAFFEY -A-		//CONT.// //CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING					
MAHAFFEY -A-		WELL #:		3	RRCID -> 217643	COMPL. DATE 08/10/1985	TOTAL DEPTH 8311	PERF. 7744	- 7940					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		573 R	573	-0-	-0-	573	3			N	-0-			2
02		580 #	511	-0-	-69	510	3		1	9	N	1		3
03		620 #	552	-0-	-68	551	3		1	9	N	1		4
04		600 #	452	-0-	-148	452	3				N	-0-		4
05		567 R	567	-0-	-0-	567	3				N	-0-		4
06		583 R	583	-0-	-0-	539	3		44	9	N	40	39 1	5
07		868 #	549	-0-	-319	549	3				N	-0-		5
08		868 #	555	-0-	-313	555	3				N	-0-		5
09		1290 #	557	-0-	-733	557	3				N	-0-		5
10		589 #	581	-0-	-8	580	3		1	9	N	1		6
11		570 #	527	-0-	-43	525	3		2	9	N	2		8
12		589 #	565	-0-	-24	561	3		4	9	N	4		12
TOTAL GAS PROD:		6,572		TOTAL CONDENSATE PROD:		49								

MAHAFFEY -A-		WELL #:		4	RRCID -> 217644	COMPL. DATE 08/30/1985	TOTAL DEPTH 8280	PERF. 7730	- 8180					
01		1209 #	1194	-0-	-15	1191	3		3	9	N	3		11
02		1189 #	1063	-0-	-126	1060	3		3	9	N	3		14
03		1271 #	1146	-0-	-125	1144	3		2	9	N	2		16
04		1275 R	1275	-0-	-0-	1275	3				N	-0-		16
05		1597 R	1597	-0-	-0-	1597	3				N	-0-		16
06		1531 R	1531	-0-	-0-	1520	3		11	9	N	10	25 1	1
07		1548 R	1548	-0-	-0-	1548	3				N	-0-		1
08		1612 #	1565	-0-	-47	1565	3				N	-0-		1
09		1570 R	1570	-0-	-0-	1570	3				N	-0-		1
10		1635 R	1635	-0-	-0-	1635	3				N	-0-		1
11		1530 #	1482	-0-	-48	1481	3		1	9	N	1		2
12		1612 #	1582	-0-	-30	1581	3		1	9	N	1		3
TOTAL GAS PROD:		17,188		TOTAL CONDENSATE PROD:		20								

DOOLEY		WELL #:		203	RRCID -> 217971	COMPL. DATE 12/19/1986	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7354	- 7368					
01		372 #	352	-0-	-20	348	2		4	9	Y	4	6 1	6
02		348 #	277	-0-	-71	270	2		7	9	Y	6	7 1	5
03		372 #	256	-0-	-116	250	2		6	9	Y	5	7 1	3
04		316 R	316	-0-	-0-	314	2		2	9	Y	2		5
05		369 R	369	-0-	-0-	367	2		2	9	Y	2	5 1	2
06		356 R	356	-0-	-0-	354	2		2	9	Y	2		4
07		372 R	372	-0-	-0-	370	2		2	9	Y	2	3 1	3
08		372 #	338	-0-	-34	337	2		1	9	Y	1		4
09		360 #	311	-0-	-49	305	2		6	9	Y	5	4 1	5
10		372 #	263	-0-	-109	262	2		1	9	Y	1		6
11		360 #	97	-0-	-263	94	2		3	9	Y	3		9
12		372 #	26	-0-	-346	24	2		2	9	Y	2	5 1	6
TOTAL GAS PROD:		3,333		TOTAL CONDENSATE PROD:		35								

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY MAHAFFEY -B-		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
WELL #: 210		RRCID -> 217973		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7261 - 8117								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	651 #	577	-0-	-74	-0-	564	2	13	9	Y	12	17	1			15
02	609 #	526	-0-	-83	-0-	515	2	11	9	Y	10	15	1			10
03	651 #	487	-0-	-164	-0-	477	2	10	9	Y	9	14	1			5
04	604 R	604	-0-	-0-	-0-	589	2	15	9	Y	14					19
05	658 R	658	-0-	-0-	-0-	649	2	9	9	Y	8	18	1			9
06	644 R	644	-0-	-0-	-0-	636	2	8	9	Y	7					16
07	651 R	651	-0-	-0-	-0-	642	2	9	9	Y	8	13	1			11
08	651 #	611	-0-	-40	-0-	605	2	6	9	Y	5					16
09	630 #	620	-0-	-10	-0-	609	2	11	9	Y	10	14	1			12
10	651 #	632	-0-	-19	-0-	615	2	17	9	Y	15					27
11	630 #	573	-0-	-57	-0-	555	2	18	9	Y	16					43
12	651 #	560	-0-	-91	-0-	550	2	10	9	Y	9	24	1			28

TOTAL GAS PROD: 7,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

BARBEE, E. E.		WELL #: 106		RRCID -> 217979		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7554 - 8177						
01	1209 #	1200	-0-	-9	-0-	1187	2	13	9	Y	12	16	1			16
02	1102 #	1053	-0-	-49	-0-	1039	2	14	9	Y	13	17	1			12
03	1178 #	861	-0-	-317	-0-	851	2	10	9	Y	9	16	1			5
04	1107 R	1107	-0-	-0-	-0-	1095	2	12	9	Y	11					16
05	1209 #	803	-0-	-406	-0-	792	2	11	9	Y	10	15	1			11
06	1170 #	803	-0-	-367	-0-	790	2	13	9	Y	12					23
07	1147 #	802	-0-	-345	-0-	795	2	7	9	Y	6	19	1			10
08	1147 #	783	-0-	-364	-0-	773	2	10	9	Y	9					19
09	1110 #	796	-0-	-314	-0-	793	2	3	9	Y	3	17	1			5
10	837 #	771	-0-	-66	-0-	761	2	10	9	Y	9					14
11	810 #	727	-0-	-83	-0-	723	2	4	9	Y	4					18
12	976 R	976	-0-	-0-	-0-	974	2	2	9	Y	2	10	1			10

TOTAL GAS PROD: 10,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

BARBEE, E. E.		WELL #: 206		RRCID -> 217981		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 8277		PERF. 7717 - 8217						
01	620 #	580	-0-	-40	-0-	579	2	1	9	Y	1	2	1			2
02	580 #	523	-0-	-57	-0-	523	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	620 #	466	-0-	-154	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
04	578 R	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
05	606 R	606	-0-	-0-	-0-	605	2	1	9	Y	1					1
06	580 R	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					1
07	589 #	585	-0-	-4	-0-	585	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	620 #	609	-0-	-11	-0-	608	2	1	9	Y	1					1
09	600 #	596	-0-	-4	-0-	596	2			Y	-0-					1
10	624 R	624	-0-	-0-	-0-	610	2	14	9	Y	13					14
11	602 R	602	-0-	-0-	-0-	600	2	2	9	Y	2					16
12	620 #	532	-0-	-88	-0-	531	2	1	9	Y	1	9	1			8

TOTAL GAS PROD: 6,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY BARBEE, E. E.		//CONT.// //CONT.//	20097 700 691703	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING											
		WELL #:	306	RRCID ->	217982	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7713 - 8093						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MAHAFFEY -B-		WELL #:	310	RRCID ->	218012	COMPL. DATE	02/20/1984	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7764 - 7928						
01	434 #	430	-0-	-4	-0-	413	2	17	9	Y	15	22	1				20
02	406 #	394	-0-	-12	-0-	375	2	19	9	Y	17	22	1				15
03	434 #	362	-0-	-72	-0-	341	2	21	9	Y	19	23	1				11
04	455 R	455	-0-	-0-	-0-	437	2	18	9	Y	16						27
05	437 R	437	-0-	-0-	-0-	422	2	15	9	Y	14	25	1				16
06	420 #	418	-0-	-2	-0-	401	2	17	9	Y	15						31
07	465 #	396	-0-	-69	-0-	384	2	12	9	Y	11	26	1				16
08	465 #	386	-0-	-79	-0-	373	2	13	9	Y	12						28
09	450 #	401	-0-	-49	-0-	381	2	20	9	Y	18	24	1				22
10	434 #	417	-0-	-17	-0-	381	2	36	9	Y	33						55
11	420 #	398	-0-	-22	-0-	377	2	21	9	Y	19						74
12	403 #	394	-0-	-9	-0-	366	2	28	9	Y	25	42	1				57
TOTAL GAS PROD:			4,888					TOTAL CONDENSATE PROD:			214						

MAHAFFEY -B-		WELL #:	410	RRCID ->	218016	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7805 - 8195						
01	403 #	266	-0-	-137	-0-	266	2			Y	-0-						-0-
02	348 #	311	-0-	-37	-0-	311	2			Y	-0-						-0-
03	372 #	265	-0-	-107	-0-	265	2			Y	-0-						-0-
04	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-						-0-
05	341 #	320	-0-	-21	-0-	320	2			Y	-0-						-0-
06	330 #	311	-0-	-19	-0-	311	2			Y	-0-						-0-
07	341 #	300	-0-	-41	-0-	300	2			Y	-0-						-0-
08	341 #	292	-0-	-49	-0-	292	2			Y	-0-						-0-
09	330 #	284	-0-	-46	-0-	284	2			Y	-0-						-0-
10	310 #	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-						-0-
11	300 #	278	-0-	-22	-0-	278	2			Y	-0-						-0-
12	310 #	255	-0-	-55	-0-	255	2			Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			3,499					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 MAHAFFEY -A- 104 WELL #: 104 RRCID -> 219467 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 8100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	434 #	377	-0-	-57	-0-	367	2	10	9	Y	9	10	1			10	
02	377 #	358	-0-	-19	-0-	349	2	9	9	Y	8	11	1			7	
03	403 #	327	-0-	-76	-0-	319	2	8	9	Y	7	10	1			4	
04	405 R	405	-0-	-0-	-0-	397	2	8	9	Y	7					11	
05	403 R	403	-0-	-0-	-0-	396	2	7	9	Y	6	10	1			7	
06	419 R	419	-0-	-0-	-0-	411	2	8	9	Y	7					14	
07	434 #	418	-0-	-16	-0-	411	2	7	9	Y	6	11	1			9	
08	434 #	400	-0-	-34	-0-	391	2	9	9	Y	8					17	
09	420 R	420	-0-	-0-	-0-	402	2	18	9	Y	16	15	1			18	
10	434 #	431	-0-	-3	-0-	418	2	13	9	Y	12					30	
11	420 #	376	-0-	-44	-0-	369	2	7	9	Y	6					36	
12	434 #	286	-0-	-148	-0-	278	2	8	9	Y	7	20	1			23	
TOTAL GAS PROD:		4,620		TOTAL CONDENSATE PROD:		99											

GLASS, FRANK 16 WELL #: 1 RRCID -> 221217 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8052 - 8452

01	713 #	508	-0-	-205	-0-	508	3			N	-0-					-0-	
02	667 #	406	-0-	-261	-0-	406	3			N	-0-					-0-	
03	558 #	423	-0-	-135	-0-	423	3			N	-0-					-0-	
04	480 #	459	-0-	-21	-0-	419	3	40	9	N	36	16	1			20	
05	513 R	513	-0-	-0-	-0-	471	3	42	9	N	38	36	1			22	
06	496 R	496	-0-	-0-	-0-	460	3	36	9	N	33	38	1			17	
07	465 #	171	-0-	-294	-0-	163	3	8	9	N	7	21	1			3	
08	527 #	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-	3	1			-0-	
09	510 #	499	-0-	-11	-0-	486	3	13	9	N	12	10	1			2	
10	527 #	456	-0-	-71	-0-	442	3	14	9	N	13	6	1			9	
11	510 #	427	-0-	-83	-0-	410	3	17	9	N	15	20	1			4	
12	527 #	448	-0-	-79	-0-	431	3	17	9	N	15	13	1			6	
TOTAL GAS PROD:		5,326		TOTAL CONDENSATE PROD:		169											

GLASS, FRANK 16 WELL #: 4 RRCID -> 221224 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8089 - 8256

01	899 #	766	-0-	-133	-0-	746	3	20	9	N	18					52	
02	870 #	789	-0-	-81	-0-	774	3	15	9	N	14					66	
03	930 #	832	-0-	-98	-0-	831	3	1	9	N	1					67	
04	900 #	783	-0-	-117	-0-	768	3	15	9	N	14					81	
05	899 #	769	-0-	-130	-0-	729	3	40	9	N	36					117	
06	810 #	735	-0-	-75	-0-	699	3	36	9	N	33					150	
07	837 #	496	-0-	-341	-0-	463	3	33	9	N	30	158	1			22	
08	837 #	721	-0-	-116	-0-	701	3	20	9	N	18					40	
09	780 #	677	-0-	-103	-0-	657	3	20	9	N	18					58	
10	783 R	783	-0-	-0-	-0-	763	3	20	9	N	18					76	
11	769 R	769	-0-	-0-	-0-	750	3	19	9	N	17					93	
12	713 #	679	-0-	-34	-0-	659	3	20	9	N	18					111	
TOTAL GAS PROD:		8,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		235											

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY F. CONGER 6		//CONT.// //CONT.//		20097 700 691703	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		558 #	384	-0-	-174	-0-	384	3		Y	-0-					-0-
02		464 #	245	-0-	-219	-0-	245	3		Y	-0-					-0-
03		527 #	482	-0-	-45	-0-	439	3	43	9	Y	39	25	1		14
04		397 R	397	-0-	-0-	-0-	391	3	6	9	Y	5				19
05		527 #	503	-0-	-24	-0-	489	3	14	9	Y	13				32
06		480 #	476	-0-	-4	-0-	463	3	13	9	Y	12				44
07		496 #	378	-0-	-118	-0-	359	3	19	9	Y	17				61
08		496 #	439	-0-	-57	-0-	439	3			Y	-0-	56	1		5
09		480 #	354	-0-	-126	-0-	354	3			Y	-0-				5
10		496 #	340	-0-	-156	-0-	340	3			Y	-0-				5
11		480 #	327	-0-	-153	-0-	327	3			Y	-0-				5
12		434 #	392	-0-	-42	-0-	392	3			Y	-0-				5
TOTAL GAS PROD:			4,717				TOTAL CONDENSATE PROD:				86					

F. CONGER 6				WELL #:	9	RRCID ->	221238	COMPL. DATE	11/09/1998	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7207	-	7355	
01		403 #	331	-0-	-72	-0-	322	3	9	9	Y	8				32
02		377 #	335	-0-	-42	-0-	326	3	9	9	Y	8				40
03		403 #	358	-0-	-45	-0-	315	3	43	9	Y	39	65	1		14
04		323 R	323	-0-	-0-	-0-	317	3	6	9	Y	5				19
05		372 #	264	-0-	-108	-0-	250	3	14	9	Y	13				32
06		360 #	182	-0-	-178	-0-	169	3	13	9	Y	12				44
07		372 #	229	-0-	-143	-0-	210	3	19	9	Y	17				61
08		372 #	286	-0-	-86	-0-	286	3			Y	-0-	56	1		5
09		330 #	237	-0-	-93	-0-	237	3			Y	-0-				5
10		332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-				5
11		273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-				5
12		315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-				5
TOTAL GAS PROD:			3,465				TOTAL CONDENSATE PROD:				102					

F. CONGER 6				WELL #:	10	RRCID ->	221241	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6950	-	7442	
01		868 #	704	-0-	-164	-0-	703	3	1	9	Y	1				5
02		812 #	503	-0-	-309	-0-	502	3	1	9	Y	1				6
03		868 #	611	-0-	-257	-0-	611	3			Y	-0-	6	1		-0-
04		732 R	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-				-0-
05		906 R	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-				-0-
06		834 R	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-				-0-
07		797 R	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-				-0-
08		899 #	722	-0-	-177	-0-	722	3			Y	-0-				-0-
09		870 #	851	-0-	-19	-0-	851	3			Y	-0-				-0-
10		899 #	793	-0-	-106	-0-	793	3			Y	-0-				-0-
11		849 R	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-				-0-
12		868 #	848	-0-	-20	-0-	848	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			9,150				TOTAL CONDENSATE PROD:				2					

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY GRIGSBY "10"		//CONT.// 20097 700 691703		ASSOCIATED WELL #: 2		RRCID -> 225764		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 7830 - 7920		CNTY: STERLING				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2108 R	2108	-0-	-0-	-0-		2098	3	10	9	N	9	8	1			4
02		1827 #	1636	-0-	-191	-0-		1629	3	7	9	N	6	9	1			1
03		1984 #	1874	-0-	-110	-0-		1849	3	25	9	N	23	10	1			14
04		1984 R	1984	-0-	-0-	-0-		1969	3	15	9	N	14	20	1			8
05		2108 #	1963	-0-	-145	-0-		1946	3	17	9	N	15	14	1			9
06		2040 #	1910	-0-	-130	-0-		1896	3	14	9	N	13	15	1			7
07		2211 R	2211	-0-	-0-	-0-		2196	3	15	9	N	14	15	1			6
08		2046 #	1995	-0-	-51	-0-		1984	3	11	9	N	10	14	1			2
09		1980 #	1816	-0-	-164	-0-		1777	3	39	9	N	35	31	1			6
10		2201 #	1776	-0-	-425	-0-		1734	3	42	9	N	38	18	1			26
11		2130 #	1749	-0-	-381	-0-		1705	3	44	9	N	40	55	1			11
12		2201 #	1864	-0-	-337	-0-		1818	3	46	9	N	42	37	1			16
TOTAL GAS PROD:			22,886										259					
TOTAL CONDENSATE PROD:																		

TERRY 18		WELL #: 6		RRCID -> 225769		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7329 - 7630								
01		434 #	406	-0-	-28	-0-		406	3			N	-0-					8
02		406 #	284	-0-	-122	-0-		284	3			N	-0-					8
03		434 #	379	-0-	-55	-0-		379	3			N	-0-					8
04		420 #	350	-0-	-70	-0-		349	3	1	9	N	1					9
05		403 #	333	-0-	-70	-0-		332	3	1	9	N	1					10
06		390 #	330	-0-	-60	-0-		330	3			N	-0-					10
07		372 #	360	-0-	-12	-0-		359	3	1	9	N	1					11
08		372 #	271	-0-	-101	-0-		270	3	1	9	N	1					12
09		360 #	351	-0-	-9	-0-		348	3	3	9	N	3					15
10		380 R	380	-0-	-0-	-0-		380	3			N	-0-					15
11		373 R	373	-0-	-0-	-0-		370	3	3	9	N	3					18
12		372 #	338	-0-	-34	-0-		336	3	2	9	N	2					20
TOTAL GAS PROD:			4,155										12					
TOTAL CONDENSATE PROD:																		

FOSTER, R. W. 23		WELL #: 2		RRCID -> 225771		COMPL. DATE 11/04/2002		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6233 - 6314								
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						13
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
TOTAL GAS PROD:			-0-										-0-					
TOTAL CONDENSATE PROD:																		

PLUGGED AND ABANDONED 06/23/2012 - PLUGGED 06/23/12

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY TERRY 18		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
		WELL #: 2		RRCID -> 234806		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7155 - 7538						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		274 R	274	-0-	-0-	-0-	270 3	4	9	N	4					19
02		232 #	231	-0-	-1	-0-	221 3	10	9	N	9					28
03		283 R	283	-0-	-0-	-0-	279 3	4	9	N	4					32
04		270 #	201	-0-	-69	-0-	198 3	3	9	N	3					35
05		279 #	193	-0-	-86	-0-	191 3	2	9	N	2					37
06		270 #	196	-0-	-74	-0-	196 3			N	-0-					37
07		279 #	216	-0-	-63	-0-	214 3	2	9	N	2					39
08		279 #	181	-0-	-98	-0-	178 3	3	9	N	3					42
09		210 #	164	-0-	-46	-0-	160 3	4	9	N	4					46
10		217 #	165	-0-	-52	-0-	163 3	2	9	N	2					48
11		210 #	151	-0-	-59	-0-	145 3	6	9	N	5					53
12		217 #	196	-0-	-21	-0-	192 3	4	9	N	4					57
TOTAL GAS PROD:		2,451				TOTAL CONDENSATE PROD:				42						

REYNOLDS 3A		WELL #: 1		RRCID -> 248654		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7296 - 7593						
01		186 #	156	-0-	-30	-0-	156 3			N	-0-					32
02		174 #	155	-0-	-19	-0-	148 3	7	9	N	6					38
03		186 #	182	-0-	-4	-0-	182 3			N	-0-					38
04		194 R	194	-0-	-0-	-0-	185 3	9	9	N	8					46
05		160 R	160	-0-	-0-	-0-	151 3	9	9	N	8					54
06		180 #	179	-0-	-1	-0-	178 3	1	9	N	1					55
07		186 #	183	-0-	-3	-0-	183 3			N	-0-					55
08		215 R	215	-0-	-0-	-0-	215 3			N	-0-					55
09		207 R	207	-0-	-0-	-0-	205 3	2	9	N	2					57
10		186 #	184	-0-	-2	-0-	184 3			N	-0-					57
11		210 #	177	-0-	-33	-0-	177 3			N	-0-					57
12		217 #	209	-0-	-8	-0-	209 3			N	-0-					57
TOTAL GAS PROD:		2,201				TOTAL CONDENSATE PROD:				25						

REYNOLDS 3A		WELL #: 4		RRCID -> 248658		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7482 - 7705						
01		692 R	692	-0-	-0-	-0-	692 3			N	-0-					23
02		522 #	495	-0-	-27	-0-	491 3	4	9	N	4					27
03		558 #	543	-0-	-15	-0-	543 3			N	-0-					27
04		608 R	608	-0-	-0-	-0-	608 3			N	-0-					27
05		586 R	586	-0-	-0-	-0-	586 3			N	-0-					27
06		705 R	705	-0-	-0-	-0-	705 3			N	-0-					27
07		599 R	599	-0-	-0-	-0-	599 3			N	-0-					27
08		750 R	750	-0-	-0-	-0-	750 3			N	-0-					27
09		802 R	802	-0-	-0-	-0-	802 3			N	-0-					27
10		673 R	673	-0-	-0-	-0-	673 3			N	-0-					27
11		540 #	534	-0-	-6	-0-	534 3			N	-0-					27
12		732 R	732	-0-	-0-	-0-	732 3			N	-0-					27
TOTAL GAS PROD:		7,719				TOTAL CONDENSATE PROD:				4						

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY REYNOLDS 3A		//CONT.// //CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
				691703	WELL #: 5	RRCID -> 248659	COMPL. DATE 09/25/1997	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7463	- 7716				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		324 R	324	-0-	-0-	-0-	324 3			N	-0-			-0-
02		348 #	256	-0-	-92	-0-	256 3			N	-0-			-0-
03		372 #	246	-0-	-126	-0-	246 3			N	-0-			-0-
04		360 #	357	-0-	-3	-0-	357 3			N	-0-			-0-
05		336 R	336	-0-	-0-	-0-	336 3			N	-0-			-0-
06		300 #	277	-0-	-23	-0-	277 3			N	-0-			-0-
07		372 #	358	-0-	-14	-0-	358 3			N	-0-			-0-
08		372 #	352	-0-	-20	-0-	352 3			N	-0-			-0-
09		360 #	355	-0-	-5	-0-	355 3			N	-0-			-0-
10		372 #	308	-0-	-64	-0-	308 3			N	-0-			-0-
11		360 #	233	-0-	-127	-0-	233 3			N	-0-			-0-
12		372 #	302	-0-	-70	-0-	302 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,704				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

REYNOLDS 3A				WELL #: 8	RRCID -> 250206	COMPL. DATE 12/14/1997	TOTAL DEPTH 8145	PERF. 7539	- 7754					
01		292 R	292	-0-	-0-	-0-	292 3			N	-0-			-0-
02		261 #	245	-0-	-16	-0-	245 3			N	-0-			-0-
03		279 #	231	-0-	-48	-0-	231 3			N	-0-			-0-
04		354 R	354	-0-	-0-	-0-	354 3			N	-0-			-0-
05		343 R	343	-0-	-0-	-0-	343 3			N	-0-			-0-
06		270 #	192	-0-	-78	-0-	192 3			N	-0-			-0-
07		372 #	236	-0-	-136	-0-	236 3			N	-0-			-0-
08		372 #	182	-0-	-190	-0-	182 3			N	-0-			-0-
09		360 #	188	-0-	-172	-0-	188 3			N	-0-			-0-
10		341 #	146	-0-	-195	-0-	146 3			N	-0-			-0-
11		240 #	125	-0-	-115	-0-	125 3			N	-0-			-0-
12		248 #	176	-0-	-72	-0-	176 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,710				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

REYNOLDS 3A				WELL #: 9	RRCID -> 250207	COMPL. DATE 01/16/1998	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7458	- 7724					
01		229 R	229	-0-	-0-	-0-	229 3			N	-0-			10
02		203 #	145	-0-	-58	-0-	145 3			N	-0-			10
03		217 #	115	-0-	-102	-0-	115 3			N	-0-			10
04		210 #	144	-0-	-66	-0-	144 3			N	-0-			10
05		217 #	205	-0-	-12	-0-	205 3			N	-0-			10
06		210 #	194	-0-	-16	-0-	194 3			N	-0-			10
07		157 R	157	-0-	-0-	-0-	157 3			N	-0-			10
08		217 #	152	-0-	-65	-0-	152 3			N	-0-			10
09		210 #	160	-0-	-50	-0-	160 3			N	-0-			10
10		312 R	312	-0-	-0-	-0-	312 3			N	-0-			10
11		180 #	158	-0-	-22	-0-	158 3			N	-0-			10
12		171 R	171	-0-	-0-	-0-	171 3			N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:			2,142				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY REYNOLDS 3A		//CONT.// //CONT.//		20097 700 691703	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 10 RRCID -> 250208 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578														
01	248 #	160	-0-	-88	-0-	160	3			N	-0-			-0-
02	232 #	191	-0-	-41	-0-	191	3			N	-0-			-0-
03	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			-0-
04	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			-0-
05	217 #	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-			-0-
06	210 #	168	-0-	-42	-0-	168	3			N	-0-			-0-
07	217 #	135	-0-	-82	-0-	135	3			N	-0-			-0-
08	217 #	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-			-0-
09	180 #	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-			-0-
10	186 #	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-			-0-
11	180 #	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-			-0-
12	186 #	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:		2,053				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

REYNOLDS 3A		WELL #: 6		RRCID -> 250722	COMPL. DATE 09/16/1997	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7524 - 7734				
01	248 #	176	-0-	-72	-0-	176	3	N	-0-	-0-	
02	232 #	143	-0-	-89	-0-	143	3	N	-0-	-0-	
03	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	3	N	-0-	-0-	
04	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-	-0-	
05	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-	-0-	
06	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-	
07	279 #	234	-0-	-45	-0-	234	3	N	-0-	-0-	
08	279 #	158	-0-	-121	-0-	158	3	N	-0-	-0-	
09	270 #	149	-0-	-121	-0-	149	3	N	-0-	-0-	
10	279 #	169	-0-	-110	-0-	169	3	N	-0-	-0-	
11	240 #	119	-0-	-121	-0-	119	3	N	-0-	-0-	
12	248 #	166	-0-	-82	-0-	166	3	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD:		2,241				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

BADE -B-		WELL #: 217		RRCID -> 267962	COMPL. DATE 06/27/1992	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7302 - 7897				
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 08/01 -> 3790											
08	4028 R	238	-0-	-3790	-0-	238	2	N	-0-	-0-	
09	210 #	188	-0-	-22	-0-	188	2	N	-0-	-0-	
10	217 #	168	-0-	-49	-0-	168	2	N	-0-	-0-	
11	210 #	197	-0-	-13	-0-	197	2	N	-0-	-0-	
12	217 #	204	-0-	-13	-0-	204	2	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD:		995				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

CAMPBELL		WELL #: 415		RRCID -> 268086	COMPL. DATE 03/29/1993	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7020 - 7894				
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 08/01 -> 3766											
08	3988 R	222	-0-	-3766	-0-	222	2	N	-0-	-0-	
09	210 #	184	-0-	-26	-0-	184	2	N	-0-	-0-	
10	217 #	153	-0-	-64	-0-	153	2	N	-0-	-0-	
11	210 #	123	-0-	-87	-0-	123	2	N	-0-	-0-	
12	217 #	117	-0-	-100	-0-	117	2	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD:		799				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING					
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703									
STAR MAHAFFEY		WELL #:		2	RRCID ->	268425	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7739 - 8236	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		0	323	-0-	323	323	317 3	6 9	N	5			5
04		0	425	-0-	425	748	416 3	9 9	N	8	7 1		6
05		0	461	-0-	461	1209	461 3		N	-0-			6
06		0	430	-0-	430	1639	430 3		N	-0-			6
07		0	401	-0-	401	2040	401 3		N	-0-			6
08	2448 R		408	-0-	-2040	-0-	408 3		N	-0-			6
09	412 R		412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-			6
10	425 R		425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-			6
11	409 R		409	-0-	-0-	-0-	407 3	2 9	N	2			8
12	422 R		422	-0-	-0-	-0-	418 3	4 9	N	4			12
TOTAL GAS PROD:			4,116	TOTAL CONDENSATE PROD:						19			

RAYDEN		695567		WELL #:		1 U	RRCID ->	062882	COMPL. DATE	06/15/1975	TOTAL DEPTH	8488	PERF.	N/A
FOSTER														
01	806 #		735	-0-	-71	-0-	735 3		N	-0-			188	
02	754 #		711	-0-	-43	-0-	711 3		N	-0-			188	
03	852 R		852	-0-	-0-	-0-	852 3		N	-0-			188	
04	759 R		759	-0-	-0-	-0-	759 3		N	-0-			188	
05	775 #		71	-0-	-704	-0-	71 3		N	-0-			188	
06	810 #		304	-0-	-506	-0-	304 3		N	-0-			188	
07	837 #		361	-0-	-476	-0-	361 3		N	-0-			188	
08	837 #		200	-0-	-637	-0-	200 3		N	-0-			188	
09	750 #		137	-0-	-613	-0-	137 3		N	-0-			188	
10	372 #		264	-0-	-108	-0-	264 3		N	-0-			188	
11	403 R		403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-			188	
12	449 R		449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-			188	
TOTAL GAS PROD:			5,246	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

FOSTER		WELL #:		2	RRCID ->	065676	COMPL. DATE	03/20/1976	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	N/A	
01	465 #		438	-0-	-27	-0-	438 3		N	-0-		-0-	
02	435 #		407	-0-	-28	-0-	407 3		N	-0-		-0-	
03	465 #		440	-0-	-25	-0-	440 3		N	-0-		-0-	
04	450 #		414	-0-	-36	-0-	414 3		N	-0-		-0-	
05	434 #		423	-0-	-11	-0-	423 3		N	-0-		-0-	
06	420 #		403	-0-	-17	-0-	403 3		N	-0-		-0-	
07	434 #		412	-0-	-22	-0-	412 3		N	-0-		-0-	
08	434 #		411	-0-	-23	-0-	411 3		N	-0-		-0-	
09	420 #		400	-0-	-20	-0-	400 3		N	-0-		-0-	
10	434 #		411	-0-	-23	-0-	411 3		N	-0-		-0-	
11	390 #		386	-0-	-4	-0-	386 3		N	-0-		-0-	
12	403 #		390	-0-	-13	-0-	390 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,935	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
RAYDEN		//CONT.//		695567								
FOSTER		WELL #:		108 U	RRCID ->	081735	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	7125 - 7804
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		651 #	627	-0-	-24	-0-	627 3	N	-0-		141	
02		580 #	559	-0-	-21	-0-	559 3	N	-0-		141	
03		620 #	598	-0-	-22	-0-	598 3	N	-0-		141	
04		600 #	578	-0-	-22	-0-	578 3	N	-0-		141	
05		620 #	569	-0-	-51	-0-	569 3	N	-0-		141	
06		600 #	544	-0-	-56	-0-	544 3	N	-0-		141	
07		589 #	564	-0-	-25	-0-	564 3	N	-0-		141	
08		589 #	556	-0-	-33	-0-	556 3	N	-0-		141	
09		570 #	537	-0-	-33	-0-	537 3	N	-0-		141	
10		558 #	550	-0-	-8	-0-	550 3	N	-0-		141	
11		540 #	521	-0-	-19	-0-	521 3	N	-0-		141	
12		558 #	518	-0-	-40	-0-	518 3	N	-0-		141	
TOTAL GAS PROD:		6,721		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIANA OIL & GAS		779259										
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		1 U	RRCID ->	065905	COMPL. DATE	11/18/1975	TOTAL DEPTH	8545	PERF.	N/A
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOSTER, R. T. 20		WELL #:		2	RRCID ->	069697	COMPL. DATE	01/17/1977	TOTAL DEPTH	8712	PERF.	N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259		WELL #: 2C		RRCID -> 071245		COMPL. DATE 05/06/1977		TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEWART 20		WELL #: 1		RRCID -> 076644		COMPL. DATE 05/15/1978		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A								
01	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-	73						
02	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-	73						
03	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-	73						
04	330 #	209	-0-	-121	-0-	209	3	N	-0-	73						
05	341 #	160	-0-	-181	-0-	160	3	N	-0-	73						
06	270 #	122	-0-	-148	-0-	122	3	N	-0-	73						
07	217 #	118	-0-	-99	-0-	118	3	N	-0-	73						
08	217 #	143	-0-	-74	-0-	143	3	N	-0-	73						
09	210 #	99	-0-	-111	-0-	99	3	N	-0-	73						
10	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-	73						
11	150 #	95	-0-	-55	-0-	95	3	N	-0-	73						
12	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-	73						
TOTAL GAS PROD:		2,344				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWNFIELD 15		WELL #: 1		RRCID -> 078498		COMPL. DATE 04/11/1978		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465								
01	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-	-0-						
02	470 R	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-	-0-						
03	496 #	493	-0-	-3	-0-	493	3	N	-0-	-0-						
04	510 #	472	-0-	-38	-0-	472	3	N	-0-	-0-						
05	527 #	484	-0-	-43	-0-	484	3	N	-0-	-0-						
06	510 #	453	-0-	-57	-0-	453	3	N	-0-	-0-						
07	496 #	460	-0-	-36	-0-	460	3	N	-0-	-0-						
08	496 #	459	-0-	-37	-0-	459	3	N	-0-	-0-						
09	480 #	459	-0-	-21	-0-	459	3	N	-0-	-0-						
10	496 #	474	-0-	-22	-0-	474	3	N	-0-	-0-						
11	450 #	449	-0-	-1	-0-	449	3	N	-0-	-0-						
12	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		5,652				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259		WELL #: 1		RRCID -> 080368		COMPL. DATE 09/26/1978		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MCENTIRE		WELL #: 3501		RRCID -> 099489		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7222 - 7374			
01	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3	Y	-0-		2
02	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	3	Y	-0-		2
03	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3	Y	-0-		2
04	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	3	Y	-0-		2
05	310 #	228	-0-	-82	-0-	228	3	Y	-0-		2
06	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	3	Y	-0-		2
07	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	3	Y	-0-		2
08	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	3	Y	-0-		2
09	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	3	Y	-0-		2
10	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3	Y	-0-		2
11	300 #	280	-0-	-20	-0-	280	3	Y	-0-		2
12	310 #	264	-0-	-46	-0-	264	3	Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:			3,641			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 3		RRCID -> 118794		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474			
01	1716 R	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3	Y	-0-		293
02	1446 R	1446	-0-	-0-	-0-	1437	3	Y	8		301
03	1624 R	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3	Y	-0-		301
04	1309 R	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3	Y	-0-		301
05	1847 R	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3	Y	-0-		301
06	1449 R	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3	Y	-0-		301
07	1621 R	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3	Y	-0-		301
08	1551 R	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3	Y	-0-		301
09	1775 R	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3	Y	-0-		301
10	1877 R	1877	-0-	-0-	-0-	1633	3	Y	222	183 1	340
11	1530 #	1312	-0-	-218	-0-	1312	3	Y	-0-		340
12	1581 #	598	-0-	-983	-0-	598	3	Y	-0-		340
TOTAL GAS PROD:			18,125			TOTAL CONDENSATE PROD:			230		

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259		WELL #: 1		RRCID -> 119162		COMPL. DATE 06/15/1993		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6806 - 8698	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2262 R	2262	-0-	-0-	-0-	2182 3	80 9	N	73	186 1	52	
02		1944 R	1944	-0-	-0-	-0-	1944 3		N	-0-		52	
03		2406 R	2406	-0-	-0-	-0-	2406 3		N	-0-		52	
04		2011 R	2011	-0-	-0-	-0-	2011 3		N	-0-		52	
05		2083 R	2083	-0-	-0-	-0-	2083 3		N	-0-		52	
06		2022 R	2022	-0-	-0-	-0-	2022 3		N	-0-		52	
07		2099 R	2099	-0-	-0-	-0-	2098 3	1 9	N	1	1 8	52	
08		2422 R	2422	-0-	-0-	-0-	2097 3	325 9	N	295	163 1	184	
09		1751 R	1751	-0-	-0-	-0-	1751 3		N	-0-		184	
10		1457 #	855	-0-	-602	-0-	855 3		N	-0-		184	
11		1410 #	947	-0-	-463	-0-	947 3		N	-0-		184	
12		1457 #	1248	-0-	-209	-0-	1248 3		N	-0-		184	
TOTAL GAS PROD:		22,050		TOTAL CONDENSATE PROD:		369							

WILKINSON		WELL #: 1101		RRCID -> 124850		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 8037		PERF. 7104 - 7443		
01		279 #	258	-0-	-21	-0-	258 3		N	-0-		48
02		282 R	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-		48
03		241 R	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-		48
04		270 #	114	-0-	-156	-0-	114 3		N	-0-		48
05		310 #	47	-0-	-263	-0-	47 3		N	-0-		48
06		300 #	213	-0-	-87	-0-	213 3		N	-0-		48
07		310 #	3	-0-	-307	-0-	3 3		N	-0-		48
08		248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		48
09		210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		48
10		217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		48
11		210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		48
12		249 R	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-		48
TOTAL GAS PROD:		1,407		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 4		RRCID -> 130791		COMPL. DATE 05/09/1989		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7070 - 7262		
01		403 #	219	-0-	-184	-0-	219 3		Y	-0-		250
02		377 #	194	-0-	-183	-0-	194 3		Y	-0-		250
03		372 #	248	-0-	-124	-0-	248 3		Y	-0-		250
04		360 #	210	-0-	-150	-0-	210 3		Y	-0-		250
05		249 R	249	-0-	-0-	-0-	249 3		Y	-0-		250
06		240 #	227	-0-	-13	-0-	227 3		Y	-0-		250
07		277 R	277	-0-	-0-	-0-	277 3		Y	-0-		250
08		248 #	242	-0-	-6	-0-	242 3		Y	-0-		250
09		327 R	327	-0-	-0-	-0-	327 3		Y	-0-		250
10		378 R	378	-0-	-0-	-0-	378 3		Y	-0-		250
11		270 #	57	-0-	-213	-0-	57 3		Y	-0-		250
12		279 #	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		250
TOTAL GAS PROD:		2,628		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
 FOSTER, R. T. 17 WELL #: 4 RRCID -> 132635 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6947 - 7165

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		744 #	382	-0-	-362	-0-	382	3		Y	-0-			34
02		696 #	387	-0-	-309	-0-	387	3		Y	-0-			34
03		465 #	396	-0-	-69	-0-	396	3		Y	-0-			34
04		619 R	619	-0-	-0-	-0-	619	3		Y	-0-			34
05		403 #	263	-0-	-140	-0-	263	3		Y	-0-			34
06		456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	3		Y	-0-			34
07		527 #	403	-0-	-124	-0-	403	3		Y	-0-			34
08		527 #	123	-0-	-404	-0-	123	3		Y	-0-			34
09		510 #	380	-0-	-130	-0-	380	3		Y	-0-			34
10		465 #	42	-0-	-423	-0-	42	3		Y	-0-			34
11		450 #	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-			34
12		751 R	751	-0-	-0-	-0-	751	3		Y	-0-			34

TOTAL GAS PROD: 4,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1703 RRCID -> 134280 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6906 - 7145

01		713 #	501	-0-	-212	-0-	501	3		N	-0-			86
02		580 #	231	-0-	-349	-0-	231	3		N	-0-			86
03		589 #	515	-0-	-74	-0-	515	3		N	-0-			86
04		570 #	543	-0-	-27	-0-	543	3		N	-0-			86
05		525 R	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			86
06		561 R	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			86
07		558 #	390	-0-	-168	-0-	390	3		N	-0-			86
08		690 R	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-			86
09		570 #	324	-0-	-246	-0-	324	3		N	-0-			86
10		589 #	258	-0-	-331	-0-	258	3		N	-0-			86
11		660 #	133	-0-	-527	-0-	133	3		N	-0-			86
12		682 #	609	-0-	-73	-0-	609	3		N	-0-			86

TOTAL GAS PROD: 5,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 5 RRCID -> 138183 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 7098

01		124 #	62	-0-	-62	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
02		87 #	66	-0-	-21	-0-	66	3		Y	-0-			-0-
03		93 #	90	-0-	-3	-0-	90	3		Y	-0-			-0-
04		192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3		Y	-0-			-0-
05		144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	3		Y	-0-			-0-
06		148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3		Y	-0-			-0-
07		200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3		Y	-0-			-0-
08		164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3		Y	-0-			-0-
09		151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3		Y	-0-			-0-
10		212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3		Y	-0-			-0-
11		215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3		Y	-0-			-0-
12		186 #	20	-0-	-166	-0-	20	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING				
SIANA OIL & GAS		//CONT.//		779259								
FOSTER, R. T. 17		WELL #:		1	RRCID ->	138853	COMPL. DATE	08/15/1975	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6947 - 8489
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		465 #	281	-0-	-184	-0-	281	3	N	-0-		97
02		435 #	262	-0-	-173	-0-	259	3	N	3		100
03		434 #	379	-0-	-55	-0-	379	3	N	-0-		100
04		360 #	308	-0-	-52	-0-	308	3	N	-0-		100
05		341 #	276	-0-	-65	-0-	276	3	N	-0-		100
06		360 #	307	-0-	-53	-0-	307	3	N	-0-		100
07		372 #	255	-0-	-117	-0-	255	3	N	-0-		100
08		445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-		100
09		320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-		100
10		328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-		100
11		420 #	223	-0-	-197	-0-	223	3	N	-0-		100
12		629 R	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-		100
TOTAL GAS PROD:			4,013					TOTAL CONDENSATE PROD:		3		

FOSTER, R. T. 20		WELL #:		6	RRCID ->	140704	COMPL. DATE	09/25/1991	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6992 - 7226
01		186 #	58	-0-	-128	-0-	58	3	Y	-0-		-0-
02		145 #	37	-0-	-108	-0-	37	3	Y	-0-		-0-
03		93 #	43	-0-	-50	-0-	43	3	Y	-0-		-0-
04		90 #	32	-0-	-58	-0-	32	3	Y	-0-		-0-
05		62 #	18	-0-	-44	-0-	18	3	Y	-0-		-0-
06		60 #	25	-0-	-35	-0-	25	3	Y	-0-		-0-
07		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3	Y	-0-		-0-
08		121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3	Y	-0-		-0-
09		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3	Y	-0-		-0-
10		121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3	Y	-0-		-0-
11		60 #	21	-0-	-39	-0-	21	3	Y	-0-		-0-
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			645					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

FOSTER, R. T. 20		WELL #:		7	RRCID ->	142110	COMPL. DATE	07/24/1992	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7056 - 7138
01		385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-		94
02		348 #	327	-0-	-21	-0-	324	3	N	3		97
03		372 #	226	-0-	-146	-0-	226	3	N	-0-		97
04		360 #	179	-0-	-181	-0-	179	3	N	-0-		97
05		372 #	280	-0-	-92	-0-	280	3	N	-0-		97
06		360 #	215	-0-	-145	-0-	215	3	N	-0-		97
07		341 #	232	-0-	-109	-0-	232	3	N	-0-		97
08		279 #	252	-0-	-27	-0-	252	3	N	-0-		97
09		340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-		97
10		306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-		97
11		415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-		97
12		431 R	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-		97
TOTAL GAS PROD:			3,588					TOTAL CONDENSATE PROD:		3		

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
 WILKINSON WELL #: 1102 RRCID -> 166513 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 7489

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			97
02		281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			97
03		217 #	102	-0-	-115	-0-	102	3		N	-0-			97
04		300 #	46	-0-	-254	-0-	46	3		N	-0-			97
05		310 #	51	-0-	-259	-0-	51	3		N	-0-			97
06		1004 R	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		N	-0-			97
07		1617 R	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3		N	-0-			97
08		748 R	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-			97
09		990 #	479	-0-	-511	-0-	479	3		N	-0-			97
10		1612 #	537	-0-	-1075	-0-	537	3		N	-0-			97
11		1560 #	615	-0-	-945	-0-	615	3		N	-0-			97
12		1612 #	3	-0-	-1609	-0-	3	3		N	-0-			97

TOTAL GAS PROD: 5,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHISKEY CHUTE WELL #: 1 RRCID -> 215338 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7282 - 7484

01		837 #	637	-0-	-200	-0-	634	3	3 9	N	3			170
02		696 #	179	-0-	-517	-0-	177	3	2 9	N	2			172
03		589 #	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			172
04		630 #	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			172
05		651 #	137	-0-	-514	-0-	137	3		N	-0-			172
06		630 #	268	-0-	-362	-0-	268	3		N	-0-			172
07		300 R	300	-0-	-0-	-0-	292	3	8 9	N	7	159 1		20
08		335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			20
09		335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			20
10		335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			20
11		360 #	267	-0-	-93	-0-	267	3		N	-0-			20
12		372 #	264	-0-	-108	-0-	264	3		N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 3,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MCENTIRE 26 WELL #: 2601 RRCID -> 253818 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7047 - 7351

01		279 #	277	-0-	-2	-0-	277	3		Y	-0-			6
02		385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	3		Y	-0-			6
03		415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	3		Y	-0-			6
04		355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	3		Y	-0-			6
05		341 #	262	-0-	-79	-0-	262	3		Y	-0-			6
06		348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3		Y	-0-			6
07		518 R	518	-0-	-0-	-0-	518	3		Y	-0-			6
08		610 R	610	-0-	-0-	-0-	610	3		Y	-0-			6
09		405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	3		Y	-0-			6
10		372 #	180	-0-	-192	-0-	180	3		Y	-0-			6
11		360 #	317	-0-	-43	-0-	317	3		Y	-0-			6
12		429 R	429	-0-	-0-	-0-	429	3		Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 4,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
 MCENTIRE -C- WELL #: 2 RRCID -> 263987 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 7588

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		341 #	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02		319 #	240	-0-	-79	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03		341 #	146	-0-	-195	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04		330 #	213	-0-	-117	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05		341 #	220	-0-	-121	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06		330 #	183	-0-	-147	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07		341 #	168	-0-	-173	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08		234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		217 #	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11		240 #	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12		248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCENTIRE -C- WELL #: 1 RRCID -> 264024 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474

01		434 #	303	-0-	-131	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02		406 #	240	-0-	-166	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03		434 #	146	-0-	-288	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04		420 #	213	-0-	-207	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05		434 #	220	-0-	-214	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06		420 #	183	-0-	-237	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07		434 #	169	-0-	-265	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08		234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09		163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10		217 #	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11		240 #	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12		248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 5 RRCID -> 148896 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 8625 PERF. N/A

01		454 N	454	-0-	-0-	-0-	31	1	409	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
02		532 N	532	-0-	-0-	-0-	37	1	488	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
03		473 N	473	-0-	-0-	-0-	47	1	423	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04		457 N	457	-0-	-0-	-0-	43	1	411	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05		558 N	495	-0-	-63	-0-	48	1	409	3	Y	-0-					-0-
							38	4									
06		429 N	429	-0-	-0-	-0-	35	1	329	3	Y	-0-					-0-
							65	4									
07		465 N	390	-0-	-75	-0-	43	1	335	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
08		496 N	340	-0-	-156	-0-	36	1	294	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
09		570 N	326	-0-	-244	-0-	35	1	276	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
10		651 N	367	-0-	-284	-0-	42	1	317	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
11		357 N	357	-0-	-0-	-0-	40	1	314	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12		314 N	314	-0-	-0-	-0-	36	1	267	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

TOTAL GAS PROD: 4,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	1237 N	353	-0-	-884	-0-	24 1 10 4	319 3	Y	-0-	-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	31 1 5 4	406 3	Y	-0-	-0-
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	46 1 3 4	412 3	Y	-0-	-0-
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	40 1 3 4	375 3	Y	-0-	-0-
05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	67 1 54 4	584 3	Y	-0-	-0-
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	64 1 119 4	609 3	Y	-0-	-0-
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	75 1 19 4	574 3	Y	-0-	-0-
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	62 1 16 4	516 3	Y	-0-	-0-
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	60 1 26 4	465 3	Y	-0-	-0-
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	79 1 15 4	612 3	Y	-0-	-0-
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	69 1 5 4	546 3	Y	-0-	-0-
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	68 1 21 4	504 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,903	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STERLING 'X' FEE		WELL #:	10	RRCID ->	149366	COMPL. DATE	04/24/1994	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	7904 - 8260
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK			
		WELL #:	16	RRCID -> 149368	COMPL. DATE 04/25/1994	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8120 - 8520	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	13 1 6 4	184 3	Y	-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	15 1 3 4	206 3	Y	-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	21 1 2 4	183 3	Y	-0-
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	19 1 1 4	179 3	Y	-0-
05	INC G-10	216	-0-	216	216	20 1 16 4	180 3	Y	-0-
06	INC G-10	196	-0-	196	412	17 1 30 4	149 3	Y	-0-
07	597 N	185	-0-	-412	-0-	21 1 5 4	159 3	Y	-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	17 1 5 4	139 3	Y	-0-
09	270 N	155	-0-	-115	-0-	17 1 7 4	131 3	Y	-0-
10	279 N	177	-0-	-102	-0-	20 1 4 4	153 3	Y	-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	20 1 1 4	152 3	Y	-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	16 1 5 4	124 3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,240			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:	15	RRCID -> 149372	COMPL. DATE 04/13/1994	TOTAL DEPTH	8615	PERF. 8104 - 8520	
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	12 1 5 4	150 3	Y	-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	13 1 3 4	169 3	Y	-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	16 1 1 4	146 3	Y	-0-
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	14 1 1 4	133 3	Y	-0-
05	186 N	159	-0-	-27	-0-	15 1 12 4	132 3	Y	-0-
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	12 1 22 4	110 3	Y	-0-
07	155 N	136	-0-	-19	-0-	15 1 4 4	117 3	Y	-0-
08	155 N	122	-0-	-33	-0-	12 1 3 4	107 3	Y	-0-
09	180 N	118	-0-	-62	-0-	13 1 6 4	99 3	Y	-0-
10	217 N	131	-0-	-86	-0-	14 1 3 4	114 3	Y	-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	14 1 1 4	113 3	Y	-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	12 1 4 4	91 3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,708			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B. "B"		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK			
		WELL #:	5	RRCID -> 149809	COMPL. DATE 08/28/1993	TOTAL DEPTH 8510	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	19 1 7 4	225 3	Y -0-	-0-
02	261 N	195	-0-	-66	-0-	14 1 2 4	179 3	Y -0-	-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	19 1 1 4	230 3	Y -0-	-0-
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	18 1 1 4	215 3	Y -0-	-0-
05	217 N	194	-0-	-23	-0-	14 1 16 4	164 3	Y -0-	-0-
06	240 N	218	-0-	-22	-0-	14 1 34 4	170 3	Y -0-	-0-
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	33 1 12 4	347 3	Y -0-	-0-
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	28 1 9 4	289 3	Y -0-	-0-
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	22 1 13 4	251 3	Y -0-	-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	25 1 7 4	280 3	Y -0-	-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	28 1 3 4	307 3	Y -0-	-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	27 1 12 4	275 3	Y -0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,310			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

COPE, E. B. "B"		WELL #:	6	RRCID -> 149810	COMPL. DATE 10/28/1993	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A		
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	19 1 8 4	237 3	Y -0-	-0-
02	261 N	216	-0-	-45	-0-	15 1 3 4	198 3	Y -0-	-0-
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	20 1 2 4	255 3	Y -0-	-0-
04	270 N	259	-0-	-11	-0-	20 1 2 4	237 3	Y -0-	-0-
05	217 N	188	-0-	-29	-0-	13 1 14 4	161 3	Y -0-	-0-
06	270 N	179	-0-	-91	-0-	12 1 27 4	140 3	Y -0-	-0-
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	28 1 9 4	298 3	Y -0-	-0-
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	32 1 10 4	315 3	Y -0-	-0-
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	25 1 16 4	281 3	Y -0-	-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	26 1 9 4	282 3	Y -0-	-0-
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	23 1 2 4	268 3	Y -0-	-0-
12	310 N	273	-0-	-37	-0-	24 1 9 4	240 3	Y -0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,280			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//	20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113								
STERLING 'P' FEE		WELL #:	7	RRCID ->	149814	COMPL. DATE	09/08/1992	TOTAL DEPTH	8450	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STERLING 'P' FEE		WELL #:	8	RRCID ->	149815	COMPL. DATE	11/28/1992	TOTAL DEPTH	8030	PERF. N/A		
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	38 1	452 3	Y	5	5 0	-0-
							16 4	6 9				
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	61 1	748 3	Y	3	3 0	-0-
							11 4	3 9				
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	50 1	602 3	Y	1	1 0	-0-
							5 4	1 9				
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	43 1	492 3	Y	4	4 0	-0-
							4 4	4 9				
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	60 1	692 3	Y	13	13 0	-0-
							64 4	14 9				
06	630	N	602	-0-	-28	-0-	39 1	463 3	Y	9	9 0	-0-
							90 4	10 9				
07	558	N	517	-0-	-41	-0-	44 1	447 3	Y	9	9 0	-0-
							16 4	10 9				
08	651	N	408	-0-	-243	-0-	34 1	361 3	Y	2	2 0	-0-
							11 4	2 9				
09	630	N	462	-0-	-168	-0-	36 1	402 3	Y	1	1 0	-0-
							23 4	1 9				
10	651	N	475	-0-	-176	-0-	39 1	423 3	Y	1	1 0	-0-
							12 4	1 9				
11	390	N	312	-0-	-78	-0-	25 1	283 3	Y	1	1 0	-0-
							3 4	1 9				
12	465	N	458	-0-	-7	-0-	39 1	401 3	Y	1	1 0	-0-
							17 4	1 9				
TOTAL GAS PROD:		6,600	TOTAL CONDENSATE PROD:			50						

STERLING 'S' FEE		WELL #:	6	RRCID ->	149816	COMPL. DATE	09/14/1992	TOTAL DEPTH	8155	PERF. N/A	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
STERLING 'S' FEE		WELL #:		7	RRCID ->	149817	COMPL. DATE	10/07/1992	TOTAL DEPTH	8090	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

STERLING 'T' FEE		WELL #:		12	RRCID ->	149819	COMPL. DATE	03/07/1991	TOTAL DEPTH	8250	PERF. N/A	
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	260	3	Y	-0-
							8	4				
02	319	N	310	-0-	-9	-0-	22	1	283	3	Y	-0-
							5	4				
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	45	1	405	3	Y	-0-
							1	4				
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	42	1	404	3	Y	-0-
							1	4				
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	42	1	361	3	Y	-0-
							34	4				
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	34	1	313	3	Y	-0-
							62	4				
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	49	1	384	3	Y	-0-
							13	4				
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	46	1	371	3	Y	-0-
							12	4				
09	330	N	190	-0-	-140	-0-	20	1	161	3	Y	-0-
							9	4				
10	341	N	284	-0-	-57	-0-	31	1	244	3	Y	1
							8	4				1
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	38	1	296	3	Y	1
							2	4				1
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	35	1	263	3	Y	1
							12	4				1
TOTAL GAS PROD:			4,339						TOTAL CONDENSATE PROD:		3	

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING -U- FEE		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		595 N	595	-0-	-0-	40 1 17 4	538 3	Y	-0-			-0-
02		551 N	479	-0-	-72	32 1 5 4	441 3	Y	1	1 0		-0-
03		496 N	453	-0-	-43	46 1 3 4	404 3	Y	-0-			-0-
04		570 N	359	-0-	-211	34 1 2 4	323 3	Y	-0-			-0-
05		527 N	479	-0-	-48	45 1 37 4	394 3	Y	3	3 0		-0-
06		554 N	554	-0-	-0-	45 1 83 4	425 3	Y	1	1 0		-0-
07		595 N	595	-0-	-0-	66 1 16 4	513 3	Y	-0-			-0-
08		465 N	397	-0-	-68	41 1 11 4	345 3	Y	-0-			-0-
09		600 N	389	-0-	-211	43 1 18 4	328 3	Y	-0-			-0-
10		620 N	483	-0-	-137	54 1 11 4	418 3	Y	-0-			-0-
11		519 N	519	-0-	-0-	58 1 4 4	457 3	Y	-0-			-0-
12		440 N	440	-0-	-0-	51 1 16 4	373 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,742	TOTAL CONDENSATE PROD:			5					

STERLING 'U' FEE		WELL #:	5	RRCID ->	149822	COMPL. DATE	09/09/1992	TOTAL DEPTH	8550	PERF. N/A		
01	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 3	Y	-0-		-0-		
02	29 N	2	-0-	-27	-0-	2 3	Y	-0-		-0-		
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-		-0-		
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-		-0-		
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3	Y	-0-		-0-		
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		Y	-0-		-0-		
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		Y	-0-		-0-		
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-		-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			12	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING 'U' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149823 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	26 1	341 3	Y	-0-			-0-
						11 4						
02	348 N	305	-0-	-43	-0-	21 1	280 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	39 1	344 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
04	360 N	323	-0-	-37	-0-	31 1	290 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	40 1	346 3	Y	-0-			-0-
						31 4						
06	360 N	325	-0-	-35	-0-	27 1	249 3	Y	-0-			-0-
						49 4						
07	864 N	864	-0-	-0-	-0-	96 1	744 3	Y	-0-			-0-
						24 4						
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	83 1	681 3	Y	-0-			-0-
						21 4						
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	63 1	490 3	Y	-0-			-0-
						27 4						
10	403 N	284	-0-	-119	-0-	32 1	246 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
11	750 N	292	-0-	-458	-0-	33 1	257 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
12	589 N	342	-0-	-247	-0-	39 1	292 3	Y	-0-			-0-
						11 4						

TOTAL GAS PROD: 5,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149825 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8152 - 8419

01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	39 1	473 3	Y	-0-			-0-
						15 4						
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	36 1	467 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	31 1	385 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	32 1	362 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
05	341 N	315	-0-	-26	-0-	23 1	268 3	Y	-0-			-0-
						24 4						
06	330 N	282	-0-	-48	-0-	18 1	221 3	Y	-0-			-0-
						43 4						
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	28 1	292 3	Y	-0-			-0-
						9 4						
08	310 N	194	-0-	-116	-0-	17 1	172 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
09	330 N	178	-0-	-152	-0-	13 1	157 3	Y	-0-			-0-
						8 4						
10	341 N	139	-0-	-202	-0-	11 1	125 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
11	180 N	33	-0-	-147	-0-	2 1	31 3	Y	-0-			-0-
						9 1	97 3	Y	-0-			-0-
12	186 N	110	-0-	-76	-0-	4 4						-0-

TOTAL GAS PROD: 3,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #:		1	RRCID ->	149826	COMPL. DATE	10/19/1992	TOTAL DEPTH	8620	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GLASSCOCK "S" FEE		WELL #:		1	RRCID ->	149832	COMPL. DATE	12/06/1989	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A	
01	465	N	417	-0-	-48	-0-	28	1	377	3	Y	-0-
							12	4				
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	32	1	436	3	Y	-0-
							5	4				
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	41	1	365	3	Y	-0-
							3	4				
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	36	1	341	3	Y	-0-
							2	4				
05	496	N	403	-0-	-93	-0-	38	1	334	3	Y	-0-
							31	4				
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	30	1	280	3	Y	-0-
							55	4				
07	403	N	346	-0-	-57	-0-	38	1	299	3	Y	-0-
							9	4				
08	403	N	298	-0-	-105	-0-	32	1	258	3	Y	-0-
							8	4				
09	480	N	287	-0-	-193	-0-	31	1	243	3	Y	-0-
							13	4				
10	558	N	328	-0-	-230	-0-	37	1	284	3	Y	-0-
							7	4				
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	36	1	284	3	Y	-0-
							2	4				
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	32	1	232	3	Y	-0-
							9	4				
TOTAL GAS PROD:			4,300	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK					
		WELL #:	2	RRCID -> 149833	COMPL. DATE 08/31/1992	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	276	-0-	-34	-0-	19 1 7 4	250 3	Y	-0-		-0-
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	21 1 3 4	283 3	Y	-0-		-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	25 1 1 4	232 3	Y	-0-		-0-
04	270 N	242	-0-	-28	-0-	23 1 1 4	218 3	Y	-0-		-0-
05	341 N	258	-0-	-83	-0-	25 1 19 4	214 3	Y	-0-		-0-
06	240 N	236	-0-	-4	-0-	19 1 35 4	182 3	Y	-0-		-0-
07	248 N	225	-0-	-23	-0-	25 1 6 4	194 3	Y	-0-		-0-
08	248 N	199	-0-	-49	-0-	21 1 5 4	173 3	Y	-0-		-0-
09	330 N	193	-0-	-137	-0-	21 1 9 4	163 3	Y	-0-		-0-
10	341 N	216	-0-	-125	-0-	24 1 5 4	187 3	Y	-0-		-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	23 1 2 4	186 3	Y	-0-		-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	21 1 6 4	153 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,801			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:	3	RRCID -> 149834	COMPL. DATE 10/24/1992	TOTAL DEPTH 8635	PERF. N/A				
01	310 N	273	-0-	-37	-0-	19 1 7 4	247 3	Y	-0-		-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	21 1 3 4	289 3	Y	-0-		-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	27 1 1 4	236 3	Y	-0-		-0-
04	270 N	252	-0-	-18	-0-	24 1 1 4	227 3	Y	-0-		-0-
05	341 N	270	-0-	-71	-0-	26 1 20 4	224 3	Y	-0-		-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	20 1 37 4	188 3	Y	-0-		-0-
07	248 N	231	-0-	-17	-0-	26 1 6 4	199 3	Y	-0-		-0-
08	279 N	202	-0-	-77	-0-	21 1 5 4	176 3	Y	-0-		-0-
09	330 N	194	-0-	-136	-0-	21 1 9 4	164 3	Y	-0-		-0-
10	341 N	221	-0-	-120	-0-	24 1 5 4	192 3	Y	-0-		-0-
11	INC G-10	216	-0-	216	216	23 1 2 4	191 3	Y	-0-		-0-
12	INC G-10	183	-0-	183	399	21 1 6 4	156 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,864			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		4	RRCID -> 149835	COMPL. DATE 01/11/2005	TOTAL DEPTH 8585	PERF. 7084	- 8418					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		7	RRCID -> 149838	COMPL. DATE 12/19/1992	TOTAL DEPTH 8665	PERF. N/A
01	434 N	399	-0-	-35	-0-	27 1	361 3	Y -0-
						11 4		
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	32 1	421 3	Y -0-
						5 4		
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	38 1	340 3	Y -0-
						2 4		
04	390 N	366	-0-	-24	-0-	34 1	330 3	Y -0-
						2 4		
05	496 N	396	-0-	-100	-0-	38 1	327 3	Y -0-
						31 4		
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	29 1	271 3	Y -0-
						54 4		
07	372 N	334	-0-	-38	-0-	37 1	288 3	Y -0-
						9 4		
08	403 N	293	-0-	-110	-0-	30 1	255 3	Y -0-
						8 4		
09	480 N	281	-0-	-199	-0-	30 1	238 3	Y -0-
						13 4		
10	527 N	316	-0-	-211	-0-	35 1	274 3	Y -0-
						7 4		
11	510 N	306	-0-	-204	-0-	34 1	270 3	Y -0-
						2 4		
12	527 N	253	-0-	-274	-0-	29 1	216 3	Y -0-
						8 4		

TOTAL GAS PROD: 4,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK					
		WELL #:	8	RRCID -> 149839	COMPL. DATE 01/15/1993	TOTAL DEPTH 8700	PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	18 1 7 4	235 3	Y	-0-		-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	20 1 3 4	274 3	Y	-0-		-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	27 1 1 4	234 3	Y	-0-		-0-
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	25 1 2 4	231 3	Y	-0-		-0-
05	310 N	282	-0-	-28	-0-	27 1 21 4	234 3	Y	-0-		-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	21 1 38 4	195 3	Y	-0-		-0-
07	279 N	241	-0-	-38	-0-	27 1 7 4	207 3	Y	-0-		-0-
08	279 N	212	-0-	-67	-0-	22 1 6 4	184 3	Y	-0-		-0-
09	330 N	205	-0-	-125	-0-	22 1 9 4	174 3	Y	-0-		-0-
10	372 N	233	-0-	-139	-0-	26 1 5 4	202 3	Y	-0-		-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	25 1 2 4	201 3	Y	-0-		-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	22 1 7 4	165 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,926			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:	9	RRCID -> 149840	COMPL. DATE 07/29/1993	TOTAL DEPTH 8595	PERF. N/A				
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	23 1 10 4	295 3	Y	-0-		-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	25 1 4 4	332 3	Y	-0-		-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	31 1 1 4	282 3	Y	-0-		-0-
04	330 N	300	-0-	-30	-0-	29 1 2 4	269 3	Y	-0-		-0-
05	372 N	320	-0-	-52	-0-	31 1 25 4	264 3	Y	-0-		-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	23 1 43 4	221 3	Y	-0-		-0-
07	310 N	271	-0-	-39	-0-	31 1 7 4	233 3	Y	-0-		-0-
08	310 N	239	-0-	-71	-0-	25 1 6 4	208 3	Y	-0-		-0-
09	390 N	231	-0-	-159	-0-	25 1 10 4	196 3	Y	-0-		-0-
10	434 N	264	-0-	-170	-0-	30 1 6 4	228 3	Y	-0-		-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	28 1 2 4	226 3	Y	-0-		-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	25 1 7 4	185 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,388			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149841 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-		53 1	701 3	Y	18	18 0		1
							22 4	20 9					
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-		59 1	797 3	Y	-0-	1 0		-0-
							11 4						
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-		73 1	645 3	Y	-0-			-0-
							4 4						
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-		65 1	616 3	Y	-0-			-0-
							4 4						
05	930 N	745	-0-	-185	-0-		71 1	617 3	Y	-0-			-0-
							57 4						
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-		55 1	513 3	Y	-0-			-0-
							100 4						
07	713 N	597	-0-	-116	-0-		66 1	513 3	Y	-0-			-0-
							18 4						
08	744 N	524	-0-	-220	-0-		54 1	455 3	Y	-0-			-0-
							15 4						
09	900 N	501	-0-	-399	-0-		55 1	422 3	Y	-0-			-0-
							24 4						
10	1054 N	566	-0-	-488	-0-		64 1	490 3	Y	-0-			-0-
							12 4						
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-		61 1	482 3	Y	-0-			-0-
							4 4						
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-		54 1	396 3	Y	-0-			-0-
							17 4						
TOTAL GAS PROD:		7,685					TOTAL CONDENSATE PROD:			18			

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149842 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

01	245 N	93	-0-	-152	-0-		6 1	85 3	Y	-0-			-0-
							2 4						
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-		8 1	103 3	Y	-0-			-0-
							1 4						
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-		10 1	94 3	Y	-0-			-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-		9 1	94 3	Y	-0-			-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-		11 1	88 3	Y	-0-			-0-
							8 4						
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-		8 1	74 3	Y	-0-			-0-
							14 4						
07	93 N	89	-0-	-4	-0-		10 1	77 3	Y	-0-			-0-
							2 4						
08	93 N	78	-0-	-15	-0-		8 1	68 3	Y	-0-			-0-
							2 4						
09	120 N	74	-0-	-46	-0-		8 1	63 3	Y	-0-			-0-
							3 4						
10	124 N	83	-0-	-41	-0-		9 1	72 3	Y	-0-			-0-
							2 4						
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-		10 1	70 3	Y	-0-			-0-
							1 4						
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-		8 1	59 3	Y	-0-			-0-
							2 4						
TOTAL GAS PROD:		1,089					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149844 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	781 N	158	-0-	-623	-0-	11	1	142	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	36	1	334	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	33	1	312	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	35	1	310	3	Y	-0-		-0-
						29	4						
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	28	1	260	3	Y	-0-		-0-
						51	4						
07	372 N	319	-0-	-53	-0-	35	1	274	3	Y	-0-		-0-
						10	4						
08	372 N	281	-0-	-91	-0-	30	1	243	3	Y	-0-		-0-
						8	4						
09	450 N	268	-0-	-182	-0-	29	1	226	3	Y	-0-		-0-
						13	4						
10	527 N	303	-0-	-224	-0-	34	1	262	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	32	1	258	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	29	1	211	3	Y	-0-		-0-
						9	4						

TOTAL GAS PROD: 3,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149845 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 8505 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	26	1	344	3	Y	-0-		-0-
						11	4						
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	30	1	414	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	43	1	388	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	44	1	409	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
05	465 N	461	-0-	-4	-0-	44	1	382	3	Y	-0-		-0-
						35	4						
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	37	1	347	3	Y	-0-		-0-
						68	4						
07	465 N	452	-0-	-13	-0-	50	1	390	3	Y	-0-		-0-
						12	4						
08	465 N	380	-0-	-85	-0-	40	1	330	3	Y	-0-		-0-
						10	4						
09	480 N	151	-0-	-329	-0-	16	1	128	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
10	496 N	215	-0-	-281	-0-	24	1	186	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
11	360 N	241	-0-	-119	-0-	26	1	213	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	28	1	206	3	Y	-0-		-0-
						8	4						

TOTAL GAS PROD: 4,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK		
		WELL #:	2	RRCID -> 149846	COMPL. DATE 12/06/1992	TOTAL DEPTH 8560	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	280	-0-	-123	-0-	19 1 8 4	253 3 N	-0-
02	377 N	347	-0-	-30	-0-	23 1 4 4	320 3 N	-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	34 1 1 4	309 3 N	-0-
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	34 1 2 4	326 3 N	-0-
05	372 N	358	-0-	-14	-0-	34 1 27 4	297 3 N	-0-
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	29 1 53 4	264 3 N	-0-
07	372 N	345	-0-	-27	-0-	38 1 9 4	298 3 N	-0-
08	372 N	298	-0-	-74	-0-	32 1 8 4	258 3 N	-0-
09	480 N	214	-0-	-266	-0-	23 1 10 4	181 3 N	-0-
10	527 N	305	-0-	-222	-0-	34 1 7 4	264 3 N	-0-
11	300 N	279	-0-	-21	-0-	31 1 2 4	246 3 N	-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	30 1 9 4	230 3 N	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:	4	RRCID -> 149848	COMPL. DATE 12/17/1992	TOTAL DEPTH 8495	PERF. N/A	
01	341 N	212	-0-	-129	-0-	14 1 6 4	192 3 Y	-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	26 1 4 4	357 3 Y	-0-
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	49 1 3 4	439 3 Y	-0-
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	49 1 3 4	464 3 Y	-0-
05	INC G-10	506	-0-	506	506	48 1 39 4	419 3 Y	-0-
06	INC G-10	479	-0-	479	985	40 1 72 4	367 3 Y	-0-
07	1000 N	478	-0-	-522	463	53 1 13 4	412 3 Y	-0-
08	835 N	372	-0-	-463	-0-	39 1 10 4	323 3 Y	-0-
09	540 N	271	-0-	-269	-0-	30 1 12 4	229 3 Y	-0-
10	558 N	385	-0-	-173	-0-	43 1 8 4	334 3 Y	-0-
11	360 N	287	-0-	-73	-0-	32 1 2 4	253 3 Y	-0-
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	31 1 9 4	229 3 Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		5	RRCID -> 149849	COMPL. DATE 12/30/1992	TOTAL DEPTH 8590	PERF. N/A							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		9	RRCID -> 149851	COMPL. DATE 07/09/1993	TOTAL DEPTH 8590	PERF. N/A							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	21 1	269 3	Y	-0-					-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	9 4	346 3	Y	-0-					-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1	310 3	Y	-0-					-0-
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	4 4	308 3	Y	-0-					-0-
05	403 N	336	-0-	-67	-0-	-0-	35 1	279 3	Y	-0-					-0-
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	296 3	Y	-0-					-0-
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	32 1	363 3	Y	-0-					-0-
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	2 4	327 3	Y	-0-					-0-
09	420 N	334	-0-	-86	-0-	-0-	32 1	283 3	Y	-0-					-0-
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	25 4	394 3	Y	-0-					-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	353 3	Y	-0-					-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	58 4	322 3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,450				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 10		RRCID -> 149852		COMPL. DATE 09/16/1993			TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	27	1	355	3	Y	-0-		-0-
						11	4						
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	32	1	418	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	46	1	412	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	42	1	402	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
05	496 N	420	-0-	-76	-0-	40	1	348	3	Y	-0-		-0-
						32	4						
06	450 N	399	-0-	-51	-0-	33	1	305	3	Y	-0-		-0-
						61	4						
07	465 N	421	-0-	-44	-0-	47	1	363	3	Y	-0-		-0-
						11	4						
08	434 N	401	-0-	-33	-0-	42	1	348	3	Y	-0-		-0-
						11	4						
09	510 N	381	-0-	-129	-0-	41	1	323	3	Y	-0-		-0-
						17	4						
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	71	1	544	3	Y	-0-		-0-
						14	4						
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	64	1	507	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	64	1	467	3	Y	-0-		-0-
						19	4						
TOTAL GAS PROD:		5,532		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 149853		COMPL. DATE 11/14/1993			TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A				
01	186 N	150	-0-	-36	-0-	10	1	135	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	13	1	112	3	Y	-0-		-0-
04	150 N	114	-0-	-36	-0-	11	1	103	3	Y	-0-		-0-
05	217 N	112	-0-	-105	-0-	11	1	93	3	Y	-0-		-0-
						8	4						
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	10	1	90	3	Y	-0-		-0-
						17	4						
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	13	1	104	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	11	1	93	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
09	150 N	98	-0-	-52	-0-	11	1	83	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
10	217 N	138	-0-	-79	-0-	16	1	119	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	107	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	114	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
TOTAL GAS PROD:		1,526		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF. N/A	EOM BALANCE
01	434 N	370	-0-	-64	-0-	25 1 11 4	334 3	Y	-0-	8515		-0-
02	435 N	422	-0-	-13	-0-	29 1 6 4	387 3	Y	-0-	8515		-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	43 1 2 4	375 3	Y	-0-	8515		-0-
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	56 1 3 4	531 3	Y	-0-	8515		-0-
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	61 1 49 4	531 3	Y	-0-	8515		-0-
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	49 1 92 4	468 3	Y	-0-	8515		-0-
07	496 N	490	-0-	-6	-0-	55 1 14 4	421 3	Y	-0-	8515		-0-
08	496 N	387	-0-	-109	-0-	41 1 10 4	336 3	Y	-0-	8515		-0-
09	480 N	368	-0-	-112	-0-	40 1 17 4	311 3	Y	-0-	8515		-0-
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	60 1 12 4	466 3	Y	-0-	8515		-0-
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	53 1 4 4	419 3	Y	-0-	8515		-0-
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	52 1 16 4	387 3	Y	-0-	8515		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,766			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:	13	RRCID -> 149855	COMPL. DATE 05/24/1994	TOTAL DEPTH	8580	PERF. 8024 - 8432				
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	12 1 5 4	167 3	Y	-0-		-0-	
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	14 1 2 4	184 3	Y	-0-		-0-	
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	19 1 1 4	175 3	Y	-0-		-0-	
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	20 1 1 4	182 3	Y	-0-		-0-	
05	217 N	196	-0-	-21	-0-	19 1 15 4	162 3	Y	-0-		-0-	
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	15 1 28 4	143 3	Y	-0-		-0-	
07	217 N	188	-0-	-29	-0-	21 1 5 4	162 3	Y	-0-		-0-	
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	18 1 5 4	155 3	Y	-0-		-0-	
09	210 N	169	-0-	-41	-0-	18 1 8 4	143 3	Y	-0-		-0-	
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	26 1 5 4	201 3	Y	-0-		-0-	
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	22 1 1 4	174 3	Y	-0-		-0-	
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	22 1 6 4	161 3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,317			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
STERLING 'X' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149859		COMPL. DATE 09/04/1992		TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

STERLING 'X' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149861		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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

STERLING 'U' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149863		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A	
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	27 1	365 3	Y	-0-
						11 4			
02	377 N	326	-0-	-51	-0-	23 1	299 3	Y	-0-
						4 4			
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	41 1	367 3	Y	-0-
						2 4			
04	390 N	359	-0-	-31	-0-	35 1	322 3	Y	-0-
						2 4			
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	46 1	404 3	Y	-0-
						36 4			
06	390 N	379	-0-	-11	-0-	31 1	291 3	Y	-0-
						57 4			
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	60 1	466 3	Y	-0-
						16 4			
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	78 1	646 3	Y	-0-
						20 4			
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	59 1	466 3	Y	-0-
						25 4			
10	434 N	330	-0-	-104	-0-	37 1	286 3	Y	-0-
						7 4			
11	720 N	321	-0-	-399	-0-	35 1	283 3	Y	-0-
						3 4			
12	558 N	377	-0-	-181	-0-	43 1	321 3	Y	-0-
						13 4			

TOTAL GAS PROD: 5,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'U' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
		WELL #: 9		RRCID -> 149864		COMPL. DATE 08/02/1993			TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	29 1	377 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
02	377 N	341	-0-	-36	-0-	12 4	24 1	311 3	Y	1	1 0			-0-
03	341 N	264	-0-	-77	-0-	5 4	27 1	236 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	390 N	212	-0-	-178	-0-	1 4	20 1	191 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	372 N	290	-0-	-82	-0-	1 4	28 1	240 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	270 N	244	-0-	-26	-0-	22 4	20 1	188 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	36 4	25 1	189 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	6 4	30 1	251 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	8 4	44 1	342 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	18 4	51 1	394 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	10 4	42 1	336 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	3 4	49 1	365 3	Y	-0-	-0-			-0-
						14 4								
TOTAL GAS PROD:		3,946		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

STERLING 'U' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149865		COMPL. DATE 10/24/1993			TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A					
01	341 N	294	-0-	-47	-0-	20 1	265 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
02	290 N	258	-0-	-32	-0-	9 4	17 1	237 3	Y	1	1 0			-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	3 4	33 1	299 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	270 N	269	-0-	-1	-0-	2 4	25 1	242 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	2 4	34 1	286 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	27 4	77 1	711 3	Y	2	2 0			-0-
07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	141 4	138 1	1064 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	35 4	87 1	714 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	22 4	61 1	473 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	597 X	597	-0-	-0-	-0-	26 4	67 1	516 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	642 X	642	-0-	-0-	-0-	14 4	71 1	565 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	589 N	521	-0-	-68	-0-	6 4	60 1	442 3	Y	-0-	-0-			-0-
						19 4								
TOTAL GAS PROD:		6,813		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'X' FEE		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK					
		WELL #:	6	RRCID -> 149866	COMPL. DATE 12/30/1992	TOTAL DEPTH	8245	PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	423	-0-	-42	-0-	31 1 12 4	380 3	Y	-0-		-0-
02	522 N	364	-0-	-158	-0-	26 1 4 4	334 3	Y	-0-		-0-
03	527 N	397	-0-	-130	-0-	30 1 3 4	364 3	Y	-0-		-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	36 1 3 4	414 3	Y	-0-		-0-
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	35 1 38 4	411 3	Y	-0-		-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	28 1 66 4	334 3	Y	-0-		-0-
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	35 1 11 4	361 3	Y	12	12 0	-0-
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	36 1 11 4	359 3	Y	18	17 0	1
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	29 1 18 4	333 3	Y	7	8 0	-0-
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	32 1 9 4	346 3	Y	5	5 0	-0-
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	38 1 4 4	430 3	Y	2	2 0	-0-
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	40 1 16 4	416 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,122				TOTAL CONDENSATE PROD:		44			

STERLING 'W' FEE		WELL #:	2	RRCID -> 149871	COMPL. DATE 12/07/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

STERLING 'W' FEE		WELL #:	3	RRCID -> 149873	COMPL. DATE 12/01/1993	TOTAL DEPTH	8475	PERF. N/A
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149874 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

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

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 2 RRCID -> 150144 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8088 - 8360

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

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 12 RRCID -> 150596 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8220

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

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

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
STERLING 'Y' FEE		WELL #:		4	RRCID ->	150628	COMPL. DATE	07/23/1994	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	8181 -	8347
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

STERLING 'Y' FEE		WELL #:		3	RRCID ->	150707	COMPL. DATE	07/20/1994	TOTAL DEPTH	8585	PERF.	8182 -	8380
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		14	RRCID ->	150708	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8002 -	8424
01	248 N	196	-0-	-52	-0-	14	1	177	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
02	261 N	241	-0-	-20	-0-	16	1	222	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	33	1	288	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	33	1	316	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	33	1	284	3	Y	-0-		-0-
						27	4						
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	26	1	248	3	Y	-0-		-0-
						49	4						
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	35	1	274	3	Y	-0-		-0-
						10	4						
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	30	1	247	3	Y	-0-		-0-
						8	4						
09	270 N	254	-0-	-16	-0-	28	1	215	3	Y	-0-		-0-
						11	4						
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	36	1	278	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	31	1	249	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	30	1	223	3	Y	-0-		-0-
						9	4						
TOTAL GAS PROD:		3,500				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'Y' FEE		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #:	5	RRCID -> 150870	COMPL. DATE 08/07/1994	TOTAL DEPTH	8640	PERF. 8068	- 8281	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	53 1 20 4	653 3	Y	-0-	-0-
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	41 1 7 4	518 3	Y	-0-	-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	35 1 3 4	428 3	Y	-0-	-0-
04	690 N	408	-0-	-282	-0-	33 1 2 4	373 3	Y	-0-	-0-
05	403 N	282	-0-	-121	-0-	20 1 23 4	239 3	Y	-0-	-0-
06	390 N	238	-0-	-152	-0-	15 1 37 4	186 3	Y	-0-	-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	35 1 12 4	364 3	Y	-0-	-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	25 1 8 4	250 3	Y	-0-	-0-
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	67 1 43 4	764 3	Y	5 5 0	-0-
10	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	124 1 36 4	1353 3	Y	15 14 0	1
11	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	130 1 14 4	1459 3	Y	15 16 0	-0-
12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	85 1 36 4	877 3	Y	7 7 0	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,416							TOTAL CONDENSATE PROD: 42	

STERLING "T" FEE		WELL #:	10	RRCID -> 151296	COMPL. DATE 02/25/1986	TOTAL DEPTH	8350	PERF. N/A
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "T" FEE		WELL #:	9	RRCID -> 151404	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7789	- 8190
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 151569		COMPL. DATE 09/04/1994		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8083 - 8297		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	434 N	362	-0-	-72	-0-	27 1	325 3	Y	-0-	-0-
						10 4				
02	319 N	308	-0-	-11	-0-	22 1	283 3	Y	-0-	-0-
						3 4				
03	310 N	254	-0-	-56	-0-	19 1	234 3	Y	-0-	-0-
						1 4				
04	360 N	248	-0-	-112	-0-	20 1	227 3	Y	-0-	-0-
						1 4				
05	217 N	96	-0-	-121	-0-	7 1	82 3	Y	-0-	-0-
						7 4				
06	189 N	-0-	-0-	-189	-0-			Y	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STERLING 'Y' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 151570		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8200 - 8386		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REAGAN 'H' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 152831		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8205 - 8415		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
STERLING 'AA' FEE		WELL #:		1	RRCID -> 154214	COMPL. DATE 11/10/1994	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8093	- 8378		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MAHAFFEY, P.T.		WELL #:		2	RRCID -> 154215	COMPL. DATE 05/03/1995	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7736	- 7848		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STERLING 'X' FEE		WELL #:		11	RRCID -> 154537	COMPL. DATE 03/30/1994	TOTAL DEPTH 8335	PERF. 7912	- 8156		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 REAGAN 'G' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154622 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8412

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

STERLING 'AA' FEE WELL #: 4 RRCID -> 154766 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8169 - 8364

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

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 7 RRCID -> 154775 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8104 - 8518

01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	230	3	Y	-0-			-0-		
							7	4									
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	22	1	303	3	Y	-0-			-0-		
							4	4									
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	34	1	300	3	Y	-0-			-0-		
							2	4									
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	33	1	318	3	Y	-0-			-0-		
							3	4									
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	32	1	284	3	Y	-0-			-0-		
							25	4									
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	26	1	245	3	Y	-0-			-0-		
							48	4									
07	372	N	319	-0-	-53	-0-	35	1	275	3	Y	-0-			-0-		
							9	4									
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	33	1	269	3	Y	-0-			-0-		
							8	4									
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	36	1	287	3	Y	-0-			-0-		
							16	4									
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	54	1	415	3	Y	-0-			-0-		
							12	4									
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	38	1	308	3	Y	-0-			-0-		
							3	4									
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	37	1	275	3	Y	-0-			-0-		
							11	4									
TOTAL GAS PROD:			4,054								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 8 RRCID -> 154776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8032 - 8462

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

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

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 14 RRCID -> 155142 COMPL. DATE 03/29/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8108 - 8500

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 15 RRCID -> 155143 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8101 - 8518

01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14 1	177	3	Y	-0-
						6 4				
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	17 1	221	3	Y	-0-
						3 4				
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	24 1	217	3	Y	-0-
						1 4				
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	36 1	345	3	Y	-0-
						3 4				
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	43 1	373	3	Y	-0-
						34 4				
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	35 1	329	3	Y	-0-
						64 4				
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	47 1	355	3	Y	-0-
						11 4				
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	33 1	271	3	Y	-0-
						9 4				
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	33 1	250	3	Y	-0-
						15 4				
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	44 1	343	3	Y	-0-
						9 4				
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	37 1	298	3	Y	-0-
						3 4				
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	37 1	274	3	Y	-0-
						12 4				

TOTAL GAS PROD: 4,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'U' FEE		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK					
		WELL #:	7	RRCID -> 155822	COMPL. DATE 09/27/1992	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 8014	-	8397		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	27 1 11 4	349 3	Y	-0-		-0-
02	348 N	302	-0-	-46	-0-	20 1 3 4	279 3	Y	-0-		-0-
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	37 1 2 4	328 3	Y	-0-		-0-
04	360 N	316	-0-	-44	-0-	30 1 2 4	284 3	Y	-0-		-0-
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	49 1 40 4	426 3	Y	-0-		-0-
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	37 1 69 4	349 3	Y	-0-		-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	46 1 11 4	354 3	Y	-0-		-0-
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	55 1 15 4	457 3	Y	-0-		-0-
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	61 1 27 4	477 3	Y	-0-		-0-
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	71 1 14 4	551 3	Y	-0-		-0-
11	510 N	487	-0-	-23	-0-	53 1 4 4	430 3	Y	-0-		-0-
12	589 N	514	-0-	-75	-0-	59 1 18 4	437 3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPE, E. B.		WELL #:	16	RRCID -> 155876	COMPL. DATE 08/14/1986	TOTAL DEPTH 8265	PERF. 7862	-	8126		
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	18 1 7 4	212 3	Y	-0-		-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	21 1 3 4	269 3	Y	-0-		-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	21 1 2 4	270 3	Y	-0-		-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	23 1 2 4	257 3	Y	-0-		-0-
05	310 N	294	-0-	-16	-0-	22 1 24 4	248 3	Y	-0-		-0-
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	38 1 90 4	456 3	Y	-0-		-0-
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	42 1 15 4	446 3	Y	-0-		-0-
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	45 1 15 4	457 3	Y	-0-		-0-
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	37 1 23 4	419 3	Y	-0-		-0-
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	39 1 12 4	420 3	Y	-0-		-0-
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	38 1 4 4	431 3	Y	-0-		-0-
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	41 1 17 4	420 3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155879 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7978 - 8298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	468	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
02	493 N	438	-0-	-55	-0-	-0-	30	1	403	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	356	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	510 N	315	-0-	-195	-0-	-0-	25	1	289	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	637	3	Y	16	15	0			1
							59	4									
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	668	3	Y	13	13	0			1
							131	4									
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	678	3	Y	11	11	0			1
							21	4									
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	630	3	Y	8	9	0			-0-
							20	4									
09	630 N	561	-0-	-69	-0-	-0-	42	1	487	3	Y	5	5	0			-0-
							26	4									
10	651 N	353	-0-	-298	-0-	-0-	28	1	313	3	Y	4	3	0			1
							8	4									
11	690 N	439	-0-	-251	-0-	-0-	35	1	399	3	Y	2	3	0			-0-
							3	4									
12	589 N	335	-0-	-254	-0-	-0-	28	1	293	3	Y	2	2	0			-0-
							12	4									
TOTAL GAS PROD:		6,481					TOTAL CONDENSATE PROD:		61								

STERLING "T" FEE WELL #: 1 RRCID -> 155882 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	465 N	213	-0-	-252	-0-	-0-	15	1	192	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	319 N	276	-0-	-43	-0-	-0-	19	1	254	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	363	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	319	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	277	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	247	3	Y	-0-					-0-
							49	4									
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	320	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	312	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
09	300 N	248	-0-	-52	-0-	-0-	27	1	210	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	-0-	33	1	255	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	269	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	240	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
TOTAL GAS PROD:		3,764					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "T" FEE		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK						
		WELL #:	2	RRCID -> 155883	COMPL. DATE 01/19/1982	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7824	- 8162				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	13 1	175 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	17 1	228 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	47 1	422 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	41 1	382 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	36 1	311 3	Y	-0-			-0-
						29 4						
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	29 1	271 3	Y	-0-			-0-
						54 4						
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	46 1	352 3	Y	-0-			-0-
						11 4						
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	40 1	329 3	Y	-0-			-0-
						10 4						
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	27 1	210 3	Y	-0-			-0-
						11 4						
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	35 1	268 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	35 1	273 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	32 1	241 3	Y	-0-			-0-
						9 4						
TOTAL GAS PROD:		4,007			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

STERLING "T" FEE		WELL #:	8	RRCID -> 155885	COMPL. DATE 10/24/1983	TOTAL DEPTH 8257	PERF. 7799	- 8178				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	341 N	305	-0-	-36	-0-	21 1	275 3	Y	-0-			-0-
						9 4						
02	377 N	346	-0-	-31	-0-	24 1	318 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	50 1	455 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	41 1	389 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	38 1	332 3	Y	-0-			-0-
						30 4						
06	390 N	380	-0-	-10	-0-	31 1	291 3	Y	-0-			-0-
						58 4						
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	46 1	351 3	Y	-0-			-0-
						12 4						
08	403 N	393	-0-	-10	-0-	41 1	341 3	Y	-0-			-0-
						11 4						
09	390 N	257	-0-	-133	-0-	28 1	217 3	Y	-0-			-0-
						12 4						
10	403 N	310	-0-	-93	-0-	35 1	268 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	38 1	298 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	36 1	266 3	Y	-0-			-0-
						11 4						
TOTAL GAS PROD:		4,393			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
GLASSCOCK "AB" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 156570		COMPL. DATE		N/A	
						TOTAL DEPTH 8655		PERF. 8063 - 8474	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

STERLING "T" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 156572		COMPL. DATE 08/17/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7770 - 8157	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GLASSCOCK "AB" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 156575		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8665		PERF. 8042 - 8446	
01	124 N	78	-0-	-46	-0-	6 1	69 3	Y	1	1 0	-0-		
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-	2 4	1 9	Y	-0-		-0-		
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-		
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/12/2012													
TOTAL GAS PROD:		78		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

STERLING 'X' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 157131		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 7916 - 8272	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
STERLING 'X' FEE		WELL #:		3	RRCID ->	157132	COMPL. DATE	09/15/1992	TOTAL DEPTH	8195	PERF. 7847 - 8041
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

REAGAN 'H' FEE		WELL #:		3	RRCID ->	157133	COMPL. DATE	07/22/1995	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8139 - 8492
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

STERLING 'P' FEE		WELL #:		6	RRCID ->	157135	COMPL. DATE	09/23/1992	TOTAL DEPTH	7965	PERF. 7584 - 7853
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
STERLING 'X' FEE		WELL #:		8	RRCID ->	157136	COMPL. DATE	01/03/1993	TOTAL DEPTH	8320	PERF. 7904 -	8224			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-		

COPE, E. B.		WELL #:		8	RRCID ->	160026	COMPL. DATE	12/07/1983	TOTAL DEPTH	8280	PERF. 7864 -	8252		
01	465	N	346	-0-	-119	-0-	26	1	310	3	Y	-0-	-0-	
							10	4						
02	435	N	417	-0-	-18	-0-	30	1	382	3	Y	-0-	-0-	
							5	4						
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	22	1	275	3	Y	-0-	-0-	
							2	4						
04	330	N	275	-0-	-55	-0-	22	1	251	3	Y	-0-	-0-	
							2	4						
05	434	N	259	-0-	-175	-0-	18	1	221	3	Y	-0-	-0-	
							20	4						
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	28	1	333	3	Y	-0-	-0-	
							66	4						
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	35	1	361	3	Y	-0-	-0-	
							11	4						
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	39	1	399	3	Y	-0-	-0-	
							13	4						
09	450	N	396	-0-	-54	-0-	30	1	347	3	Y	-0-	-0-	
							19	4						
10	465	N	360	-0-	-105	-0-	30	1	322	3	Y	-0-	-0-	
							8	4						
11	390	N	324	-0-	-66	-0-	26	1	295	3	Y	-0-	-0-	
							3	4						
12	403	N	308	-0-	-95	-0-	26	1	271	3	Y	-0-	-0-	
							11	4						
TOTAL GAS PROD:		4,269		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-		

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B. "B"		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	41 1 16 4	501 3	Y	-0-	-0-
02	551 N	411	-0-	-140	-0-	29 1 5 4	377 3	Y	-0-	-0-
03	465 N	431	-0-	-34	-0-	32 1 3 4	388 3	Y	7	7 0
04	540 N	392	-0-	-148	-0-	31 1 2 4	349 3	Y	9	9 0
05	434 N	314	-0-	-120	-0-	23 1 23 4	260 3	Y	7	7 0
06	420 N	327	-0-	-93	-0-	21 1 50 4	252 3	Y	4	4 0
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	50 1 17 4	521 3	Y	-0-	-0-
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	47 1 15 4	474 3	Y	-0-	-0-
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	35 1 22 4	403 3	Y	-0-	-0-
10	651 N	486	-0-	-165	-0-	40 1 11 4	435 3	Y	-0-	-0-
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	42 1 4 4	480 3	Y	-0-	-0-
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	41 1 17 4	432 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,519	TOTAL CONDENSATE PROD:		27					

STERLING "S" FEE		WELL #:	4	RRCID ->	160031	COMPL. DATE	02/12/1985	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7796 -	8035
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "T" FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 4		RRCID -> 160032	COMPL. DATE 01/16/1982	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7886	-		8192	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	260	-0-	-50	-0-	18 1	235 3	Y	-0-		-0-
						7 4					
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	20 1	280 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
03	217 N	96	-0-	-121	-0-	10 1	86 3	Y	-0-		-0-
04	240 N	11	-0-	-229	-0-	1 1	10 3	Y	-0-		-0-
05	310 N	91	-0-	-219	-0-	9 1	75 3	Y	-0-		-0-
						7 4					
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	14 1	123 3	Y	-0-		-0-
						24 4					
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	21 1	160 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	40 1	335 3	Y	1	1 0	-0-
						11 4	1 9				
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	41 1	314 3	Y	2	2 0	-0-
						17 4	2 9				
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	52 1	403 3	Y	1	1 0	-0-
						10 4	1 9				
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	41 1	329 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
12	372 N	344	-0-	-28	-0-	39 1	293 3	Y	-0-		-0-
						12 4					
TOTAL GAS PROD:		3,052		TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

REAGAN 'I' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 162581	COMPL. DATE 03/26/1997	TOTAL DEPTH 8568	PERF. 8132	-		8348	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STERLING "S" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 164423	COMPL. DATE 07/01/1981	TOTAL DEPTH 8265	PERF. 7852	-		8164	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
COPE, E. B.		WELL #:		3	RRCID -> 170201	COMPL. DATE 11/01/1981	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7921	- 8140		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

COPE-ANDREWS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 170202	COMPL. DATE 02/04/1981	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7977	- 8335		
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	39 1	472 3	Y	-0-	-0-
							15 4				
02	493	N	468	-0-	-25	-0-	34 1	429 3	Y	-0-	-0-
							5 4				
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	30 1	372 3	Y	-0-	-0-
							3 4				
04	510	N	332	-0-	-178	-0-	26 1	303 3	Y	-0-	-0-
							3 4				
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	61 1	728 3	Y	45	43 0
							66 4	50 9			2
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	56 1	668 3	Y	13	14 0
							132 4	14 9			1
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	76 1	792 3	Y	11	11 0
							26 4	12 9			1
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	75 1	756 3	Y	8	9 0
							24 4	9 9			-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	54 1	622 3	Y	5	5 0
							34 4	6 9			-0-
10	651	N	467	-0-	-184	-0-	38 1	412 3	Y	6	5 0
							10 4	7 9			1
11	840	N	577	-0-	-263	-0-	46 1	524 3	Y	2	3 0
							5 4	2 9			-0-
12	744	N	441	-0-	-303	-0-	38 1	385 3	Y	2	2 0
							16 4	2 9			-0-
TOTAL GAS PROD:				7,477	TOTAL CONDENSATE PROD:						92

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B. "B"		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

STERLING "P" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 170205	COMPL. DATE 06/11/1988	TOTAL DEPTH 7990	PERF. 7610	- 7851
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

STERLING "T" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 170206	COMPL. DATE 01/16/1982	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7843	- 8147
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	18 1	240 3	Y -0-
02	319 N	306	-0-	-13	-0-	7 4	283 3	Y -0-
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	3 4	474 3	Y -0-
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	53 1	451 3	Y -0-
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	3 4	389 3	Y -0-
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	47 1	293 3	Y -0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	3 4	327 3	Y -0-
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	57 4	317 3	Y -0-
09	330 N	156	-0-	-174	-0-	42 1	132 3	Y -0-
10	341 N	152	-0-	-189	-0-	10 4	132 3	Y -0-
11	300 N	166	-0-	-134	-0-	39 1	147 3	Y -0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9 4	133 3	Y -0-
						17 1		
						7 4		
						17 1		
						3 4		
						18 1		
						1 4		
						18 1		
						5 4		

TOTAL GAS PROD: 3,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
COPE, E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 170342		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7860 - 8206								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

REAGAN 'G' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 181628		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8068 - 8444								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

STERLING 'X' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 193276		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7887 - 8187								
01	372 N	276	-0-	-96	-0-	20 1	249 3	Y	-0-							-0-
						7 4										
02	522 N	291	-0-	-231	-0-	21 1	267 3	Y	-0-							-0-
						3 4										
03	465 N	317	-0-	-148	-0-	23 1	293 3	Y	-0-							-0-
						1 4										
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	28 1	331 3	Y	-0-							-0-
						2 4										
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	28 1	328 3	Y	-0-							-0-
						31 4										
06	300 N	274	-0-	-26	-0-	18 1	214 3	Y	-0-							-0-
						42 4										
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-							-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-							-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2012

TOTAL GAS PROD: 1,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
STERLING 'X' FEE		WELL #:		13	RRCID ->	193279	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7802 - 8178
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COPE-SEALE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	193533	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	8415	PERF. 8120 - 8323
01	217 N	155	-0-	-62	-0-	11 1	139 3	Y	-0-		-0-
02	232 N	204	-0-	-28	-0-	5 4	15 1	Y	-0-		-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	2 4	22 1	Y	-0-		-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	1 4	24 1	Y	-0-		-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	2 4	23 1	Y	3	3 0	-0-
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	24 4	24 4	Y	-0-		-0-
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	26 1	61 4	Y	-0-		-0-
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	31 1	327 3	Y	-0-		-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	11 4	31 1	Y	-0-		-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	10 4	29 1	Y	-0-		-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	27 1	8 4	Y	-0-		-0-
12	372 N	329	-0-	-43	-0-	27 1	29 1	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,762		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE-SEALE UNIT		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK		
		WELL #: 2		RRCID -> 193534		COMPL. DATE 11/19/2002			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7988 - 8278		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	310 N	248	-0-	-62	-0-	17 1	207 3	Y	16	16 0	1
						6 4	18 9				
02	319 N	318	-0-	-1	-0-	21 1	283 3	Y	9	9 0	1
						4 4	10 9				
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	35 1	437 3	Y	16	16 0	1
						3 4	18 9				
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	37 1	436 3	Y	14	15 0	-0-
						3 4	15 9				
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	27 1	324 3	Y	6	6 0	-0-
						30 4	7 9				
06	480 N	394	-0-	-86	-0-	25 1	309 3	Y	-0-		-0-
						60 4					
07	496 N	400	-0-	-96	-0-	34 1	354 3	Y	-0-		-0-
						12 4					
08	403 N	385	-0-	-18	-0-	34 1	340 3	Y	-0-		-0-
						11 4					
09	510 N	354	-0-	-156	-0-	27 1	309 3	Y	-0-		-0-
						18 4					
10	527 N	356	-0-	-171	-0-	29 1	319 3	Y	-0-		-0-
						8 4					
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	27 1	312 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	32 1	333 3	Y	-0-		-0-
						14 4					
TOTAL GAS PROD:		4,547		TOTAL CONDENSATE PROD:		61					

COPE, E. B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 195425		COMPL. DATE 02/24/1981			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115		
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	30 1	369 3	Y	10	9 0	1
						12 4	11 9				
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	25 1	323 3	Y	2	3 0	-0-
						4 4	2 9				
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	23 1	285 3	Y	2	2 0	-0-
						1 4	2 9				
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	22 1	249 3	Y	5	5 0	-0-
						2 4	6 9				
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	42 1	495 3	Y	15	14 0	1
						46 4	17 9				
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	36 1	430 3	Y	10	11 0	-0-
						85 4	11 9				
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	48 1	505 3	Y	5	5 0	-0-
						16 4	6 9				
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	50 1	500 3	Y	11	11 0	-0-
						16 4	12 9				
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	40 1	466 3	Y	9	9 0	-0-
						25 4	10 9				
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	45 1	496 3	Y	9	8 0	1
						13 4	10 9				
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	43 1	481 3	Y	7	8 0	-0-
						4 4	8 9				
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	46 1	472 3	Y	7	7 0	-0-
						20 4	8 9				
TOTAL GAS PROD:		5,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		92					

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B. "B"		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK		
		WELL #:	4	RRCID -> 195426	COMPL. DATE 04/10/2003	TOTAL DEPTH 8270	PERF. 7946	- 8212
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	20 1 8 4	249 3	-0-
02	261 N	216	-0-	-45	-0-	15 1 2 4	199 3	-0-
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	20 1 1 4	256 3	-0-
04	270 N	259	-0-	-11	-0-	21 1 2 4	236 3	-0-
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	15 1 16 4	172 3	-0-
06	270 N	200	-0-	-70	-0-	13 1 31 4	156 3	-0-
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	30 1 10 4	322 3	-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	30 1 9 4	300 3	-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	23 1 14 4	268 3	-0-
10	341 N	324	-0-	-17	-0-	26 1 7 4	291 3	-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	27 1 3 4	308 3	-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	27 1 11 4	277 3	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,415			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

STERLING "T" FEE		WELL #:	3	RRCID -> 198428	COMPL. DATE 08/25/2003	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7771	- 8134
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	15 1 6 4	194 3	-0-
02	261 N	248	-0-	-13	-0-	17 1 3 4	228 3	-0-
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	36 1 1 4	318 3	-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	29 1 2 4	278 3	-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	28 1 22 4	246 3	-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	23 1 43 4	224 3	-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	37 1 9 4	288 3	-0-
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	34 1 8 4	279 3	-0-
09	270 N	211	-0-	-59	-0-	23 1 10 4	178 3	-0-
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	29 1 6 4	228 3	-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	33 1 2 4	267 3	-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	32 1 9 4	241 3	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,426			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "T" FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
		WELL #: 5		RRCID -> 198431	COMPL. DATE 08/31/2003	TOTAL DEPTH 8265	PERF. 7878	- 8214					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	385	-0-	-18	-0-	26 1 11 4	348 3	Y		-0-			-0-
02	435 N	292	-0-	-143	-0-	20 1 3 4	269 3	Y		-0-			-0-
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	37 1 1 4	324 3	Y		-0-			-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	36 1 2 4	333 3	Y		-0-			-0-
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	35 1 29 4	306 3	Y		-0-			-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	30 1 55 4	281 3	Y		-0-			-0-
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	50 1 12 4	384 3	Y		-0-			-0-
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	45 1 12 4	372 3	Y		-0-			-0-
09	270 N	215	-0-	-55	-0-	23 1 10 4	182 3	Y		-0-			-0-
10	279 N	217	-0-	-62	-0-	24 1 5 4	188 3	Y		-0-			-0-
11	360 N	238	-0-	-122	-0-	26 1 2 4	210 3	Y		-0-			-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	25 1 7 4	187 3	Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,910		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STERLING "T" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 198432	COMPL. DATE 09/03/2003	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7801	- 8177					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	17 1 7 4	217 3	Y		-0-			-0-
02	290 N	269	-0-	-21	-0-	18 1 3 4	248 3	Y		-0-			-0-
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	39 1 3 4	344 3	Y		-0-			-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	33 1 2 4	312 3	Y		-0-			-0-
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	32 1 25 4	277 3	Y		-0-			-0-
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	26 1 48 4	248 3	Y		-0-			-0-
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	79 1 20 4	615 3	Y		2	2 0		-0-
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	91 1 24 4	754 3	Y		2	2 0		-0-
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	66 1 28 4	509 3	Y		2	2 0		-0-
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	69 1 14 4	533 3	Y		-0-			-0-
11	720 N	658	-0-	-62	-0-	73 1 5 4	580 3	Y		-0-			-0-
12	620 N	607	-0-	-13	-0-	70 1 22 4	515 3	Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,972		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "T" FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113 WELL #: 7		ASSOCIATED	RRCID -> 202035	COMPL. DATE 09/22/2003	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 7921	- 8174		CNTY: GLASSCOCK	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	22 1 9 4	287 3	Y	-0-			-0-
02	377 N	360	-0-	-17	-0-	25 1 4 4	331 3	Y	-0-			-0-
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	53 1 3 4	472 3	Y	-0-			-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	44 1 3 4	415 3	Y	-0-			-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	41 1 33 4	360 3	Y	-0-			-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	34 1 63 4	321 3	Y	-0-			-0-
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	51 1 13 4	392 3	Y	-0-			-0-
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	44 1 11 4	363 3	Y	-0-			-0-
09	390 N	290	-0-	-100	-0-	31 1 13 4	246 3	Y	-0-			-0-
10	403 N	376	-0-	-27	-0-	42 1 8 4	326 3	Y	-0-			-0-
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	46 1 3 4	368 3	Y	-0-			-0-
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	44 1 13 4	328 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,862			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

COPE, E. B.		WELL #: 14		RRCID -> 203713	COMPL. DATE 04/11/2004	TOTAL DEPTH 8240	PERF. 7884	- 8182				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	12 1 5 4	155 3	Y	-0-			-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	15 1 2 4	192 3	Y	-0-			-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	17 1 1 4	212 3	Y	-0-			-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	18 1 1 4	204 3	Y	-0-			-0-
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	15 1 17 4	178 3	Y	-0-			-0-
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	23 1 54 4	274 3	Y	1	1 0		-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	27 1 10 4	286 3	Y	3	3 0		-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	32 1 11 4	315 3	Y	3	3 0		-0-
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	37 1 22 4	418 3	Y	1	1 0		-0-
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	42 1 13 4	461 3	Y	-0-			-0-
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	37 1 5 4	422 3	Y	-0-			-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	30 1 13 4	303 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,887			TOTAL CONDENSATE PROD:				8			

OIL AND GAS DIVISION

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
COPE, E. B.		WELL #: 2		RRCID -> 204011		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8428		PERF. 7820 - 8078		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COPE, E. B.		WELL #: 4		RRCID -> 204012		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7870 - 8162				
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	20 1	242 3	Y	-0-	-0-			
							7 4							
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	23 1	304 3	Y	-0-	-0-			
							4 4							
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	22 1	272 3	Y	-0-	-0-			
							1 4							
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	22 1	246 3	Y	-0-	-0-			
							2 4							
05	341	N	246	-0-	-95	-0-	18 1	209 3	Y	-0-	-0-			
							19 4							
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	26 1	310 3	Y	-0-	-0-			
							61 4							
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	46 1	476 3	Y	-0-	-0-			
							15 4							
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	79 1	790 3	Y	-0-	-0-			
							25 4							
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	64 1	727 3	Y	-0-	-0-			
							40 4							
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	42 1	455 3	Y	1	1 0			
							11 4	1 9						
11	780	N	442	-0-	-338	-0-	36 1	401 3	Y	2	2 0			
							3 4	2 9						
12	806	N	447	-0-	-359	-0-	38 1	392 3	Y	2	2 0			
							15 4	2 9						
TOTAL GAS PROD:		5,468				TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

COPE, E. B.		WELL #: 5		RRCID -> 204013		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 7784 - 8094		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B.		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		328 N	328	-0-	-0-	24	1	294	3	Y	-0-		-0-
02		368 N	368	-0-	-0-	10	4	338	3	Y	-0-		-0-
03		320 N	320	-0-	-0-	26	1	295	3	Y	-0-		-0-
04		300 N	296	-0-	-4	4	4	270	3	Y	-0-		-0-
05		403 N	268	-0-	-135	23	1	228	3	Y	-0-		-0-
06		433 N	433	-0-	-0-	2	4	338	3	Y	-0-		-0-
07		524 N	524	-0-	-0-	24	1	465	3	Y	-0-		-0-
08		932 N	932	-0-	-0-	2	4	825	3	Y	-0-		-0-
09		866 N	866	-0-	-0-	19	1	758	3	Y	-0-		-0-
10		783 N	783	-0-	-0-	21	4	702	3	Y	-0-		-0-
11		810 N	702	-0-	-108	28	1	640	3	Y	-0-		-0-
12		837 N	709	-0-	-128	67	4	623	3	Y	-0-		-0-
						42	4						
						63	1						
						18	4						
						56	1						
						6	4						
						61	1						
						25	4						
TOTAL GAS PROD:			6,529	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

COPE, E. B.		WELL #:	9	RRCID ->	204015	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7854 -	8105	
01		258 N	258	-0-	-0-	19	1	232	3	Y	-0-	-0-	
02		291 N	291	-0-	-0-	7	4	268	3	Y	-0-	-0-	
03		246 N	246	-0-	-0-	20	1	227	3	Y	-0-	-0-	
04		237 N	237	-0-	-0-	3	4	217	3	Y	-0-	-0-	
05		310 N	224	-0-	-86	18	1	191	3	Y	-0-	-0-	
06		361 N	361	-0-	-0-	1	4	282	3	Y	-0-	-0-	
07		305 N	305	-0-	-0-	19	1	271	3	Y	-0-	-0-	
08		323 N	323	-0-	-0-	16	1	286	3	Y	-0-	-0-	
09		300 N	300	-0-	-0-	17	4	263	3	Y	-0-	-0-	
10		609 N	609	-0-	-0-	23	1	545	3	Y	-0-	-0-	
11		689 N	689	-0-	-0-	56	4	629	3	Y	-0-	-0-	
12		696 N	696	-0-	-0-	26	1	612	3	Y	-0-	-0-	
						8	4						
						28	1						
						9	4						
						23	1						
						14	4						
						50	1						
						14	4						
						55	1						
						5	4						
						59	1						
						25	4						
TOTAL GAS PROD:			4,539	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B.		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	202	3	Y	-0-					-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	216	3	Y	-0-					-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	158	3	Y	-0-					-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	189	-0-	-59	-0-	14	1	160	3	Y	1	1	0			-0-
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	25	1	298	3	Y	2	2	0			-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	28	1	291	3	Y	2	2	0			-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	10	4	305	3	Y	-0-					-0-
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	25	1	279	3	Y	-0-					-0-
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	43	1	467	3	Y	-0-					-0-
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	54	1	624	3	Y	-0-					-0-
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	59	1	606	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,261		TOTAL CONDENSATE PROD:		5										

COPE, E. B.		WELL #:	11	RRCID ->	204017	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	7862	-	8024
01	186 N	80	-0-	-106	-0-	6	1	72	3	Y	-0-		-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-	2	4			Y	-0-		-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/03/2012													
TOTAL GAS PROD:		80		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B.		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	TOTAL DEPTH	8140 PERF.	7790 -	8046
01		400 N	400	-0-	-0-	29	1	360	3	Y	-0-		-0-
						11	4						
02		486 N	486	-0-	-0-	35	1	445	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
03		453 N	453	-0-	-0-	34	1	416	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
04		436 N	436	-0-	-0-	35	1	399	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
05		527 N	377	-0-	-150	27	1	321	3	Y	-0-		-0-
						29	4						
06		505 N	505	-0-	-0-	33	1	395	3	Y	-0-		-0-
						77	4						
07		465 N	435	-0-	-30	37	1	386	3	Y	-0-		-0-
						12	4						
08		605 N	605	-0-	-0-	53	1	534	3	Y	1	1 0	-0-
						17	4	1	9				
09		743 N	743	-0-	-0-	56	1	649	3	Y	2	2 0	-0-
						36	4	2	9				
10		696 N	696	-0-	-0-	57	1	621	3	Y	1	1 0	-0-
						17	4	1	9				
11		600 N	495	-0-	-105	39	1	451	3	Y	1	1 0	-0-
						4	4	1	9				
12		713 N	409	-0-	-304	35	1	360	3	Y	-0-		-0-
						14	4						
TOTAL GAS PROD:			6,040	TOTAL CONDENSATE PROD:			5						

COPE, E. B.		WELL #:	15	RRCID ->	204020	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300 PERF.	7853 -	8227		
01		310 N	310	-0-	-0-	22	1	279	3	Y	-0-	-0-	
						9	4						
02		334 N	334	-0-	-0-	23	1	306	3	Y	-0-	-0-	
						5	4						
03		379 N	379	-0-	-0-	28	1	349	3	Y	-0-	-0-	
						2	4						
04		365 N	365	-0-	-0-	29	1	334	3	Y	-0-	-0-	
						2	4						
05		372 N	344	-0-	-28	25	1	292	3	Y	-0-	-0-	
						27	4						
06		519 N	519	-0-	-0-	34	1	405	3	Y	-0-	-0-	
						80	4						
07		422 N	422	-0-	-0-	36	1	373	3	Y	-0-	-0-	
						13	4						
08		468 N	468	-0-	-0-	42	1	413	3	Y	-0-	-0-	
						13	4						
09		477 N	477	-0-	-0-	37	1	417	3	Y	-0-	-0-	
						23	4						
10		465 N	465	-0-	-0-	37	1	418	3	Y	-0-	-0-	
						10	4						
11		420 N	418	-0-	-2	34	1	381	3	Y	-0-	-0-	
						3	4						
12		434 N	413	-0-	-21	36	1	362	3	Y	-0-	-0-	
						15	4						
TOTAL GAS PROD:			4,914	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	205	-0-	-43	-0-	15 1 6 4	184 3	Y	-0-			-0-
02		268 N	268	-0-	-0-	-0-	18 1 3 4	247 3	Y	-0-			-0-
03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	25 1 1 4	229 3	Y	-0-			-0-
04		260 N	260	-0-	-0-	-0-	25 1 1 4	234 3	Y	-0-			-0-
05		279 N	255	-0-	-24	-0-	25 1 19 4	211 3	Y	-0-			-0-
06		240 N	179	-0-	-61	-0-	15 1 27 4	137 3	Y	-0-			-0-
07		279 N	130	-0-	-149	-0-	15 1 4 4	111 3	Y	-0-			-0-
08		248 N	116	-0-	-132	-0-	12 1 3 4	101 3	Y	-0-			-0-
09		240 N	133	-0-	-107	-0-	15 1 6 4	112 3	Y	-0-			-0-
10		310 N	224	-0-	-86	-0-	25 1 5 4	194 3	Y	-0-			-0-
11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	22 1 2 4	173 3	Y	-0-			-0-
12		212 N	212	-0-	-0-	-0-	24 1 7 4	181 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'X' FEE		WELL #:	5	RRCID ->	209351	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8245	PERF.	7861	-	8214
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-

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

MAHAFFEY, P.T.		WELL #:	3	RRCID ->	213968	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7751	-	7782
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-

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

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK "W" FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
		WELL #: 16		RRCID -> 218240		COMPL. DATE 07/09/1994			TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8064 - 8490					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	310 N	188	-0-	-122	-0-	12	1	171	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
02	261 N	242	-0-	-19	-0-	17	1	222	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	25	1	220	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	234	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	39	1	330	3	Y	-0-			-0-
						30	4							
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	40	1	366	3	Y	-0-			-0-
						72	4							
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	53	1	411	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	31	1	260	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
09	270 N	183	-0-	-87	-0-	20	1	155	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
10	279 N	259	-0-	-20	-0-	29	1	224	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
11	240 N	226	-0-	-14	-0-	25	1	199	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	25	1	184	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
TOTAL GAS PROD:		3,475		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COPE, E. B.		WELL #: 12		RRCID -> 219582		COMPL. DATE 06/04/2007			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	209	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	240	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	205	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
04	240 N	213	-0-	-27	-0-	16	1	196	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	279 N	201	-0-	-78	-0-	15	1	170	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	255	3	Y	-0-			-0-
						49	4							
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	221	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
08	186 N	158	-0-	-28	-0-	14	1	140	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
09	270 N	147	-0-	-123	-0-	11	1	129	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
10	279 N	240	-0-	-39	-0-	19	1	216	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	231	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
TOTAL GAS PROD:		2,762		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'P' FEE		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	36 1	444 3	Y	6	6 0	-0-
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	13 4	7 9	Y	9	9 0	-0-
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	42 1	543 3	Y	6	6 0	-0-
04	480 N	440	-0-	-40	-0-	6 4	10 9	Y	15	15 0	-0-
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	41 1	520 3	Y	26	26 0	-0-
06	450 N	411	-0-	-39	-0-	3 4	7 9	Y	17	17 0	-0-
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	34 1	386 3	Y	16	15 0	1
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	3 4	17 9	Y	3	4 0	-0-
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	52 1	517 3	Y	5	5 0	-0-
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	17 4	3 9	Y	3	3 0	-0-
11	570 N	242	-0-	-328	-0-	43 1	493 3	Y	2	2 0	-0-
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	26 4	6 9	Y	5	5 0	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,397	TOTAL CONDENSATE PROD:		113						

STERLING 'P' FEE		WELL #:	3	RRCID ->	219684	COMPL. DATE	04/24/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7760 - 7855
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STERLING "P" FEE		WELL #:	1	RRCID ->	219838	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7707 - 7880
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'Y' FEE		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #:	7	RRCID -> 219841	COMPL. DATE 04/28/1996	TOTAL DEPTH 8635	PERF. 8216	- 8296		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	496 N	351	-0-	-145	-0-	26 1 10 4	315 3	Y	-0-	-0-
02	406 N	344	-0-	-62	-0-	24 1 4 4	316 3	Y	-0-	-0-
03	310 N	283	-0-	-27	-0-	21 1 2 4	260 3	Y	-0-	-0-
04	330 N	274	-0-	-56	-0-	22 1 2 4	250 3	Y	-0-	-0-
05	248 N	224	-0-	-24	-0-	16 1 17 4	191 3	Y	-0-	-0-
06	240 N	189	-0-	-51	-0-	13 1 29 4	147 3	Y	-0-	-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	27 1 9 4	290 3	Y	-0-	-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	19 1 6 4	199 3	Y	-0-	-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	23 1 15 4	270 3	Y	-0-	-0-
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	25 1 7 4	270 3	Y	-0-	-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	25 1 2 4	293 3	Y	-0-	-0-
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	44 1 19 4	454 3	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'AA' FEE		WELL #:	3	RRCID -> 219846	COMPL. DATE 06/12/1945	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8196	- 8464			
01	PRTL PLG	1129	-0-	1129	4800	52 1 20 4	628 3 429 9	Y	390	389 0	23
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800			Y	310	322 0	11
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800			Y	374	371 0	14
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800			Y	435	439 0	10
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800			Y	425	427 0	8
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800			Y	361	360 0	9
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800			Y	610	597 0	22
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800			Y	777	766 0	33
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800			Y	835	854 0	14
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800			Y	780	761 0	33
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800			Y	640	655 0	18
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800			Y	628	621 0	25

TOTAL GAS PROD: 1,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,565

STERLING 'P'		WELL #:	5	RRCID -> 219969	COMPL. DATE 09/11/1989	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7707	- 7917		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'AB' FEE		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	31 1 13 4	366 3 2 9	Y	2	2 0	-0-
02	667 N	593	-0-	-74	-0-	41 1 7 4	539 3 6 9	Y	5	5 0	-0-
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	51 1 5 4	629 3 2 9	Y	2	2 0	-0-
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	59 1 5 4	682 3 7 9	Y	6	6 0	-0-
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	59 1 64 4	685 3 12 9	Y	11	11 0	-0-
06	630 N	223	-0-	-407	-0-	15 1 34 4	174 3	Y	-0-		-0-
07	546 N	-0-	-0-	-546	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,488		TOTAL CONDENSATE PROD:		26					

GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #:	5	RRCID ->	220067	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	8635	PERF.	8058 - 8416
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STERLING 'Y' FEE		WELL #:	9	RRCID ->	220455	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL DEPTH	8680	PERF.	8163 - 8284
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
STERLING 'AA' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 225772		COMPL. DATE 06/04/1995		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8195 - 8383								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	15 N	6	-0-	-9	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	13 N	7	-0-	-6	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	7 N	6	-0-	-1	-0-	5	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	8 X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		81		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STERLING 'AA' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 226565		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

REAGAN 'G' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 234472		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 236236 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7953 - 8017

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

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

GLASSCOCK FEE WELL #: 1 RRCID -> 236869 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8203 - 8478

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

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

REAGAN 'H' FEE WELL #: 5 RRCID -> 238318 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8520

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

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

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
REAGAN 'I' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 240484		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8092 - 8440				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STERLING 'U' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 241138		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7096 - 8231				
01	723 N	260	-0-	-463	-0-	18 1	235 3	Y	-0-	-0-		
						7 4						
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	14 1	187 3	Y	-0-	-0-		
						2 4						
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	25 1	229 3	Y	-0-	-0-		
						1 4						
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	22 1	208 3	Y	-0-	-0-		
						1 4						
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	29 1	260 3	Y	-0-	-0-		
						23 4						
06	240 N	239	-0-	-1	-0-	19 1	184 3	Y	-0-	-0-		
						36 4						
07	248 N	208	-0-	-40	-0-	23 1	179 3	Y	-0-	-0-		
						6 4						
08	248 N	139	-0-	-109	-0-	15 1	120 3	Y	-0-	-0-		
						4 4						
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	25 1	191 3	Y	-0-	-0-		
						10 4						
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	47 1	357 3	Y	-0-	-0-		
						9 4						
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	49 1	391 3	Y	-0-	-0-		
						3 4						
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	32 1	241 3	Y	-0-	-0-		
						9 4						
TOTAL GAS PROD:		3,211		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STERLING 'AA' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 245580		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8204 - 8390				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING -S- FEE WELL #: 2 RRCID -> 269110 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7886 - 8057

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-
10		669 X	669	-0-	-0-	-0-	53	1	590	3	N	10	10	0	-0-
							15	4	11	9					
11		811 X	811	-0-	-0-	-0-	64	1	730	3	N	10	10	0	-0-
							6	4	11	9					
12		724 X	724	-0-	-0-	-0-	61	1	627	3	N	9	9	0	-0-
							26	4	10	9					
TOTAL GAS PROD:			2,204		TOTAL CONDENSATE PROD:			29							

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 DOOLEY, B. F. WELL #: 2 RRCID -> 119983 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8135 - 8420

01		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-			-0-
02		377 N	342	-0-	-35	-0-	342	2			Y	-0-			-0-
03		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-			-0-
04		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-			-0-
05		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-			-0-
06		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-			-0-
07		921 N	921	-0-	-0-	-0-	918	2	3	9	Y	3	1	1	2
08		964 N	964	-0-	-0-	-0-	960	2	4	9	Y	4	4	1	2
09		926 N	926	-0-	-0-	-0-	923	2	3	9	Y	3	2	1	3
10		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1050	2	3	9	Y	3	3	1	3
11		599 N	599	-0-	-0-	-0-	596	2	3	9	Y	3	2	1	4
12		527 N	112	-0-	-415	-0-	109	2	3	9	Y	3	4	1	3
TOTAL GAS PROD:			9,392		TOTAL CONDENSATE PROD:			19							

DOOLEY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 120914 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 8202

01		441 N	441	-0-	-0-	-0-	412	2	29	9	Y	26	13	1	13
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	132	2	31	9	Y	28	13	1	28
03		399 N	399	-0-	-0-	-0-	366	2	33	9	Y	30	38	1	20
04		492 N	492	-0-	-0-	-0-	462	2	30	9	Y	27	33	1	14
05		451 N	451	-0-	-0-	-0-	421	2	30	9	Y	27	21	1	20
06		340 N	340	-0-	-0-	-0-	304	2	36	9	Y	33	22	1	31
07		395 N	395	-0-	-0-	-0-	375	2	20	9	Y	18	36	1	13
08		276 N	276	-0-	-0-	-0-	274	2	2	9	Y	2	14	1	1
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-	1	1	-0-
10		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-			-0-
11		277 N	277	-0-	-0-	-0-	248	2	29	9	Y	26			26
12		155 N	64	-0-	-91	-0-	46	2	18	9	Y	16	26	1	16
TOTAL GAS PROD:			3,877		TOTAL CONDENSATE PROD:			233							

DOOLEY, B. F. WELL #: 3 RRCID -> 121001 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229

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

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
WATSON, J. E. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	130793	COMPL. DATE	04/01/1989	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8027 - 8333		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		Y	-0-			80
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		Y	-0-			80
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		Y	-0-			80
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		Y	-0-			80
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		Y	-0-			80
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		Y	-0-			80
07	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	2		Y	-0-			80
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		Y	-0-			80
09	510 N	483	-0-	-27	-0-	483	2		Y	-0-			80
10	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2		Y	-0-			80
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		Y	-0-			80
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		Y	-0-			80
TOTAL GAS PROD:		4,797		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ESTELLE COUNCIL "70"		WELL #:		1	RRCID ->	134497	COMPL. DATE	09/01/1980	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8214 - 8464
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ESTELLE COUNCIL "70"		WELL #:		2	RRCID ->	134498	COMPL. DATE	11/01/1980	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8238 - 8270
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
COPE, R. L.		WELL #: 3		RRCID -> 153090	COMPL. DATE 11/05/1980	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8008	- 8187							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COPE, R. L.		WELL #: 4		RRCID -> 153091	COMPL. DATE 09/27/1980	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8000	- 8233							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COPE, R. L.		WELL #: 6		RRCID -> 153092	COMPL. DATE 03/16/1982	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 7987	- 8394							
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	596	2	6	9	Y	5	5	1		4
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	575	2	3	9	Y	3	4	1		3
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	669	2	4	9	Y	4	5	1		2
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	508	2	4	9	Y	4	3	1		3
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	539	2	3	9	Y	3	4	1		2
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	583	2	3	9	Y	3	2	1		3
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	735	2	2	9	Y	2	2	1		3
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	732	2	4	9	Y	4	3	1		4
09	540 N	432	-0-	-108	-0-	432	2			Y	-0-	2	1		2
10	403 N	155	-0-	-248	-0-	154	2	1	9	Y	1	2	1		1
11	570 N	219	-0-	-351	-0-	219	2			Y	-0-				1
12	496 N	311	-0-	-185	-0-	311	2			Y	-0-	1	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,083				TOTAL CONDENSATE PROD:		29							

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
COPE, R. L.		WELL #:		7	RRCID -> 153093	COMPL. DATE 04/15/1983	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7968	- 8378						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COPE-BODINE		WELL #:		1	RRCID -> 153096	COMPL. DATE 07/16/1980	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8052	- 8449						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CRAVENS, P. L.		WELL #:		1	RRCID -> 153099	COMPL. DATE 01/20/1981	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8078	- 8350						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	558 N	197	-0-	-361	-0-	197	2			Y	-0-				57
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-				57
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-				57
04	240 N	198	-0-	-42	-0-	198	2			Y	-0-				57
05	341 N	169	-0-	-172	-0-	163	2	6	9	Y	5				62
06	330 N	268	-0-	-62	-0-	267	2	1	9	Y	1				63
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-				63
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-				63
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-				63
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-				63
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-				63
12	341 N	203	-0-	-138	-0-	203	2			Y	-0-				63
TOTAL GAS PROD:		3,858				TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136						
CRAVENS, P. L.		WELL #:		2	RRCID -> 153100	COMPL. DATE 08/01/1982	TOTAL DEPTH 8530	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	465 N	139	-0-	-326	-0-	139 2				155
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2				155
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2				155
04	180 N	155	-0-	-25	-0-	153 2	2 9	Y	2	157
05	248 N	113	-0-	-135	-0-	107 2	6 9	Y	5	162
06	270 N	2	-0-	-268	-0-	2 2		Y	-0-	162
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		Y	-0-	162
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		Y	-0-	162
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		Y	-0-	162
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		Y	-0-	162
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		Y	-0-	162
12	217 N	177	-0-	-40	-0-	177 2		Y	-0-	162
TOTAL GAS PROD:		2,556		TOTAL CONDENSATE PROD:		7				

GLASS, D. L.		WELL #:		1	RRCID -> 153101	COMPL. DATE 02/04/1981	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7654 - 8363		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		Y	-0-	-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-	-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		Y	-0-	-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-	-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		Y	-0-	-0-
06	90 N	35	-0-	-55	-0-	35 2		Y	-0-	-0-
07	93 N	54	-0-	-39	-0-	54 2		Y	-0-	-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		Y	-0-	-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		Y	-0-	-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		Y	-0-	-0-
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	67 2		Y	-0-	-0-
12	93 N	59	-0-	-34	-0-	59 2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GLASS, D. L.		WELL #:		6	RRCID -> 153103	COMPL. DATE 07/06/1982	TOTAL DEPTH 8485	PERF. 8032 - 8291		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	465 N	294	-0-	-171	-0-	292 2	2 9	Y	2	5
02	609 N	245	-0-	-364	-0-	245 2		Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		539		TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

OIL AND GAS DIVISION

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
GLASS, D. L.		WELL #: 8		RRCID -> 153104		COMPL. DATE 06/02/1982		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8063 - 8359					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TERRY, I. W.		WELL #: 3		RRCID -> 153112		COMPL. DATE 04/25/1980		TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7827 - 8217					
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	Y	-0-	-0-			
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	Y	-0-	-0-			
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	Y	-0-	-0-			
04	210 N	136	-0-	-74	-0-	136	2	Y	-0-	-0-			
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2	Y	-0-	-0-			
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	Y	-0-	-0-			
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	Y	-0-	-0-			
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	Y	-0-	-0-			
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	Y	-0-	-0-			
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	Y	-0-	-0-			
11	300 N	216	-0-	-84	-0-	216	2	Y	-0-	-0-			
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	Y	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		3,376		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TERRY, I. W.		WELL #: 4		RRCID -> 153114		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7933 - 8247					
01	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	2	Y	-0-	-0-			
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	Y	-0-	-0-			
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	Y	-0-	-0-			
04	390 N	356	-0-	-34	-0-	356	2	Y	-0-	-0-			
05	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	2	Y	-0-	-0-			
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	Y	-0-	-0-			
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	Y	-0-	-0-			
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2	Y	-0-	-0-			
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	Y	-0-	-0-			
10	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	2	Y	-0-	-0-			
11	420 N	268	-0-	-152	-0-	268	2	Y	-0-	-0-			
12	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	2	Y	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		5,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
TERRY, I. W.		WELL #:		5	RRCID -> 153115	COMPL. DATE 06/27/1980	TOTAL DEPTH 8627	PERF. 8121	-		8398			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	496 N	290	-0-	-206	-0-	290	2			Y	-0-	1	1	-0-
02	348 N	297	-0-	-51	-0-	297	2			Y	-0-			-0-
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-			-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-			-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-			-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	390	2	1	9	Y	1			1
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	474	2	3	9	Y	3	1	1	3
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	475	2	3	9	Y	3	4	1	2
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	532	2	3	9	Y	3	2	1	3
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	637	2	2	9	Y	2	2	1	3
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	420	2	2	9	Y	2	2	1	3
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	695	2	3	9	Y	3	3	1	3
TOTAL GAS PROD:		5,415				TOTAL CONDENSATE PROD:				17				

TERRY, I. W.		WELL #:		9	RRCID -> 153116	COMPL. DATE 09/09/1980	TOTAL DEPTH 8475	PERF. 7974	-		8206			
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TERRY, I. W.		WELL #:		10	RRCID -> 153117	COMPL. DATE 07/22/1981	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7870	-		8276			
01	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	2			Y	-0-			-0-
02	203 N	166	-0-	-37	-0-	166	2			Y	-0-			-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-			-0-
04	240 N	187	-0-	-53	-0-	187	2			Y	-0-			-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-			-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-			-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-			-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-			-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-			-0-
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-			-0-
11	300 N	256	-0-	-44	-0-	256	2			Y	-0-			-0-
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,376				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
TERRY, I. W.		WELL #:		13	RRCID ->	153119	COMPL. DATE	11/24/1981	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7898 - 8277		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TERRY, I. W. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	153126	COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8143 - 8394		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TERRY, I. W. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	153128	COMPL. DATE	05/29/1980	TOTAL DEPTH	8655	PERF. 8316 - 8526		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
TERRY, I. W. "A"		WELL #:		3	RRCID -> 153129	COMPL. DATE 07/24/1980	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8205	- 8283							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WATSON, J. E.		WELL #:		1	RRCID -> 153131	COMPL. DATE 05/12/1973	TOTAL DEPTH 8623	PERF. 8090	- 8332							
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WATSON, J. E.		WELL #:		2	RRCID -> 153132	COMPL. DATE 07/26/1980	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8225	- 8375							
01	186 N	32	-0-	-154	-0-	32 2				Y	-0-					-0-
02	58 N	1	-0-	-57	-0-	1 2				Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2				Y	-0-					-0-
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2				Y	-0-					-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2				Y	-0-					-0-
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2				Y	-0-					-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2				Y	-0-					-0-
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2				Y	-0-					-0-
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2				Y	-0-					-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2				Y	-0-					-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,583				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
GLASS, D. L.		WELL #: 2		RRCID -> 157749	COMPL. DATE 03/01/1981	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

GLASS, D. L.		WELL #: 4		RRCID -> 157754	COMPL. DATE 02/12/2002	TOTAL DEPTH 8519	PERF. 7868 - 8310					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

GLASS, D. L.		WELL #: 9		RRCID -> 157761	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8011 - 8421				
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	432 2	4 9	Y	4	5 1		10
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	551 2	3 9	Y	3	4 1		9
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	530 2	1 9	Y	1	9 1		1
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		Y	-0-	1 1		-0-
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		Y	-0-			-0-
06	420 N	403	-0-	-17	-0-	403 2		Y	-0-			-0-
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		Y	-0-			-0-
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		Y	-0-			-0-
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		Y	-0-			-0-
10	496 N	227	-0-	-269	-0-	49 2	178 9	Y	162			162
11	450 N	368	-0-	-82	-0-	339 2	29 9	Y	26	92 1		96
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		Y	-0-	83 1		13

TOTAL GAS PROD: 5,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

OIL AND GAS DIVISION

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//	20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//	561136							
WATSON, J. E.		WELL #:	3	RRCID ->	157763	COMPL. DATE	01/26/1982	TOTAL DEPTH	8503	PERF. 8056 - 8365
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		279 N	64	-0-	-215	-0-	64 2	Y	-0-	-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-		Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			64	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COPE, R. L.		WELL #:	2	RRCID ->	157764	COMPL. DATE	08/08/1980	TOTAL DEPTH	8506	PERF. 8101 - 8318
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TERRY, I. W.		WELL #:	2	RRCID ->	157876	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8043 - 8381
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
TERRY, I. W.		WELL #:		14	RRCID ->	157878	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8061 - 8452			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		217 N	206	-0-	-11	-0-	206 2			Y	-0-			-0-
02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2			Y	-0-			-0-
03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2			Y	-0-			-0-
04		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2			Y	-0-			-0-
05		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2			Y	-0-			-0-
06		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2			Y	-0-			-0-
07		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2			Y	-0-			-0-
08		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2			Y	-0-			-0-
09		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2			Y	-0-			-0-
10		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2			Y	-0-			-0-
11		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2			Y	-0-			-0-
12		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,032				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TERRY, I. W.		WELL #:		17	RRCID ->	157881	COMPL. DATE	12/09/1983	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7886 - 8201			
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

COPE, R. L.		WELL #:		5 D	RRCID ->	159295	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	8506	PERF. N/A			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
DOOLEY, B. F.		WELL #:		4	RRCID ->	160604	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	8524	PERF. 8210 - 8374
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		258 N	258	-0-	-0-	258	2	Y	-0-		-0-
02		116 N	102	-0-	-14	102	2	Y	-0-		-0-
03		307 N	307	-0-	-0-	307	2	Y	-0-		-0-
04		447 N	447	-0-	-0-	447	2	Y	-0-		-0-
05		329 N	329	-0-	-0-	329	2	Y	-0-		-0-
06		281 N	281	-0-	-0-	281	2	Y	-0-		-0-
07		289 N	289	-0-	-0-	289	2	Y	-0-		-0-
08		267 N	267	-0-	-0-	267	2	Y	-0-		-0-
09		271 N	271	-0-	-0-	271	2	Y	-0-		-0-
10		308 N	308	-0-	-0-	308	2	Y	-0-		-0-
11		194 N	194	-0-	-0-	194	2	Y	-0-		-0-
12		155 N	9	-0-	-146	9	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,062		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COPE-BODINE		WELL #:		4R	RRCID ->	160606	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 8156 - 8395
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COPE-BODINE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	160607	COMPL. DATE	10/30/1995	TOTAL DEPTH	8532	PERF. 8156 - 8351
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
DOOLEY, B. F.		WELL #:		5	RRCID ->	160638	COMPL. DATE	08/29/1995	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	8134 - 8363		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-			-0-
02	290 N	256	-0-	-34	-0-	256	2			Y	-0-			-0-
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-			-0-
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-			-0-
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-			-0-
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-			-0-
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-			-0-
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-			-0-
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-			-0-
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-			-0-
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-			-0-
12	310 N	57	-0-	-253	-0-	57	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPE, R. L.		WELL #:		1	RRCID ->	164444	COMPL. DATE	05/03/1980	TOTAL DEPTH	8496	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

DOOLEY, B.F.		WELL #:		6	RRCID ->	164445	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	8527	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-	1 1		-0-
02	493 N	425	-0-	-68	-0-	424	2	1 9		Y	1			1
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1223	2	3 9		Y	3	2 1		2
04	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-	2 1		-0-
05	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-			-0-
06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-			-0-
07	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1162	2	1 9		Y	1			1
08	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1192	2	2 9		Y	2	2 1		1
09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-	1 1		-0-
10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-			-0-
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-			-0-
12	651 N	126	-0-	-525	-0-	126	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
TERRY, I. W.		WELL #:		8	RRCID ->	164509	COMPL. DATE	10/23/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2			Y	-0-			-0-
02		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2			Y	-0-			-0-
03		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2			Y	-0-			-0-
04		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2			Y	-0-			-0-
05		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2			Y	-0-			-0-
06		535 X	535	-0-	-0-	-0-	535 2			Y	-0-			-0-
07		605 X	605	-0-	-0-	-0-	605 2			Y	-0-			-0-
08		608 X	608	-0-	-0-	-0-	608 2			Y	-0-			-0-
09		638 X	638	-0-	-0-	-0-	638 2			Y	-0-			-0-
10		752 X	752	-0-	-0-	-0-	752 2			Y	-0-			-0-
11		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033 2			Y	-0-			-0-
12		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,108				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TERRY, I. W.		WELL #:		18	RRCID ->	164510	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A			
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2			Y	-0-			-0-
02		116 N	99	-0-	-17	-0-	99 2			Y	-0-			-0-
03		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2			Y	-0-			-0-
04		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2			Y	-0-			-0-
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2			Y	-0-			-0-
06		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2			Y	-0-			-0-
07		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2			Y	-0-			-0-
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2			Y	-0-			-0-
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2			Y	-0-			-0-
10		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2			Y	-0-			-0-
11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2			Y	-0-			-0-
12		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,887				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COUNCIL, ESTELLE "70"		WELL #:		4	RRCID ->	165059	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	8497	PERF. N/A			
01		682 N	669	-0-	-13	-0-	669 2			Y	-0-			-0-
02		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2			Y	-0-			-0-
03		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2			Y	-0-			-0-
04		660 N	549	-0-	-111	-0-	549 2			Y	-0-			-0-
05		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2			Y	-0-			-0-
06		600 N	592	-0-	-8	-0-	592 2			Y	-0-			-0-
07		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2			Y	-0-			-0-
08		620 N	579	-0-	-41	-0-	579 2			Y	-0-			-0-
09		600 N	552	-0-	-48	-0-	552 2			Y	-0-			-0-
10		620 N	468	-0-	-152	-0-	468 2			Y	-0-			-0-
11		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2			Y	-0-			-0-
12		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,724				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
TERRY, I. W.		WELL #:		19	RRCID ->	174068	COMPL. DATE	12/06/1995	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	7938 - 8150
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		155 N	108	-0-	-47	-0-	108 2	Y	-0-			-0-
02		116 N	101	-0-	-15	-0-	101 2	Y	-0-			-0-
03		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	Y	-0-			-0-
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	Y	-0-			-0-
05		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	Y	-0-			-0-
06		90 N	86	-0-	-4	-0-	86 2	Y	-0-			-0-
07		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	Y	-0-			-0-
08		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	Y	-0-			-0-
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	Y	-0-			-0-
10		93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2	Y	-0-			-0-
11		90 N	48	-0-	-42	-0-	48 2	Y	-0-			-0-
12		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,182			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WATSON, J.E.		WELL #:		5	RRCID ->	180954	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8022 - 8292
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COPE-BODINE		WELL #:		3	RRCID ->	187930	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	8137 - 8321
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		341 N	339	-0-	-2	-0-	336 2	3 9	Y	3		3
02		319 N	-0-	-0-	-319	-0-			Y	-0-	3 1	-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				339			TOTAL CONDENSATE PROD:		3			

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
WATSON, J. E. 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 225832		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7088 - 8285				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-		115
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-		115
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-		115
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-		115
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-		115
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-		115
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-		115
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-		115
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-		115
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-		115
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-		115
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-		115
TOTAL GAS PROD:		7,841		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RANGE PRODUCTION COMPANY		691703		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
EDMONDSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 158033		COMPL. DATE 10/31/1981		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	527 N	123	-0-	-404	-0-	123	3	Y	-0-			1
06	510 N	113	-0-	-397	-0-	113	3	Y	-0-			1
07	620 N	128	-0-	-492	-0-	128	3	Y	-0-			1
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	Y	-0-			1
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	Y	-0-			1
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	Y	-0-			1
11	T. A.	119	-0-	119	-0-	119	3	Y	-0-			1
12	T. A.	114	-0-	114	-0-	233	114	3	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		950		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EDMONDSON		WELL #: 1		RRCID -> 217365		COMPL. DATE 10/07/1981		TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401				
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-			1
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-			1
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	168	3	N	4	2	1	3
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-			3
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-			3
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-			3
07	527 N	255	-0-	-272	-0-	255	3	N	-0-			3
08	465 N	239	-0-	-226	-0-	239	3	N	-0-			3
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-			3
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3	N	-0-			3
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-			3
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		2,937		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

CONGER, SW (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY EDMONDSON		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 217371		COMPL. DATE 03/29/1984			TOTAL DEPTH 8450			PERF. 8030 - 8386				
01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					1
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					1
03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1103	3	4	9	N	4	2	1			3
04	480 N	470	-0-	-10	-0-	470	3			N	-0-					3
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	647	3	3	9	N	3					6
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	591	3	4	9	N	4					10
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	671	3	3	9	N	3					13
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	627	3	4	9	N	4					17
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	631	3	1	9	N	1					18
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	600	3	1	9	N	1					19
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	622	3	4	9	N	4					23
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	598	3	3	9	N	3					26
TOTAL GAS PROD:		8,763				TOTAL CONDENSATE PROD:			27							

EDMONDSON		WELL #: 4		RRCID -> 217482		COMPL. DATE 11/05/1982			TOTAL DEPTH 8530			PERF. 8107 - 8457				
01	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
02	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
03	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2206	3	3	9	N	3	1	1			2
04	1470 N	470	-0-	-1000	-0-	470	3			N	-0-					2
05	1519 N	400	-0-	-1119	-0-	400	3			N	-0-					2
06	1470 N	366	-0-	-1104	-0-	366	3			N	-0-					2
07	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					2
08	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					2
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					2
10	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					2
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					2
12	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					2
TOTAL GAS PROD:		10,118				TOTAL CONDENSATE PROD:			3							

CONGER, SW (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "G" FEE		20101 750 148113		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STERLING							
		WELL #: 15		RRCID -> 203337		COMPL. DATE 08/12/2003			TOTAL DEPTH 8110			PERF. 6366 - 6424				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CONGER, SW (WOLFCAMP)		//CONT.// 20101 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
STERLING 'O' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 243270		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6868 - 8287				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		589 N	536	-0-	-53	-0-	38 1	482 3	Y	-0-	1 0			-0-
							16 4							
02		696 N	482	-0-	-214	-0-	35 1	440 3	Y	-0-				-0-
							7 4							
03		589 N	559	-0-	-30	-0-	51 1	505 3	Y	-0-				-0-
							3 4							
04		658 N	658	-0-	-0-	-0-	66 1	587 3	Y	-0-				-0-
							5 4							
05	DLQ	G-10	800	-0-	800	800	75 1	664 3	Y	-0-				-0-
							61 4							
06	DLQ	G-10	667	-0-	667	1467	59 1	508 3	Y	-0-				-0-
							100 4							
07		1000 N	467	-0-	-533	934	45 1	379 3	Y	28	26 0			2
							12 4							
08		1678 N	744	-0-	-934	-0-	80 1	627 3	Y	15	16 0			1
							20 4							
09		690 N	326	-0-	-364	-0-	34 1	265 3	Y	12	12 0			1
							14 4							
10		709 N	709	-0-	-0-	-0-	73 1	604 3	Y	14	13 0			2
							17 4							
11		707 N	707	-0-	-0-	-0-	73 1	613 3	Y	14	15 0			1
							6 4							
12		715 N	715	-0-	-0-	-0-	77 1	596 3	Y	15	15 0			1
							25 4							
TOTAL GAS PROD:			7,370				TOTAL CONDENSATE PROD:			98				

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)		20897 575		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535												
ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 097172		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3347 - 3480				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ADAMS		WELL #: 4 C		RRCID -> 098918		COMPL. DATE 11/18/1981		TOTAL DEPTH 4368		PERF. 3359 - 3390				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)		//CONT.// 20897 575		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 144535									
REYNOLDS		WELL #: 1 C		RRCID -> 098919		COMPL. DATE 11/01/1981		TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROGERS		WELL #: 3		RRCID -> 099735		COMPL. DATE 03/24/1982		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3348 - 3420			
01	744 N	557	-0-	-187	-0-	557 2		N	-0-		-0-
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2		N	-0-		-0-
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-		-0-
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2		N	-0-		-0-
05	1085 N	937	-0-	-148	-0-	937 2		N	-0-		-0-
06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		N	-0-		-0-
07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2		N	-0-		-0-
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2		N	-0-		-0-
09	1050 N	897	-0-	-153	-0-	897 2		N	-0-		-0-
10	1023 N	696	-0-	-327	-0-	696 2		N	-0-		-0-
11	990 N	652	-0-	-338	-0-	652 2		N	-0-		-0-
12	930 N	783	-0-	-147	-0-	783 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,335		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROGERS		WELL #: 4		RRCID -> 099869		COMPL. DATE 05/23/1982		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. REYNOLDS		//CONT.// 20897 575 //CONT.// 144535		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
		WELL #: 3		RRCID -> 117462		COMPL. DATE 06/08/1985		TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3387 - 3517								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		41 N	41	-0-	-0-		34 2		7 9	Y	6					17
02		87 N	-0-	-0-	-87					Y	8					25
03		124 N	-0-	-0-	-124					Y	2	18	1			9
04		30 N	-0-	-0-	-30					Y	-0-					9
05		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		41		TOTAL CONDENSATE PROD:		16										

CHISOS OPERATING, INC. SYNDICATE FEE "A"		149441		RRCID -> 124456		COMPL. DATE 04/23/1987		TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3354 - 3542								
		WELL #: 4														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1247 N	1247	-0-	-0-		1241 3		6 9	N	5					103
02		1132 N	1132	-0-	-0-		1125 3		7 9	N	6					109
03		1016 N	1016	-0-	-0-		1009 3		7 9	N	6					115
04		1420 N	1420	-0-	-0-		1416 3		4 9	N	4					119
05		1716 N	1716	-0-	-0-		1709 3		7 9	N	6					125
06		1618 N	1618	-0-	-0-		1611 3		7 9	N	6					131
07		1567 N	1567	-0-	-0-		1565 3		2 9	N	2					133
08		1705 N	1654	-0-	-51		1651 3		3 9	N	3					136
09		1620 N	1235	-0-	-385		1232 3		3 9	N	3					139
10		1581 N	985	-0-	-596		982 3		3 9	N	3					142
11		1590 N	819	-0-	-771		818 3		1 9	N	1					143
12		1271 N	508	-0-	-763		508 3			N	-0-					143
TOTAL GAS PROD:		14,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		45										

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED TUCKER, NELLIE "C"		872683		RRCID -> 097508		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 4327 PERF. 3330 - 4257								
		WELL #: 1														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		281 N	281	-0-	-0-		281 2			N	-0-					48
02		311 N	311	-0-	-0-		311 2			N	-0-					48
03		310 N	220	-0-	-90		220 2			N	-0-					48
04		270 N	208	-0-	-62		208 2			N	-0-					48
05		341 N	158	-0-	-183		158 2			N	-0-					48
06		301 N	301	-0-	-0-		301 2			N	-0-					48
07		319 N	319	-0-	-0-		319 2			N	-0-					48
08		295 N	295	-0-	-0-		295 2			N	-0-					48
09		300 N	291	-0-	-9		291 2			N	-0-					48
10		310 N	295	-0-	-15		295 2			N	-0-					48
11		314 N	314	-0-	-0-		314 2			N	-0-					48
12		338 N	338	-0-	-0-		338 2			N	-0-					48
TOTAL GAS PROD:		3,331		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)		//CONT.//		20897 575	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE					
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED		//CONT.//		872683									
TUCKER, NELLIE "C"		WELL #:		2	RRCID ->	097948	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	4368	PERF.	3332 -	3458
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-			21	
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-			21	
03	620 N	440	-0-	-180	-0-	440	2	N	-0-			21	
04	540 N	416	-0-	-124	-0-	416	2	N	-0-			21	
05	682 N	317	-0-	-365	-0-	317	2	N	-0-			21	
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2	N	-0-			21	
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-			21	
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2	N	-0-			21	
09	600 N	583	-0-	-17	-0-	583	2	N	-0-			21	
10	651 N	590	-0-	-61	-0-	590	2	N	-0-			21	
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-			21	
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2	N	-0-			21	
TOTAL GAS PROD:		6,673		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COSTA (CLEAR FORK, LOWER)		20897 600		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CRANE						
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535											
DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	093232	COMPL. DATE	04/04/1981	TOTAL DEPTH	4528	PERF.	4108 -	4133
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COWDEN, NORTH		21289 001		ASSOCIATED	49B		CNTY: ECTOR						
BRECK OPERATING CORP.		089974											
BLAKENEY 29		WELL #:		4	RRCID ->	234583	COMPL. DATE	12/31/2006	TOTAL DEPTH	4401	PERF.	4128 -	4281
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED		_____		06/26/2012 -		PLUGGED 06/26/12							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

COWDEN, NORTH //CONT.// 21289 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
TXL WELL #: 4 RRCID -> 153199 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 #	50	-0-	-136	-0-	50	3		Y	-0-			-0-
02		174 #	30	-0-	-144	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
03		93 #	35	-0-	-58	-0-	35	3		Y	-0-			-0-
04		90 #	34	-0-	-56	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
05		62 #	31	-0-	-31	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
06		60 #	30	-0-	-30	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
07		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3		Y	-0-			-0-
08		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
09		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
10		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWDEN, SOUTH 21292 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CUERVO, INC. 192030
COWDEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 072161 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 4180 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2012 - PLUGGED 05/10/12

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

COWDEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 075650 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 4169 PERF. N/A

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

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

OIL AND GAS DIVISION

COYANOSA (DEVONIAN) APACHE CORPORATION NEAL, J. O. 43		21382 375 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
WELL #:		1		RRCID -> 032601		COMPL. DATE 03/11/1964		TOTAL DEPTH 15142 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SWR 10	4293	-0-	4293	64675	4293	3	N	-0-		45
02	SWR 10	3960	-0-	3960	68635	3960	3	N	-0-		45
03	SWR 10	4379	-0-	4379	73014	4379	3	N	-0-		45
04	SWR 10	3755	-0-	3755	76769	3755	3	N	-0-		45
05	SWR 10	3314	-0-	3314	80083	3314	3	N	-0-		45
06	SWR 10	2606	-0-	2606	82689	2606	3	N	-0-		45
07	SWR 10	4444	-0-	4444	87133	4444	3	N	-0-		45
08	SWR 10	3593	-0-	3593	90726	3593	3	N	-0-		45
09	SWR 10	4119	-0-	4119	94845	4119	3	N	-0-		45
10	SWR 10	4029	-0-	4029	98874	4029	3	N	-0-		45
11	SWR 10	4203	-0-	4203	103077	4203	3	N	-0-		45
12	SWR 10	4226	-0-	4226	107303	4226	3	N	-0-		45
TOTAL GAS PROD:		46,921		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHISOS OPERATING, INC. THAGARD, GEORGE F., ET AL		149441		WELL #:		1 U RRCID -> 038576		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080		
01	33666 X	31571	-0-	-2095	-0-	1215	1	30240	3	N	105	212
02	31494 X	29735	-0-	-1759	-0-	885	1	28839	3	N	10	216
03	33832 X	33832	-0-	-0-	-0-	1047	1	32783	3	N	2	38
04	31170 X	26998	-0-	-4172	-0-	784	1	26208	3	N	5	43
05	32209 X	23442	-0-	-8767	-0-	720	1	22716	3	N	5	48
06	32190 X	19577	-0-	-12613	-0-	564	1	18971	3	N	38	86
07	33263 X	26426	-0-	-6837	-0-	533	1	25893	3	N	-0-	86
08	33263 X	19247	-0-	-14016	-0-	584	1	18661	3	N	2	88
09	27000 X	24771	-0-	-2229	-0-	930	1	23833	3	N	7	95
10	28604 X	28604	-0-	-0-	-0-	943	1	27648	3	N	12	106
11	31285 X	31285	-0-	-0-	-0-	919	1	30352	3	N	13	114
12	26412 X	25758	-0-	-654	-0-	792	1	24963	3	N	3	117
TOTAL GAS PROD:		321,246		TOTAL CONDENSATE PROD:		202						

XTO ENERGY INC. COYANOSA UNIT NO. 2		945936		WELL #:		1 RRCID -> 032270		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 12165 PERF.11680 - 11840		
01	2790 X	1736	-0-	-1054	-0-	1736	3			N	-0-	-0-
02	2610 X	1430	-0-	-1180	-0-	1430	3			N	-0-	-0-
03	2387 X	982	-0-	-1405	-0-	982	3			N	-0-	-0-
04	1680 N	901	-0-	-779	-0-	901	3			N	-0-	-0-
05	1519 N	1062	-0-	-457	-0-	1062	3			N	-0-	-0-
06	960 N	731	-0-	-229	-0-	731	3			N	-0-	-0-
07	930 N	919	-0-	-11	-0-	919	3			N	-0-	-0-
08	1054 N	895	-0-	-159	-0-	895	3			N	-0-	-0-
09	720 N	639	-0-	-81	-0-	639	3			N	-0-	-0-
10	930 N	262	-0-	-668	-0-	262	3			N	-0-	-0-
11	870 N	334	-0-	-536	-0-	334	3			N	-0-	-0-
12	651 N	331	-0-	-320	-0-	331	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,222		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COYANOSA (DEVONIAN)		//CONT.// 21382 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
NEAL, JAMES O.		WELL #: 1 U		RRCID -> 032436		COMPL. DATE 07/20/1964		TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	3	N	-0-			-0-
02	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	3	N	-0-			-0-
03	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	3	N	-0-			-0-
04	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	3	N	-0-			-0-
05	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	3	N	-0-			-0-
06	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3	N	-0-			-0-
07	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	3	N	-0-			-0-
08	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	3	N	-0-			-0-
09	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	3	N	-0-			-0-
10	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	3	N	-0-			-0-
11	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	3	N	-0-			-0-
12	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		68,269		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ATHEY-CHARLES B.		WELL #: 2		RRCID -> 033843		COMPL. DATE 06/22/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	10	8	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	869	865	1	4 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		880							

SIBLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033925		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 12107		PERF. 11772 - 12068		
01	13857 X	10950	-0-	-2907	-0-	10950	3	N	-0-			-0-
02	12963 X	10584	-0-	-2379	-0-	10584	3	N	-0-			-0-
03	13051 X	11083	-0-	-1968	-0-	11083	3	N	-0-			-0-
04	12630 X	7942	-0-	-4688	-0-	7942	3	N	-0-			-0-
05	16129 X	16129	-0-	-0-	-0-	16129	3	N	-0-			-0-
06	10830 X	7196	-0-	-3634	-0-	7196	3	N	-0-			-0-
07	14609 X	14609	-0-	-0-	-0-	14609	3	N	-0-			-0-
08	12900 X	12900	-0-	-0-	-0-	12900	3	N	-0-			-0-
09	10830 X	6266	-0-	-4564	-0-	6266	3	N	-0-			-0-
10	11191 X	3651	-0-	-7540	-0-	3651	3	N	-0-			-0-
11	T. A.	3466	-0-	3466	-0-	3466	3	N	-0-			-0-
12	T. A.	3121	-0-	3121	-0-	6587	3121	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		107,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COYANOSA (DEVONIAN)		//CONT.// 21382 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COYANOSA UNIT #1		WELL #:		2 U RRCID -> 034935		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	27740	X	27740	-0-	-0-	-0-	27740	3	N	-0-		-0-
02	26500	X	26500	-0-	-0-	-0-	26500	3	N	-0-		-0-
03	28148	X	27463	-0-	-685	-0-	27463	3	N	-0-		-0-
04	27240	X	23192	-0-	-4048	-0-	23192	3	N	-0-		-0-
05	28334	X	18643	-0-	-9691	-0-	18643	3	N	-0-		-0-
06	27420	X	14485	-0-	-12935	-0-	14485	3	N	-0-		-0-
07	28334	X	24406	-0-	-3928	-0-	24406	3	N	-0-		-0-
08	27466	X	18370	-0-	-9096	-0-	18370	3	N	-0-		-0-
09	23190	X	23002	-0-	-188	-0-	23002	3	N	-0-		-0-
10	26763	X	26763	-0-	-0-	-0-	26763	3	N	-0-		-0-
11	26796	X	26796	-0-	-0-	-0-	26796	3	N	-0-		-0-
12	26823	X	26823	-0-	-0-	-0-	26823	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		284,183		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIBLEY, EFFIE POTTS		WELL #:		2 U RRCID -> 035343		COMPL. DATE 02/18/1965		TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A				
01	14428	X	14428	-0-	-0-	-0-	14428	3	N	-0-		-0-
02	13688	X	13466	-0-	-222	-0-	13466	3	N	-0-		-0-
03	14880	X	9873	-0-	-5007	-0-	9873	3	N	-0-		-0-
04	14400	X	6454	-0-	-7946	-0-	6454	3	N	-0-		-0-
05	12493	X	6128	-0-	-6365	-0-	6128	3	N	-0-		-0-
06	12090	X	5252	-0-	-6838	-0-	5252	3	N	-0-		-0-
07	12493	X	9361	-0-	-3132	-0-	9361	3	N	-0-		-0-
08	9858	X	7996	-0-	-1862	-0-	7996	3	N	-0-		-0-
09	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	3	N	-0-		-0-
10	9362	X	9228	-0-	-134	-0-	9228	3	N	-0-		-0-
11	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	9857	3	N	-0-		-0-
12	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	9909	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		109,994		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ATHEY UNIT		WELL #:		2 U RRCID -> 035345		COMPL. DATE 12/05/1964		TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A				
01	13330	X	5602	-0-	-7728	-0-	5602	3	N	-0-		-0-
02	6061	X	5316	-0-	-745	-0-	5316	3	N	-0-		-0-
03	5735	X	4560	-0-	-1175	-0-	4560	3	N	-0-		-0-
04	5550	X	5213	-0-	-337	-0-	5213	3	N	-0-		-0-
05	5673	X	4740	-0-	-933	-0-	4740	3	N	-0-		-0-
06	5490	X	3388	-0-	-2102	-0-	3388	3	N	-0-		-0-
07	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	3	N	-0-		-0-
08	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	3	N	-0-		-0-
09	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	3	N	-0-		-0-
10	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	3	N	-0-		-0-
11	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	8299	3	N	-0-		-0-
12	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8125	3	N	2	2 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		71,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

COYANOSA (DEVONIAN)														
//CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
COYANOSA UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		28248 X	11972	-0-	-16276	-0-	11972	3		N	-0-			-0-
02		10829 X	10829	-0-	-0-	-0-	10829	3		N	-0-			-0-
03		10004 X	10004	-0-	-0-	-0-	10004	3		N	-0-			-0-
04		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3		N	-0-			-0-
05		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3		N	-0-			-0-
06		5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	3		N	-0-			-0-
07		8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	8547	3		N	-0-			-0-
08		6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	3		N	-0-			-0-
09		8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	8393	3		N	-0-			-0-
10		4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	3		N	-0-			-0-
11		7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	7826	3		N	-0-			-0-
12		7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			88,409			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COYANOSA UNIT 4														
WELL #: 1 RRCID -> 035910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885														
01		16616 X	7508	-0-	-9108	-0-	7508	3		N	-0-			-0-
02		10353 X	8207	-0-	-2146	-0-	8207	3		N	-0-			-0-
03		12927 X	8809	-0-	-4118	-0-	8809	3		N	-0-			-0-
04		12510 X	8564	-0-	-3946	-0-	8564	3		N	-0-			-0-
05		12927 X	7950	-0-	-4977	-0-	7950	3		N	-0-			-0-
06		8520 X	5241	-0-	-3279	-0-	5241	3		N	-0-			-0-
07		9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	9609	3		N	-0-			-0-
08		8835 X	7570	-0-	-1265	-0-	7570	3		N	-0-			-0-
09		8550 X	8484	-0-	-66	-0-	8484	3		N	-0-			-0-
10		9610 X	7937	-0-	-1673	-0-	7937	3		N	-0-			-0-
11		6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	3		N	-0-			-0-
12		8029 X	7578	-0-	-451	-0-	7578	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			94,126			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COYANOSA UNIT 5														
WELL #: 1 U RRCID -> 037335 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A														
01		14B DENY	1	-0-	1	1	1	3		N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
05		14B DENY	19	-0-	19	20	19	3		N	-0-			-0-
06		14B DENY	20	-0-	20	40	20	3		N	-0-			-0-
07		14B DENY	4	-0-	4	44	4	3		N	-0-			-0-
08		51 X	7	-0-	-44	-0-	7	3		N	-0-			-0-
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-
10		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
11		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
12		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			102			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COYANOSA (DEVONIAN)		//CONT.//		21382 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #:		1 U	RRCID -> 038234	COMPL. DATE 01/07/1966	TOTAL DEPTH 15800	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		24839 X	24839	-0-	-0-	-0-	24839 3		N	-0-			-0-
02		23316 X	22939	-0-	-377	-0-	22939 3		N	-0-			-0-
03		26288 X	19984	-0-	-6304	-0-	19984 3		N	-0-			-0-
04		25440 X	17525	-0-	-7915	-0-	17525 3		N	-0-			-0-
05		26288 X	15778	-0-	-10510	-0-	15778 3		N	-0-			-0-
06		24030 X	11654	-0-	-12376	-0-	11654 3		N	-0-			-0-
07		24521 X	18795	-0-	-5726	-0-	18795 3		N	-0-			-0-
08		19995 X	13873	-0-	-6122	-0-	13873 3		N	-0-			-0-
09		17520 X	17457	-0-	-63	-0-	17457 3		N	-0-			-0-
10		23952 X	23952	-0-	-0-	-0-	23952 3		N	-0-			-0-
11		23789 X	23789	-0-	-0-	-0-	23789 3		N	-0-			-0-
12		23815 X	23815	-0-	-0-	-0-	23815 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		234,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOORE, WAYNE		WELL #:		15 U	RRCID -> 045359	COMPL. DATE 05/15/1968	TOTAL DEPTH 15750	PERF. N/A					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

COYANOSA (ELLENBURGER)		21382 500		NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PECOS						
APACHE CORPORATION		027200											
NEAL, J. O. 43		WELL #:		1	RRCID -> 032705	COMPL. DATE 12/04/2000	TOTAL DEPTH 15142	PERF. 11941 - 15142					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
 CHISOS OPERATING, INC. 149441
 THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 038814 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
 NEAL, JAMES O. WELL #: 1 L RRCID -> 032602 COMPL. DATE 01/18/1964 TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

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

SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 L RRCID -> 035344 COMPL. DATE 02/26/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

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

COYANOSA (ELLENBURGER)		//CONT.// 21382 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
ATHEY UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 035346		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	11656 N	10791	-0-	-865 B	-0-	10791 3	N	-0-	-0-
02	12212 N	12212	-0-	-0- B	-0-	12212 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	13733 N	10421	-0-	-3312 B	-0-	10421 3	N	-0-	-0-
04	10440 N	8654	-0-	-1786 B	-0-	8654 3	N	-0-	-0-
05	12276 N	4463	-0-	-7813 B	-0-	4463 3	N	-0-	-0-
06	10080 N	6012	-0-	-4068 B	-0-	6012 3	N	-0-	-0-
07	8928 N	7713	-0-	-1215 B	-0-	7713 3	N	-0-	-0-
08	9069 N	9069	-0-	-0- B	-0-	9069 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	10627 N	10627	-0-	-0- B	-0-	10627 3	N	-0-	-0-
10	11165 N	11165	-0-	-0- B	-0-	11165 3	N	-0-	-0-
11	12109 N	12109	-0-	-0- B	-0-	12109 3	N	-0-	-0-
12	14368 N	14368	-0-	-0- B	-0-	14368 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		117,604		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COYANOSA UNIT #1		WELL #: 2 L		RRCID -> 035911		COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446	
01	11594 N	10195	-0-	-1399 B	-0-	10195 3	N	-0-	-0-
02	11029 N	11029	-0-	-0- B	-0-	11029 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	12400 N	11402	-0-	-998 B	-0-	11402 3	N	-0-	-0-
04	10069 N	10069	-0-	-0- B	-0-	10069 3	N	-0-	-0-
05	11780 N	8575	-0-	-3205 B	-0-	8575 3	N	-0-	-0-
06	11040 N	6458	-0-	-4582 B	-0-	6458 3	N	-0-	-0-
07	11003 N	11003	-0-	-0- B	-0-	11003 3	N	-0-	-0-
08	9175 N	9175	-0-	-0- B	-0-	9175 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	9399 N	9399	-0-	-0- B	-0-	9399 3	N	-0-	-0-
10	11005 N	9101	-0-	-1904 B	-0-	9101 3	N	-0-	-0-
11	11103 N	11103	-0-	-0- B	-0-	11103 3	N	-0-	-0-
12	11246 N	11246	-0-	-0- B	-0-	11246 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		118,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SIBLEY UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 037040		COMPL. DATE 08/02/1965		TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A	
01	26660 N	26244	-0-	-416 B	-0-	26244 3	N	-0-	-0-
02	24676 N	24676	-0-	-0- B	-0-	24676 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	27187 N	25681	-0-	-1506 B	-0-	25681 3	N	-0-	-0-
04	25410 N	22296	-0-	-3114 B	-0-	22296 3	N	-0-	-0-
05	SHUT IN	20170	-0-	20170 B	20170	20170 3	N	-0-	-0-
06	SHUT IN	14963	-0-	14963 B	35133	14963 3	N	-0-	-0-
07	SHUT IN	26526	-0-	26526 B	61659	26526 3	N	-0-	-0-
08	31575 N	20988	-0-	-10587 B	51072	20988 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 51072									
09	29147	23398	-0-	-5749 B	45323	23398 3	N	-0-	-0-
10	30436	25241	-0-	-5195 B	40128	25241 3	N	-0-	-0-
11	25680	25408	-0-	-272 B	39856	25408 3	N	-0-	-0-
12	26536	24897	-0-	-1639 B	38217	24897 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		280,488		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COYANOSA (ELLENBURGER)		//CONT.// 21382 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
COYANOSA UNIT 5		WELL #: 1 L		RRCID -> 037334		COMPL. DATE 09/28/1965		TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-

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

SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #: 1 L		RRCID -> 038235		COMPL. DATE 01/07/1966		TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A	
01	30876	32251	-0-	1375	B	-6032	32251	3	-0-
02	28884	30245	-0-	1361	B	-4671	30245	3	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2829			CANCELLED UNDERAGE ->		-1842	
03	30876	31830	-0-	954	B	-1875	31830	3	-0-
04	29880	28435	-0-	-1445	B	-3320	28435	3	-0-
05	33108	24260	-0-	-8848	B	-12168	24260	3	-0-
06	31290	17322	-0-	-13968	B	-26136	17322	3	-0-
07	32333	29696	-0-	-2637	B	-28773	29696	3	-0-
08	31837	23798	-0-	-8039	B	-36812	23798	3	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-34937			CANCELLED UNDERAGE ->		-1875	
09	28440	26874	-0-	-1566	B	-36503	26874	3	-0-
10	29698	30045	-0-	347	B	-36156	30045	3	-0-
11	0 #	30038	-0-	30038	B	-6118	30038	3	-0-
12	24853 N	30971	-0-	6118	B	-0-	30971	3	-0-

TOTAL GAS PROD: 335,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA UNIT NO. 4		WELL #: 2 L		RRCID -> 039846		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713	
01	19778 N	19778	-0-	-0-	B	-0-	19778	3			-0-
02	18622 N	18622	-0-	-0-	B	-0-	18622	3			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	19809 N	19451	-0-	-358	B	-0-	19451	3			-0-
04	19140 N	16968	-0-	-2172	B	-0-	16968	3			-0-
05	19902 N	15189	-0-	-4713	B	-0-	15189	3			-0-
06	18810 N	10865	-0-	-7945	B	-0-	10865	3			-0-
07	18928 N	18928	-0-	-0-	B	-0-	18928	3			-0-
08	15473 N	15473	-0-	-0-	B	-0-	15473	3			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	17114 N	17114	-0-	-0-	B	-0-	17114	3			-0-
10	18941 N	18611	-0-	-330	B	-0-	18611	3			-0-
11	18883 N	18883	-0-	-0-	B	-0-	18883	3			-0-
12	19439 N	19439	-0-	-0-	B	-0-	19439	3			-0-

TOTAL GAS PROD: 209,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA (ELLENBURGER)		//CONT.// 21382 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MOORE, WAYNE		WELL #: 15 L		RRCID -> 045023		COMPL. DATE 04/13/1968		TOTAL DEPTH 15750 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	2	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		2

COYANOSA (MISS. 10475)		21382 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
BRITANCO, L.L.C.		093620								
COYANOSA UNIT NO. 503 -M-		WELL #: 503		RRCID -> 167823		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10262 - 10702		
01	993 N	993	-0-	-0-		983 2	10 9	N	9	197
02	1218 N	610	-0-	-608		600 2	10 9	N	9	206
03	992 N	756	-0-	-236		746 2	10 9	N	9	215
04	960 N	358	-0-	-602		356 2	2 9	N	2	30
05	882 N	882	-0-	-0-		882 2		N	-0-	30
06	997 N	997	-0-	-0-		997 2		N	-0-	30
07	758 N	758	-0-	-0-		756 2	2 9	N	2	32
08	868 N	775	-0-	-93		772 2	3 9	N	3	35
09	990 N	552	-0-	-438		552 2		N	-0-	35
10	744 N	725	-0-	-19		690 2	35 9	N	32	67
11	987 N	987	-0-	-0-		953 2	34 9	N	31	98
12	558 N	77	-0-	-481		43 2	34 9	N	31	129
TOTAL GAS PROD:		8,470						TOTAL CONDENSATE PROD:		128

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC		684554		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
MOORE, WAYNE		WELL #: 10H		RRCID -> 253730		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 11358 PERF.11316 - 13078		
01	496 N	406	-0-	-90		355 2	51 9	N	46	115
02	464 N	324	-0-	-140		277 2	47 9	N	43	158
03	496 N	434	-0-	-62		345 2	89 9	N	81	239
04	390 N	266	-0-	-124		223 2	43 9	N	39	102
05	341 N	280	-0-	-61		227 2	53 9	N	48	150
06	330 N	250	-0-	-80		209 2	41 9	N	37	187
07	279 N	271	-0-	-8		239 2	32 9	N	29	216
08	303 N	303	-0-	-0-		223 2	80 9	N	73	289
09	282 N	282	-0-	-0-		232 2	50 9	N	45	159
10	309 N	309	-0-	-0-		221 2	88 9	N	80	54
11	300 N	210	-0-	-90		182 2	28 9	N	25	79
12	296 N	296	-0-	-0-		248 2	48 9	N	44	123
TOTAL GAS PROD:		3,631						TOTAL CONDENSATE PROD:		590

OIL AND GAS DIVISION

COYANOSA (MISS. 10475)		//CONT.//		21382 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554		1H	RRCID -> 257528	COMPL. DATE 11/02/2009	TOTAL DEPTH 10987	PERF.11619	- 13689		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	3443 2	604 9	N	549	529 0	365
02	4002 X	3795	-0-	-207	-0-	3325 2	470 9	N	427	666 0	117
03	4185 X	4051	-0-	-134	-0-	3312 2	739 9	N	672	526 0	263
04	3930 X	3230	-0-	-700	-0-	3039 2	191 9	N	174	174 0	263
05	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	3360 2	768 9	N	698	698 0	263
06	3930 X	3274	-0-	-656	-0-	2897 2	377 9	N	343	343 0	263
07	4061 X	3888	-0-	-173	-0-	3318 2	570 9	N	518	518 0	263
08	4123 X	3730	-0-	-393	-0-	3158 2	572 9	N	520	520 0	263
09	3990 X	2892	-0-	-1098	-0-	2701 2	191 9	N	174	174 0	263
10	4123 X	3695	-0-	-428	-0-	2921 2	774 9	N	704	704 0	263
11	3750 X	3357	-0-	-393	-0-	2965 2	392 9	N	356	356 0	263
12	3875 X	3266	-0-	-609	-0-	2879 2	387 9	N	352	352 0	263
TOTAL GAS PROD:		43,353		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,487					

THAGARD TRUST		851052		WELL #: 1		RRCID -> 042324	COMPL. DATE 07/04/1967	TOTAL DEPTH 10855	PERF. N/A		
THAGARD FEE											
01	25916 X	25905	-0-	-11	-0-	25905 2		N	-0-	-0-	
02	24360 X	24344	-0-	-16	-0-	24344 2		N	-0-	-0-	
03	27070 X	27070	-0-	-0-	-0-	1995 1	25075 2	N	-0-	-0-	
04	27380 X	27380	-0-	-0-	-0-	3801 1	23579 2	N	-0-	-0-	
05	26009 X	21669	-0-	-4340	-0-	3300 1	18369 2	N	-0-	-0-	
06	25170 X	23511	-0-	-1659	-0-	3364 1	20147 2	N	-0-	-0-	
07	28184 X	28184	-0-	-0-	-0-	3722 1	24462 2	N	-0-	-0-	
08	24521 X	20186	-0-	-4335	-0-	3630 1	16556 2	N	-0-	-0-	
09	23730 X	23045	-0-	-685	-0-	3432 1	19613 2	N	-0-	-0-	
10	27170 X	27170	-0-	-0-	-0-	27170 2		N	-0-	-0-	
11	25852 X	25852	-0-	-0-	-0-	25852 2		N	-0-	-0-	
12	26648 X	26648	-0-	-0-	-0-	26648 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		300,964		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 2 L		RRCID -> 039772	COMPL. DATE 01/24/1995	TOTAL DEPTH 10660	PERF.10475 - 10618		
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-											
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	251			Y	-0-	-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	251			Y	-0-	-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	251			Y	-0-	-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	251			Y	-0-	-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	251			Y	-0-	-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	251			Y	-0-	-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	251			Y	-0-	-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	251			Y	-0-	-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	251			Y	-0-	-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	251			Y	-0-	-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	251			Y	-0-	-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	251			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COYANOSA (MISS. 10475)		//CONT.// 21382 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
SIBLEY UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 042343		COMPL. DATE 07/11/1967		TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COYANOSA UNIT NO. 4		WELL #: 2 U		RRCID -> 042477		COMPL. DATE 06/01/1967		TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SIBLEY UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 157435		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690	
01	4526 X	4466	-0-	-60	-0-	4466 3	Y	-0-	18
02	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126 3	Y	-0-	18
03	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379 3	Y	-0-	18
04	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270 3	Y	-0-	18
05	4371 X	4340	-0-	-31	-0-	4340 3	Y	-0-	18
06	4230 X	4162	-0-	-68	-0-	4162 3	Y	-0-	18
07	4371 X	4278	-0-	-93	-0-	4278 3	Y	-0-	18
08	4340 X	4208	-0-	-132	-0-	4208 3	Y	-0-	18
09	4200 X	4070	-0-	-130	-0-	4070 3	Y	-0-	18
10	4340 X	4174	-0-	-166	-0-	4174 3	Y	-0-	9
11	4170 X	4085	-0-	-85	-0-	4085 3	Y	-0-	5
12	4278 X	4242	-0-	-36	-0-	4242 3	Y	-0-	3
TOTAL GAS PROD:		50,800		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COYANOSA (MISS. 10475)		//CONT.// 21382 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
COYANOSA UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 178322		COMPL. DATE 12/17/1964		TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

EFFIE POTTS SIBLEY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 243260		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 16280 PERF.10987 - 12641								
01	19499	X	17449	-0-	-2050	-0-	17274	2	175	9	N	159	183	1		278
02	17168	X	15747	-0-	-1421	-0-	15585	2	162	9	N	147	359	1		66
03	18352	X	16586	-0-	-1766	-0-	16431	2	155	9	N	141				207
04	17550	X	14830	-0-	-2720	-0-	14747	2	83	9	N	75				282
05	18042	X	15309	-0-	-2733	-0-	15190	2	119	9	N	108	178	1		212
06	16890	X	13624	-0-	-3266	-0-	13495	2	129	9	N	117	175	1		154
07	16833	X	15290	-0-	-1543	-0-	15202	2	88	9	N	80				234
08	15841	X	14564	-0-	-1277	-0-	14467	2	97	9	N	88	133	1		189
09	14820	X	14152	-0-	-668	-0-	14052	2	100	9	N	91				280
10	15314	X	13627	-0-	-1687	-0-	13514	2	113	9	N	103	176	1		207
11	14790	X	13549	-0-	-1241	-0-	13426	2	123	9	N	112				319
12	15283	X	13571	-0-	-1712	-0-	13468	2	103	9	N	94	329	1		84

TOTAL GAS PROD: 178,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,315

COYANOSA (WOLFCAMP)		21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
XTO ENERGY INC.		945936														
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 801		RRCID -> 019664		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9926 - 10115								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 601		RRCID -> 019665	COMPL. DATE 01/28/1963	TOTAL DEPTH 11062	PERF. 10092	- 10373	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 901		RRCID -> 019666	COMPL. DATE 03/17/1987	TOTAL DEPTH 10986	PERF. 9876	- 9926	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 701		RRCID -> 031449	COMPL. DATE 12/04/1993	TOTAL DEPTH 12372	PERF. 9960	- 10279	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 501 RRCID -> 031450 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 10759 PERF. N/A

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

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1202 RRCID -> 032087 COMPL. DATE 05/29/1989 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10115 - 10374

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

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 033849 COMPL. DATE 08/23/1964 TOTAL DEPTH 10460 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 301		RRCID -> 035612	COMPL. DATE 10/07/1996	TOTAL DEPTH 16000	PERF.10265	- 10766	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 602		RRCID -> 039401	COMPL. DATE 07/14/1966	TOTAL DEPTH 10255	PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1003		RRCID -> 045381	COMPL. DATE 12/04/1993	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10114	- 10264	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 051599 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084

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

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 902 RRCID -> 055962 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342

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

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 903 RRCID -> 061983 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 704 RRCID -> 064881 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150

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

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 904 RRCID -> 115422 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 905 RRCID -> 118845 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
COYANOSA WOLFCAMP		WELL #: 1203		RRCID -> 120009		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1005		RRCID -> 125702		COMPL. DATE 10/22/1993		TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		PF RECORD		WELL #: 1		RRCID -> 132650		COMPL. DATE 09/29/1996		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449	
01	132928 X	111195	-0-	-21733	-0-	1456 1	108090 3	N	1499	1286 1	873
02	124352 X	100341	-0-	-24011	-0-	1649 9					
03	132928 X	107841	-0-	-25087	-0-	99523 3	818 9	N	744	756 1	861
04	111094 X	111094	-0-	-0-	-0-	107346 3	495 9	N	450	761 1	550
05	111197 X	104689	-0-	-6508	-0-	109646 3	1448 9	N	1316	1095 1	771
06	107610 X	85799	-0-	-21811	-0-	103872 3	817 9	N	743	923 1	591
07	114793 X	87569	-0-	-27224	-0-	85303 3	496 9	N	451	370 1	672
08	119246 X	119246	-0-	-0-	-0-	87236 3	333 9	N	303	375 1	600
09	111285 X	111285	-0-	-0-	-0-	119083 3	163 9	N	148		748
10	93905 X	93905	-0-	-0-	-0-	111067 3	218 9	N	198	331 1	615
11	114734 X	114734	-0-	-0-	-0-	93742 3	163 9	N	148		763
12	13628 X	13628	-0-	-0-	-0-	114104 3	630 9	N	573	566 1	770
						12998 3	630 9	N	573	741 1	602
TOTAL GAS PROD:		1,161,326		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,146					

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 702		RRCID -> 132872	COMPL. DATE 04/17/1993	TOTAL DEPTH 11105	PERF.10275	- 10556	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1302		RRCID -> 132873	COMPL. DATE 07/23/1998	TOTAL DEPTH 11380	PERF.10180	- 10700	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1403		RRCID -> 132874	COMPL. DATE 05/07/1993	TOTAL DEPTH 11241	PERF.10442	- 10982	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1404		RRCID -> 132875		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1407		RRCID -> 132876		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SIBLEY UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 145974		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331		
01	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3	Y	-0-	31
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3	Y	-0-	31
03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3	Y	-0-	31
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3	Y	-0-	31
05	930 N	814	-0-	-116	-0-	814	3	Y	-0-	31
06	900 N	797	-0-	-103	-0-	797	3	Y	-0-	31
07	930 N	875	-0-	-55	-0-	875	3	Y	-0-	31
08	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3	Y	-0-	31
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3	Y	-0-	31
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3	Y	-0-	16
11	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3	Y	-0-	9
12	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3	Y	-0-	5
TOTAL GAS PROD:		14,032		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS "C" WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1922 N	1718	-0-	-204	-0-	1718 3		Y	-0-			80
02		1740 N	1646	-0-	-94	-0-	1646 3		Y	-0-			80
03		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 3		Y	-0-			80
04		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 3		Y	-0-			80
05		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 3		Y	-0-			80
06		1830 N	1759	-0-	-71	-0-	1759 3		Y	-0-			80
07		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 3		Y	-0-			80
08		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459 3		Y	-0-			80
09		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419 3		Y	-0-			80
10		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 3		Y	-0-			80
11		1890 N	1835	-0-	-55	-0-	1835 3		Y	-0-			80
12		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558 3		Y	-0-			80

TOTAL GAS PROD: 24,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLEY UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 157434 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 504 RRCID -> 166673 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

COYANOSA, N. (DELAWARE)		21384 666		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
TEMA OIL AND GAS COMPANY		841329										
"BG" 50		WELL #: 1		RRCID -> 222158		COMPL. DATE 08/03/2006			TOTAL DEPTH 5020		PERF. 4604 - 4734	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		735 N	735	-0-	-0-	721	2	14 9	N	13		115
02		726 N	726	-0-	-0-	715	2	11 9	N	10		125
03		775 N	591	-0-	-184	574	2	17 9	N	15		140
04		720 N	490	-0-	-230	480	2	10 9	N	9		149
05		775 N	114	-0-	-661	31	2	83 9	N	75		224
06		570 N	37	-0-	-533	6	2	31 9	N	28		252
07		496 N	284	-0-	-212	206	2	78 9	N	71	188 1	135
08		291 N	291	-0-	-0-	228	2	63 9	N	57		192
09		332 N	332	-0-	-0-	293	2	39 9	N	35	162 1	65
10		507 N	507	-0-	-0-	463	2	44 9	N	40		105
11		303 N	303	-0-	-0-	271	2	32 9	N	29		134
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-		N	2	108 1	28
TOTAL GAS PROD:		4,410		TOTAL CONDENSATE PROD:		384						

BG-STATE "50"		21384 666		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
WELL #: 2		RRCID -> 238789		COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 5050		PERF. 4602 - 4638			
01		2759 X	2644	-0-	-115	2627	2	17 9	N	15		160
02		2185 N	2185	-0-	-0-	2166	2	19 9	N	17		177
03		2567 N	2567	-0-	-0-	2558	2	9 9	N	8		185
04		2550 N	2054	-0-	-496	2041	2	13 9	N	12		197
05		2325 N	1333	-0-	-992	1324	2	9 9	N	8		205
06		2490 N	1189	-0-	-1301	1185	2	4 9	N	4		209
07		2283 N	2283	-0-	-0-	2271	2	12 9	N	11		220
08		1677 N	1677	-0-	-0-	1666	2	11 9	N	10		230
09		1920 N	1920	-0-	-0-	1889	2	31 9	N	28	173 1	85
10		3047 N	3047	-0-	-0-	3030	2	17 9	N	15		100
11		2142 N	2142	-0-	-0-	2125	2	17 9	N	15		115
12		2062 N	2062	-0-	-0-	2052	2	10 9	N	9		124
TOTAL GAS PROD:		25,103		TOTAL CONDENSATE PROD:		152						

CRAWAR (DEVONIAN)		21577 090		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
SCOTT ESTATE -E-		WELL #: 1		RRCID -> 019670		COMPL. DATE 04/22/1958			TOTAL DEPTH 8640		PERF. N/A	
01		5549 X	5249	-0-	-300	5249	3		N	-0-		-0-
02		5075 X	4815	-0-	-260	4815	3		N	-0-		-0-
03		5600 X	5600	-0-	-0-	5600	3		N	-0-		-0-
04		5494 X	5494	-0-	-0-	5494	3		N	-0-		-0-
05		INC G-10	5561	-0-	5561	5561	3		N	-0-		-0-
06		INC G-10	4033	-0-	4033	9594	3		N	-0-		-0-
07		14724 X	5130	-0-	-9594	5130	3		N	-0-		-0-
08		5129 X	5129	-0-	-0-	5129	3		N	-0-		-0-
09		5100 X	4831	-0-	-269	4831	3		N	-0-		-0-
10		5270 X	4300	-0-	-970	4300	3		N	-0-		-0-
11		4890 X	3754	-0-	-1136	3754	3		N	-0-		-0-
12		5053 X	3590	-0-	-1463	3590	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		57,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRAWAR (DEVONIAN)		//CONT.// 21577 090		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
TUBB, J. B.		WELL #: C 4		RRCID -> 019671		COMPL. DATE 03/18/1955		TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2272	-0-	-332	-0-	2240	3	32	9	Y	29	73
02	2436	N	2149	-0-	-287	-0-	2092	3	57	9	Y	52	81
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2447	3	39	9	Y	35	63
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2399	3	21	9	Y	19	82
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2419	3	11	9	Y	10	44
06	2400	N	1706	-0-	-694	-0-	1697	3	9	9	Y	8	52
07	2511	N	2510	-0-	-1	-0-	2492	3	18	9	Y	16	68
08	2418	N	2364	-0-	-54	-0-	2349	3	15	9	Y	14	42
09	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2271	3	7	9	Y	6	48
10	2511	N	2278	-0-	-233	-0-	2278	3			Y	-0-	16
11	2280	N	2265	-0-	-15	-0-	2265	3			Y	-0-	16
12	2356	N	2279	-0-	-77	-0-	2279	3			Y	-0-	16
TOTAL GAS PROD:		27,437				TOTAL CONDENSATE PROD:		189					

TUBB, J. B.		WELL #: G 7		RRCID -> 019672		COMPL. DATE 01/25/1956		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-	-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-	-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-	-0-
04	300	N	236	-0-	-64	-0-	236	3			Y	-0-	-0-
05	INC G-10		195	-0-	195	-0-	195	3			Y	-0-	-0-
06	INC G-10		314	-0-	314	-0-	314	3			Y	-0-	-0-
07	714	N	205	-0-	-509	-0-	205	3			Y	-0-	-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-	-0-
09	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	3			Y	-0-	-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-	-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-	-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,581				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TUBB, J. B. -M-		WELL #: 1		RRCID -> 019674		COMPL. DATE 07/22/1960		TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	3835	-0-	-1249	-0-	3835	3			Y	-0-	3
02	4292	X	3692	-0-	-600	-0-	3692	3			Y	-0-	1
03	4588	X	4485	-0-	-103	-0-	4485	3			Y	-0-	-0-
04	4440	X	3825	-0-	-615	-0-	3825	3			Y	-0-	-0-
05	4278	X	4065	-0-	-213	-0-	4065	3			Y	-0-	-0-
06	4140	X	2894	-0-	-1246	-0-	2894	3			Y	-0-	-0-
07	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	3			Y	-0-	-0-
08	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3			Y	-0-	-0-
09	3930	X	3429	-0-	-501	-0-	3429	3			Y	-0-	-0-
10	4278	X	3296	-0-	-982	-0-	3296	3			Y	-0-	-0-
11	4320	X	3808	-0-	-512	-0-	3808	3			Y	-0-	-0-
12	4464	X	3772	-0-	-692	-0-	3772	3			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		45,917				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CRAWAR (DEVONIAN)		//CONT.// 21577 090		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
TUBB, J. B. -N-		WELL #: 1		RRCID -> 019675		COMPL. DATE 09/13/1960			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	8370 X	7834	-0-	-536	-0-	7834	3	Y	-0-			-0-
02	7801 X	7127	-0-	-674	-0-	7127	3	Y	-0-			-0-
03	8339 X	7985	-0-	-354	-0-	7985	3	Y	-0-			-0-
04	8010 X	7682	-0-	-328	-0-	7682	3	Y	-0-			-0-
05	7998 X	7884	-0-	-114	-0-	7884	3	Y	-0-			-0-
06	7740 X	4744	-0-	-2996	-0-	4744	3	Y	-0-			-0-
07	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	3	Y	-0-			-0-
08	7998 X	7744	-0-	-254	-0-	7744	3	Y	-0-			-0-
09	7680 X	6874	-0-	-806	-0-	6874	3	Y	-0-			-0-
10	7998 X	6383	-0-	-1615	-0-	6383	3	Y	-0-			-0-
11	7740 X	7513	-0-	-227	-0-	7513	3	Y	-0-			-0-
12	7998 X	7929	-0-	-69	-0-	7929	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B.		WELL #: E 1		RRCID -> 178705		COMPL. DATE 04/17/2000			TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460			
01	6789 X	4507	-0-	-2282	-0-	4495	3	12 9	Y	11		11
02	6351 X	5094	-0-	-1257	-0-	5065	3	29 9	Y	26	7 1	30
03	6789 X	5793	-0-	-996	-0-	5793	3		Y	-0-	19 1	11
04	6390 X	6082	-0-	-308	-0-	6063	3	19 9	Y	17		28
05	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	6203	3	29 9	Y	26	16 1	38
06	5610 X	3432	-0-	-2178	-0-	3424	3	8 9	Y	7		45
07	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	5979	3	22 9	Y	20		65
08	5797 X	5036	-0-	-761	-0-	5013	3	23 9	Y	21	38 1	48
09	5610 X	4661	-0-	-949	-0-	4629	3	32 9	Y	29		77
10	5797 X	4013	-0-	-1784	-0-	3974	3	39 9	Y	35	51 1	61
11	4650 X	4059	-0-	-591	-0-	4031	3	28 9	Y	25		86
12	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	5411	3	36 9	Y	33		119

TOTAL GAS PROD: 60,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

TUBB, J. B.		WELL #: P 1		RRCID -> 213608		COMPL. DATE 07/27/2005			TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540			
01	5580 X	5432	-0-	-148	-0-	5432	3		Y	-0-		-0-
02	5220 X	5130	-0-	-90	-0-	5130	3		Y	-0-		-0-
03	5580 X	3771	-0-	-1809	-0-	3771	3		Y	-0-		-0-
04	5400 X	1895	-0-	-3505	-0-	1895	3		Y	-0-		-0-
05	5394 X	1457	-0-	-3937	-0-	1457	3		Y	-0-		-0-
06	5220 X	1745	-0-	-3475	-0-	1738	3	7 9	Y	6		6
07	5394 X	1665	-0-	-3729	-0-	1663	3	2 9	Y	2		8
08	3782 X	1762	-0-	-2020	-0-	1762	3		Y	-0-	5 1	3
09	1890 X	1692	-0-	-198	-0-	1692	3		Y	-0-		3
10	1798 X	1654	-0-	-144	-0-	1654	3		Y	-0-	2 1	1
11	1740 X	1526	-0-	-214	-0-	1526	3		Y	-0-		1
12	1736 N	1524	-0-	-212	-0-	1524	3		Y	-0-		1

TOTAL GAS PROD: 29,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OIL AND GAS DIVISION

CRAWAR (DEVONIAN)		//CONT.// 21577 090		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
TUBB, J. B. "Q"		WELL #: 1		RRCID -> 230910		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 6540		PERF. 6257 - 6540			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		13516 X	12162	-0-	-1354	-0-	12155 3	7 9	Y	6			24
02		12644 X	11138	-0-	-1506	-0-	11127 3	11 9	Y	10	14 1		20
03		13516 X	10600	-0-	-2916	-0-	10591 3	9 9	Y	8	13 1		15
04		13080 X	11665	-0-	-1415	-0-	11663 3	2 9	Y	2			17
05	DLQ	G-10	11476	-0-	11476	11476	11476 3		Y	-0-	10 1		7
06	DLQ	G-10	7665	-0-	7665	19141	7665 3		Y	-0-			7
07		30302 X	11161	-0-	-19141	-0-	11155 3	6 9	Y	5			12
08		10711 X	10711	-0-	-0-	-0-	10708 3	3 9	Y	3	7 1		8
09		11670 X	10070	-0-	-1600	-0-	10070 3		Y	-0-			8
10		11470 X	10161	-0-	-1309	-0-	10161 3		Y	-0-	5 1		3
11		11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	11017 3		Y	-0-			3
12		11160 X	11043	-0-	-117	-0-	11043 3		Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		128,869				TOTAL CONDENSATE PROD:				34			

WALBET, INC.		891734											
TUBB, J. B. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 019676		COMPL. DATE 10/25/1955		TOTAL DEPTH 8555		PERF. N/A			
01		2356 N	2249	-0-	-107	-0-	2249 2		N	-0-			-0-
02		2175 N	1600	-0-	-575	-0-	1600 2		N	-0-			-0-
03		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372 2		N	-0-			-0-
04		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216 2		N	-0-			-0-
05		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274 2		N	-0-			-0-
06		2310 N	782	-0-	-1528	-0-	782 2		N	-0-			-0-
07		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436 2		N	-0-			-0-
08		2263 N	2256	-0-	-7	-0-	2256 2		N	-0-			-0-
09		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 2		N	-0-			-0-
10		2449 N	2199	-0-	-250	-0-	2199 2		N	-0-			-0-
11		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250 2		N	-0-			-0-
12		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,025				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLIAMS OIL COMPANY		925440											
TUBB, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 204151		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 6541		PERF. 6196 - 6226			
01		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1432 3	29 9	Y	26			137
02		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1272 3	26 9	Y	24			161
03		1395 N	927	-0-	-468	-0-	897 3	30 9	Y	27			188
04		1350 N	521	-0-	-829	-0-	507 3	14 9	Y	13			201
05		1395 N	716	-0-	-679	-0-	712 3	4 9	Y	4			205
06		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1504 3	13 9	Y	12			217
07		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1586 3	30 9	Y	27	171 1		73
08		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1389 3	29 9	Y	26			99
09		1350 N	1179	-0-	-171	-0-	1153 3	26 9	Y	24			123
10		1395 N	1103	-0-	-292	-0-	1074 3	29 9	Y	26			149
11		1380 N	1036	-0-	-344	-0-	1008 3	28 9	Y	25			174
12		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1247 3	29 9	Y	26			200
TOTAL GAS PROD:		14,068				TOTAL CONDENSATE PROD:		260					

OIL AND GAS DIVISION

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)												
CHEVRON U. S. A. INC.												
EDWARDS, JANELLE ET AL												
WELL #: 4 RRCID -> 118029 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6408 - 6498												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3	Y	-0-	3 1	-0-
02		87 N	81	-0-	-6	-0-	79	3	Y	2	2 1	-0-
03		124 N	78	-0-	-46	-0-	74	3	Y	4 9	3 1	1
04		90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3	Y	-0-	1 1	-0-
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	-0-		-0-
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	Y	-0-		-0-
07		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	Y	-0-		-0-
08		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	Y	-0-		-0-
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	Y	-0-		-0-
10		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3	Y	-0-		-0-
11		120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3	Y	-0-		-0-
12		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,164			TOTAL CONDENSATE PROD:			6			

EDWARDS, JANELLE ETAL												
WELL #: 3 RRCID -> 163614 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5304	3	Y	74	79 1	9
02		4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4778	3	Y	53	53 1	9
03		4743 X	3925	-0-	-818	-0-	3852	3	Y	66	61 1	14
04		5010 X	3880	-0-	-1130	-0-	3789	3	Y	83	78 1	19
05		4340 X	2475	-0-	-1865	-0-	2418	3	Y	52	59 1	12
06		4200 X	2756	-0-	-1444	-0-	2711	3	Y	41	43 1	10
07		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4398	3	Y	108	99 1	19
08		3999 X	3804	-0-	-195	-0-	3735	3	Y	63	72 1	10
09		5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	5261	3	Y	60	62 1	8
10		4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4375	3	Y	29	30 1	7
11		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4382	3	Y	26	27 1	6
12		5518 X	3810	-0-	-1708	-0-	3780	3	Y	27	28 1	5
TOTAL GAS PROD:			49,533			TOTAL CONDENSATE PROD:			682			

TUBB, J. B.												
WELL #: G 8 RRCID -> 215110 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		16046 X	16046	-0-	-0-	-0-	15993	3	Y	48		160
02		15416 X	15416	-0-	-0-	-0-	15350	3	Y	60	97 1	123
03		16539 X	16539	-0-	-0-	-0-	16458	3	Y	74	80 1	117
04		14572 X	14572	-0-	-0-	-0-	14529	3	Y	39		156
05		16058 X	15403	-0-	-655	-0-	15345	3	Y	53	92 1	117
06		15540 X	9135	-0-	-6405	-0-	9112	3	Y	21		138
07		16058 X	14153	-0-	-1905	-0-	14120	3	Y	30		168
08		16058 X	15678	-0-	-380	-0-	15648	3	Y	27	98 1	97
09		14910 X	14478	-0-	-432	-0-	14436	3	Y	38		135
10		15407 X	14329	-0-	-1078	-0-	14289	3	Y	36	90 1	81
11		15180 X	14665	-0-	-515	-0-	14632	3	Y	30		111
12		15708 X	15708	-0-	-0-	-0-	15649	3	Y	54		165
TOTAL GAS PROD:			176,122			TOTAL CONDENSATE PROD:			510			

OIL AND GAS DIVISION

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)		//CONT.//	21577 180	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113								
TUBB, J. B. "N"		WELL #:	2	RRCID ->	225129	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6287 - 6564
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4092 X	3017	-0-	-1075	-0-	3017 3		Y	-0-	55
02		3828 X	2128	-0-	-1700	-0-	2128 3		Y	-0-	55
03		4092 X	3647	-0-	-445	-0-	3647 3		Y	-0-	55
04		3960 X	3951	-0-	-9	-0-	3951 3		Y	-0-	55
05	DLQ	G-10	3654	-0-	3654	3654	3654 3		Y	-0-	55
06	DLQ	G-10	2050	-0-	2050	5704	2050 3		Y	-0-	55
07		9042 X	3338	-0-	-5704	-0-	3338 3		Y	-0-	55
08		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114 3		Y	-0-	55
09		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003 3		Y	-0-	55
10		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872 3		Y	-0-	55
11		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508 3		Y	-0-	55
12		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893 3		Y	-0-	55

TOTAL GAS PROD: 40,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS OIL COMPANY		925440									
TUBB, J. B. -J-		WELL #:	1	RRCID ->	037039	COMPL. DATE	08/11/1965	TOTAL DEPTH	6590	PERF.	N/A
01		3100 X	2547	-0-	-553	-0-	2530 3	17 9	N	15	84
02		2900 X	1646	-0-	-1254	-0-	1629 3	17 9	N	15	99
03		2945 X	2640	-0-	-305	-0-	2612 3	28 9	N	25	124
04		2760 X	2003	-0-	-757	-0-	1984 3	19 9	N	17	141
05		2542 X	2009	-0-	-533	-0-	1994 3	15 9	N	14	155
06		2550 N	1736	-0-	-814	-0-	1726 3	10 9	N	9	164
07		2077 N	2074	-0-	-3	-0-	2059 3	15 9	N	14	178
08		2015 N	1589	-0-	-426	-0-	1589 3		N	-0-	178
09		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 3		N	-0-	178
10		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404 3		N	-0-	178
11		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2010 3	1 9	N	1	179
12		2232 N	1869	-0-	-363	-0-	1868 3	1 9	N	1	180

TOTAL GAS PROD: 24,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

GULF EDWARDS		WELL #:		RRCID -> 088762			COMPL. DATE 03/30/1980			TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6400 - 6406		
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	87	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	87	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	87	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	87	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	87	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	87	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	87	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	87	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	87	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	87	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	87	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	87	

PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2008

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

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)		//CONT.// 21577 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
WILLIAMS OIL COMPANY		//CONT.// 925440											
GULF-EDWARDS A		WELL #: 1		RRCID -> 090209		COMPL. DATE 10/16/1980		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6387 - 6399					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			87
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			87
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			87
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			87
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			87
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			87
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			87
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			87
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			87
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			87
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			87
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			87

TOTAL GAS PROD: 744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. -J-		WELL #: 2		RRCID -> 186129		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411					
01	11904 X	11081	-0-	-823	-0-	11081	3		N	-0-			-0-
02	11136 X	7740	-0-	-3396	-0-	7740	3		N	-0-			-0-
03	11904 X	11685	-0-	-219	-0-	11685	3		N	-0-			-0-
04	11136 X	11136	-0-	-0-	-0-	11136	3		N	-0-			-0-
05	11196 X	11196	-0-	-0-	-0-	11196	3		N	-0-			-0-
06	11310 X	8341	-0-	-2969	-0-	8341	3		N	-0-			-0-
07	11687 X	11149	-0-	-538	-0-	11149	3		N	-0-			-0-
08	11687 X	11005	-0-	-682	-0-	11005	3		N	-0-			-0-
09	11130 X	10127	-0-	-1003	-0-	10127	3		N	-0-			-0-
10	11191 X	9680	-0-	-1511	-0-	9680	3		N	-0-			-0-
11	10800 X	9358	-0-	-1442	-0-	9358	3		N	-0-			-0-
12	11160 X	9145	-0-	-2015	-0-	9145	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWAR (FUSSELMAN)		21577 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
CHEVRON U. S. A. INC.		148113											
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 081683		COMPL. DATE 03/28/1979		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6267 - 6424					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

CRAWAR (FUSSELMAN)		//CONT.// 21577 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: F 6		RRCID -> 191552		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 6360	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	231 X	231	-0-	-0-	-0-	203 3	28 9	Y	25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			Y	1
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	1 1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	T. A.	7	-0-	7	7	7 3		Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-
10	7 X	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-
11	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		262				TOTAL CONDENSATE PROD:		26	

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST)		21577 925		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE	
HENDRIX, JOHN H. CORPORATION		378256							
MCCULLOCH-TUBB		WELL #: 1		RRCID -> 071307		COMPL. DATE 05/12/1977		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6158 - 6186	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1612 #	1559	-0-	-53	-0-	1556 2	3 9	N	3
02	1595 #	1428	-0-	-167	-0-	1424 2	4 9	N	4
03	1705 #	1490	-0-	-215	-0-	1482 2	8 9	N	7
04	1650 #	1429	-0-	-221	-0-	1421 2	8 9	N	7
05	1612 #	1453	-0-	-159	-0-	1449 2	4 9	N	4
06	1500 #	1048	-0-	-452	-0-	1046 2	2 9	N	2
07	1519 #	1319	-0-	-200	-0-	1316 2	3 9	N	3
08	1488 #	1345	-0-	-143	-0-	1339 2	6 9	N	5
09	1440 #	1304	-0-	-136	-0-	1298 2	6 9	N	5
10	1457 #	1261	-0-	-196	-0-	1261 2		N	-0-
11	1340 R	1340	-0-	-0-	-0-	1331 2	9 9	N	8
12	1333 #	1305	-0-	-28	-0-	1299 2	6 9	N	5
TOTAL GAS PROD:		16,281				TOTAL CONDENSATE PROD:		53	

CRAWAR (WOLFCAMP)		21577 950		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
CHEVRON U. S. A. INC.		148113							
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 200608		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6008 - 6088	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 3		Y	-0-
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3		Y	-0-
03	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 3		Y	-0-
04	1230 N	843	-0-	-387	-0-	843 3		Y	-0-
05	1085 N	857	-0-	-228	-0-	857 3		Y	-0-
06	1050 N	881	-0-	-169	-0-	881 3		Y	-0-
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3		Y	-0-
08	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 3		Y	-0-
09	870 N	850	-0-	-20	-0-	850 3		Y	-0-
10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 3		Y	-0-
11	1050 N	1027	-0-	-23	-0-	1027 3		Y	-0-
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3		Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,189				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

CRAWAR (WOLFCAMP)		//CONT.// 21577 950		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 202719		COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	2542 X	1129	-0-	-1413	-0-	1121 3	8 9	Y		7		6 1			1
02	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2006 3	1 9	Y		1		2 1			-0-
03	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1938 3	2 9	Y		2		2 1			-0-
04	1800 X	1753	-0-	-47	-0-	1752 3	1 9	Y		1		1 1			-0-
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 3		Y		-0-					-0-
06	1500 N	1122	-0-	-378	-0-	1122 3		Y		-0-					-0-
07	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 3		Y		-0-					-0-
08	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 3		Y		-0-					-0-
09	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 3		Y		-0-					-0-
10	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 3		Y		-0-					-0-
11	1920 N	1244	-0-	-676	-0-	1244 3		Y		-0-					-0-
12	1674 N	773	-0-	-901	-0-	773 3		Y		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		18,830				TOTAL CONDENSATE PROD:			11						

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 203639		COMPL. DATE 12/29/2003			TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091						
01	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3698 3	2 9	Y		2		2 1			-0-
02	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292 3		Y		-0-					-0-
03	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800 3		Y		-0-					-0-
04	3570 X	3402	-0-	-168	-0-	3402 3		Y		-0-					-0-
05	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682 3		Y		-0-					-0-
06	3480 X	1795	-0-	-1685	-0-	1795 3		Y		-0-					-0-
07	3596 X	3359	-0-	-237	-0-	3359 3		Y		-0-					-0-
08	3596 X	3595	-0-	-1	-0-	3489 3	106 9	Y		96		87 1			9
09	3480 X	3055	-0-	-425	-0-	3046 3	9 9	Y		8		16 1			1
10	3596 X	2815	-0-	-781	-0-	2815 3		Y		-0-		1 1			-0-
11	3480 X	2237	-0-	-1243	-0-	2237 3		Y		-0-					-0-
12	3596 X	1712	-0-	-1884	-0-	1712 3		Y		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		36,444				TOTAL CONDENSATE PROD:			106						

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 207495		COMPL. DATE 02/11/2005			TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090						
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N		-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CRAWAR (WOLFCAMP) //CONT.// 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 CRAWAR FIELD UNIT WELL #: H 1 RRCID -> 214270 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(I)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01		5828 X	2348	-0-	-3480	-0-	2206 3	142 9	Y	129	106 1		25	
02		4350 X	2237	-0-	-2113	-0-	2053 3	184 9	Y	167	164 1		28	
03		3348 X	1589	-0-	-1759	-0-	1499 3	90 9	Y	82	95 1		15	
04		2280 X	93	-0-	-2187	-0-	34 3	59 9	Y	54	58 1		11	
05		2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2140 3	72 9	Y	65	66 1		10	
06		1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1500 3	89 9	Y	81	68 1		23	
07		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2493 3	128 9	Y	116	125 1		14	
08		3100 N	3304	-0-	204	204	3191 3	113 9	Y	103	107 1		10	
09		3000 N	3593	-0-	593	797	3471 3	122 9	Y	111	108 1		13	
10		3100 N	3446	-0-	346	1143	3337 3	109 9	Y	99	98 1		14	
11		3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-			Y	4	17 1		1	
12		3286 X	1889	-0-	-1397	-0-	1783 3	106 9	Y	96	85 1		12	
TOTAL GAS PROD:			24,921			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,107					

RAYDEN 695567
 PENNZOIL-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 206330 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073

01		5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5087 3		N	-0-			120	
02		4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4559 3		N	-0-			120	
03		4402 X	3984	-0-	-418	-0-	3975 3	9 9	N	8			128	
04		4920 X	3416	-0-	-1504	-0-	3413 3	3 9	N	3			131	
05		5084 X	3859	-0-	-1225	-0-	3853 3	6 9	N	5			136	
06		4920 X	1969	-0-	-2951	-0-	1969 3		N	-0-			136	
07		4867 X	2362	-0-	-2505	-0-	2362 3		N	-0-			136	
08		3999 X	1307	-0-	-2692	-0-	1307 3		N	-0-			136	
09		3720 X	855	-0-	-2865	-0-	855 3		N	-0-			136	
10		3844 X	2141	-0-	-1703	-0-	2141 3		N	-0-			136	
11		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341 3		N	-0-			136	
12		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734 3		N	-0-			136	
TOTAL GAS PROD:			35,614			TOTAL CONDENSATE PROD:			16					

WINTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 220701 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118

01		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3		N	-0-	152 1		34	
02		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1174 3	9 9	N	8			42	
03		1209 N	1150	-0-	-59	-0-	1133 3	17 9	N	15			57	
04		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1092 3	13 9	N	12			69	
05		1271 N	1122	-0-	-149	-0-	1105 3	17 9	N	15			84	
06		1110 N	1060	-0-	-50	-0-	1053 3	7 9	N	6			90	
07		1147 N	1002	-0-	-145	-0-	991 3	11 9	N	10			100	
08		1116 N	754	-0-	-362	-0-	748 3	6 9	N	5			105	
09		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 3		N	-0-			105	
10		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1145 3	6 9	N	5			110	
11		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1082 3	17 9	N	15			125	
12		1302 N	926	-0-	-376	-0-	915 3	11 9	N	10			135	
TOTAL GAS PROD:			12,868			TOTAL CONDENSATE PROD:			101					

OIL AND GAS DIVISION

CRAWAR, N. (FUSSELMAN) 21580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
THREE-B OIL COMPANY, THE 857405
EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 072340 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 8681 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			72
02		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			72
03		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			72
04		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			72
05		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			72
06		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			72
07		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			72
08		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			72
09		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			72
10		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			72
11		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			72
12		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			72
TOTAL GAS PROD:			4,260											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320) 21583 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
WALBET, INC. 891734
WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 034736 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		244 R	244	-0-	-0-	-0-	243	2	1 9	N	1			158
02		249 R	249	-0-	-0-	-0-	247	2	2 9	N	2			160
03		317 R	317	-0-	-0-	-0-	316	2	1 9	N	1			161
04		240 #	161	-0-	-79	-0-	151	2	10 9	N	9			170
05		279 #	149	-0-	-130	-0-	141	2	8 9	N	7			177
06		300 #	25	-0-	-275	-0-	24	2	1 9	N	1			178
07		310 #	36	-0-	-274	-0-	35	2	1 9	N	1			179
08		310 #	253	-0-	-57	-0-	252	2	1 9	N	1			180
09		176 R	176	-0-	-0-	-0-	167	2	9 9	N	8			188
10		249 R	249	-0-	-0-	-0-	247	2	2 9	N	2			190
11		318 R	318	-0-	-0-	-0-	317	2	1 9	N	1			191
12		513 R	513	-0-	-0-	-0-	505	2	8 9	N	7			198
TOTAL GAS PROD:			2,690											TOTAL CONDENSATE PROD: 41

CREDO, E. (CISCO, UP.)		21598 105		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		036617		WELL #: 1		RRCID -> 061191	COMPL. DATE 01/11/1975	TOTAL DEPTH	8051	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	10 1	994 2	N	4			214
						4 9						
02	812 N	675	-0-	-137	-0-	10 1	662 2	N	3			217
						3 9						
03	868 N	845	-0-	-23	-0-	10 1	833 2	N	2			219
						2 9						
04	990 N	788	-0-	-202	-0-	10 1	775 2	N	3			222
						3 9						
05	713 N	706	-0-	-7	-0-	5 1	697 2	N	4			226
						4 9						
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	5 1	912 2	N	3			229
						3 9						
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	5 1	915 2	N	3			232
						3 9						
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	5 1	934 2	N	4			236
						4 9						
09	930 N	856	-0-	-74	-0-	8 1	841 2	N	6			242
						7 9						
10	930 N	876	-0-	-54	-0-	8 1	861 2	N	6	176 1		72
						7 9						
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	9 1	942 2	N	3			75
						3 9						
12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	9 1	964 2	N	4			79
						4 9						
TOTAL GAS PROD:		10,471				TOTAL CONDENSATE PROD:		45				

MCENTIRE 16		21598 105		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING			
WELL #: 1		036617		RRCID -> 061192		COMPL. DATE 01/30/1975	TOTAL DEPTH	7610	PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	5 1	329 2	Y	1			14
						1 9						
02	203 N	128	-0-	-75	-0-	5 1	121 2	Y	2	4 1		12
						2 9						
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	5 1	169 2	Y	-0-			12
04	210 N	154	-0-	-56	-0-	5 1	148 2	Y	1			13
						1 9						
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	5 1	379 2	Y	1			14
						1 9						
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	173 2	3 9	Y	3	3 1		14
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	5 1	327 2	Y	1			15
						1 9						
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	5 1	206 2	Y	3	3 1		15
						3 9						
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	2 1	254 2	Y	2	3 1		14
						2 9						
10	341 N	122	-0-	-219	-0-	1 1	119 2	Y	2			16
						2 9						
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	1 1	185 2	Y	1			17
						1 9						
12	248 N	196	-0-	-52	-0-	1 1	193 2	Y	2	3 1		16
						2 9						
TOTAL GAS PROD:		2,662				TOTAL CONDENSATE PROD:		19				

OIL AND GAS DIVISION

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
WILKINSON 10		WELL #:		1	RRCID ->	062791	COMPL. DATE	05/02/1975	TOTAL DEPTH	8061	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	20	2	Y	3	5
						3	9					
02	174 N	92	-0-	-82	-0-	5	1	84	2	Y	3	8
						3	9					
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	158	2	Y	2	10
						2	9					
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	5	1	169	2	Y	1	11
						1	9					
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	145	2	Y	1	12
						1	9					
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	192	2	3	9	Y	3	1
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	5	1	184	2	Y	2	3
						2	9					
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	5	1	175	2	Y	2	5
						2	9					
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	1	1	138	2	Y	2	7
						2	9					
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	154	2	Y	3	10
						3	9					
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	2	1	223	2	Y	6	2
						7	9				14	1
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	222	2	Y	2	4
						2	9					
TOTAL GAS PROD:		1,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		30						

MCENTIRE 27		WELL #:		1	RRCID ->	064094	COMPL. DATE	06/22/1975	TOTAL DEPTH	8010	PERF. N/A			
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	10	1	648	2	Y	5	11	1	8
						6	9							
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	10	1	727	2	Y	2			10
						2	9							
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	10	1	726	2	Y	7	11	1	6
						8	9							
04	600 N	443	-0-	-157	-0-	10	1	430	2	Y	3			9
						3	9							
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	59	2	1	9	Y	1			10
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	5	1	837	2	Y	9	11	1	8
						10	9							
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	5	1	617	2	Y	3			11
						3	9							
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	626	2	1	9	Y	1			12
09	630 N	205	-0-	-425	-0-	2	1	201	2	Y	2			14
						2	9							
10	620 N	545	-0-	-75	-0-	5	1	536	2	Y	4	10	1	8
						4	9							
11	600 N	484	-0-	-116	-0-	4	1	479	2	Y	1			9
						1	9							
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	3	1	365	2	Y	1			10
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		6,357		TOTAL CONDENSATE PROD:		39								

OIL AND GAS DIVISION

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
 MCENTIRE 15 WELL #: 1 RRCID -> 064095 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	5	1	263	2	Y	1					19
						1	9									
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	5	1	245	2	Y	2	4	1			17
						2	9									
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	5	1	242	2	Y	-0-					17
04	270 N	226	-0-	-44	-0-	5	1	219	2	Y	2					19
						2	9									
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	5	1	214	2	Y	1					20
						1	9									
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	5	1	270	2	Y	3	4	1			19
						3	9									
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	5	1	200	2	Y	1					20
						1	9									
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	77	2	4	9	Y	4	4	1			20
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	4	1	405	2	Y	2	4	1			18
						2	9									
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	2	1	236	2	Y	2					20
						2	9									
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	2	1	226	2	Y	1					21
						1	9									
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	185	2	Y	3	4	1			20
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

WILKINSON 9 WELL #: 1 RRCID -> 064096 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	1					2
						1	9									
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	5	1	217	2	Y	1					3
						1	9									
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	5	1	191	2	Y	1					4
						1	9									
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	2	Y	-0-					4
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172	2	Y	-0-					4
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	Y	1	4	1			1
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	5	1	320	2	Y	-0-					1
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	5	1	210	2	Y	-0-					1
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	191	2	Y	1					2
						1	9									
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	1	1	174	2	Y	1					3
						1	9									
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	2	1	234	2	Y	2	4	1			1
						2	9									
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	2	1	245	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OIL AND GAS DIVISION

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
 WILKINSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 065158 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	5 1	141 2	Y	1			2
						1 9						
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	5 1	177 2	Y	1			3
						1 9						
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	5 1	152 2	Y	1			4
						1 9						
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	5 1	138 2	Y	-0-			4
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5 1	120 2	Y	-0-			4
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	122 2	1 9	Y	1	4 1		1
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	5 1	141 2	Y	-0-			1
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		Y	-0-			1
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	1 1	142 2	Y	1			2
						1 9						
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	1 1	121 2	Y	1			3
						1 9						
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	5 1	539 2	Y	2	4 1		1
						2 9						
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	2 1	225 2	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		2,210				TOTAL CONDENSATE PROD:		8				

MCENTIRE 33 WELL #: 1 RRCID -> 065796 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A

01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	5 1	216 2	Y	3	6 1		8
						3 9						
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	5 1	186 2	Y	1			9
						1 9						
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	5 1	256 2	Y	4	6 1		7
						4 9						
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	5 1	210 2	Y	2			9
						2 9						
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	5 1	174 2	Y	1			10
						1 9						
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	166 2	6 9	Y	5	7 1		8
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	5 1	185 2	Y	2			10
						2 9						
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	5 1	184 2	Y	1			11
						1 9						
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	1 1	179 2	Y	1			12
						1 9						
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	2 1	208 2	Y	2	6 1		8
						2 9						
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	1 1	183 2	Y	1			9
						1 9						
12	186 N	156	-0-	-30	-0-	1 1	154 2	Y	1			10
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		2,366				TOTAL CONDENSATE PROD:		24				

OIL AND GAS DIVISION

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING						
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
MCENTIRE 28		WELL #:		1	RRCID ->	068288	COMPL. DATE	08/24/1976	TOTAL DEPTH	7900	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2012 - PLUGGED 10/18/12														

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

WILKINSON 10		WELL #:		2	RRCID ->	074551	COMPL. DATE	10/19/1977	TOTAL DEPTH	7882	PERF. N/A			
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	90	2	Y	1				2
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	97	2	Y	1				3
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	5 1	75	2	Y	1				4
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	5 1	123	2	Y	-0-				4
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2			Y	-0-				4
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	69 2	1	9	Y	1	4	1		1
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2			Y	-0-				1
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2			Y	-0-				1
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	1 1	136	2	Y	1				2
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	97 2	1	9	Y	1				3
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	97 2	2	9	Y	2	4	1		1
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	1 1	108	2	Y	-0-				1

TOTAL GAS PROD: 1,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MCENTIRE 15		WELL #:		2	RRCID ->	074617	COMPL. DATE	10/02/1977	TOTAL DEPTH	7800	PERF. N/A			
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	5 1	284	2	Y	1				2
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	5 1	295	2	Y	1				3
03	279 N	228	-0-	-51	-0-	5 1	222	2	Y	1				4
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	5 1	268	2	Y	-0-				4
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	5 1	270	2	Y	-0-				4
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	5 1	222	2	Y	-0-	4	1		-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	5 1	309	2	Y	-0-				-0-
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	5 1	298	2	Y	-0-				-0-
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	2 1	263	2	Y	1				1
10	279 N	266	-0-	-13	-0-	2 1	263	2	Y	1				2
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	3 1	303	2	Y	2	4	1		-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	2 9	370	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
 MCENTIRE 27 WELL #: 2 RRCID -> 079019 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 7505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	5	1	534	2	Y	5	11 1	9
						6	9						
02	464 N	397	-0-	-67	-0-	5	1	390	2	Y	2		11
						2	9						
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	5	1	522	2	Y	7	11 1	7
						8	9						
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	5	1	473	2	Y	3		10
						3	9						
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	5	1	413	2	Y	1		11
						1	9						
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	5	1	374	2	Y	9	11 1	9
						10	9						
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	5	1	385	2	Y	3		12
						3	9						
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	5	1	419	2	Y	1		13
						1	9						
09	390 N	344	-0-	-46	-0-	3	1	339	2	Y	2		15
						2	9						
10	403 N	383	-0-	-20	-0-	3	1	376	2	Y	4	10 1	9
						4	9						
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	4	1	400	2	Y	1		10
						1	9						
12	341 N	291	-0-	-50	-0-	2	1	288	2	Y	1		11
						1	9						

TOTAL GAS PROD: 5,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

MCENTIRE 33 WELL #: 2 RRCID -> 079309 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7347 - 7626

01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	5	1	401	2	Y	6	12 1	11
						7	9						
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	5	1	553	2	Y	2		13
						2	9						
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	5	1	444	2	Y	7	11 1	9
						8	9						
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	5	1	511	2	Y	3		12
						3	9						
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	5	1	259	2	Y	1		13
						1	9						
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	5	1	414	2	Y	9	11 1	11
						10	9						
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	5	1	383	2	Y	3		14
						3	9						
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	5	1	283	2	Y	1		15
						1	9						
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	4	1	444	2	Y	2		17
						2	9						
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	4	1	451	2	Y	4	11 1	10
						4	9						
11	270 N	225	-0-	-45	-0-	2	1	222	2	Y	1		11
						1	9						
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	4	1	420	2	Y	1		12
						1	9						

TOTAL GAS PROD: 4,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

OIL AND GAS DIVISION

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 21		WELL #:		2	RRCID -> 082110	COMPL. DATE 04/10/1979	TOTAL DEPTH	7920	PERF. 7505 - 7751			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	98 2	Y	1			16
02	174 N	146	-0-	-28	-0-	1 9	139 2	Y	2	4 1		14
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	5 1	314 2	Y	-0-			14
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	5 1	374 2	Y	1			15
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	1 9	270 2	Y	1			16
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	5 1	233 2	Y	2	3 1		15
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	2 9	155 2	Y	1			16
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	5 1	340 2	Y	3	3 1		16
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	3 9	372 2	Y	2	3 1		15
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	2 9	162 2	Y	2			17
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	1 1	142 2	Y	1			18
12	248 N	207	-0-	-41	-0-	1 9	203 2	Y	2	3 1		17
						2 9						
TOTAL GAS PROD:		2,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		18						

MCENTIRE 28		WELL #:		2	RRCID -> 085682	COMPL. DATE 11/28/1979	TOTAL DEPTH	7904	PERF. 7441 - 7703			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	5 1	548 2	Y	3	6 1		2
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	3 9	460 2	Y	1			3
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	5 1	452 2	Y	4	6 1		1
04	480 N	387	-0-	-93	-0-	4 9	381 2	Y	1			2
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	5 1	412 2	Y	-0-			2
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	5 1	398 2	Y	4	5 1		1
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	4 9	385 2	Y	1			2
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	5 1	412 2	Y	-0-			2
09	420 N	390	-0-	-30	-0-	1 9	386 2	Y	1			3
10	403 N	375	-0-	-28	-0-	3 1	370 2	Y	2	5 1		-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	2 9	403 2	Y	1			1
12	403 N	272	-0-	-131	-0-	4 1	269 2	Y	1			2
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		4,947		TOTAL CONDENSATE PROD:		19						

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
 WILKINSON 12 WELL #: 2 RRCID -> 085806 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	5 1	306 2	Y	2			7
						2 9						
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	5 1	213 2	Y	2			9
						2 9						
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	5 1	338 2	Y	1			10
						1 9						
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	5 1	206 2	Y	-0-			10
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	5 1	177 2	Y	-0-			10
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	5 1	243 2	Y	2	8 1		4
						2 9						
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	5 1	188 2	Y	1			5
						1 9						
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	5 1	222 2	Y	-0-			5
09	240 N	198	-0-	-42	-0-	1 1	196 2	Y	1			6
						1 9						
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	1 1	184 2	Y	2			8
						2 9						
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	1 1	196 2	Y	3	7 1		4
						3 9						
12	217 N	184	-0-	-33	-0-	1 1	183 2	Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		2,710				TOTAL CONDENSATE PROD:			14			

WILKINSON 9 WELL #: 2 RRCID -> 092156 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7225 - 7428

01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	5 1	327 2	Y	3			5
						3 9						
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	5 1	545 2	Y	2			7
						2 9						
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	10 1	575 2	Y	2			9
						2 9						
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	5 1	439 2	Y	1			10
						1 9						
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	5 1	441 2	Y	1			11
						1 9						
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	5 1	443 2	Y	3	13 1		1
						3 9						
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	5 1	530 2	Y	2			3
						2 9						
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	5 1	446 2	Y	1			4
						1 9						
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	4 1	468 2	Y	2			6
						2 9						
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	4 1	468 2	Y	3			9
						3 9						
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	6 1	615 2	Y	6	13 1		2
						7 9						
12	465 N	403	-0-	-62	-0-	3 1	398 2	Y	2			4
						2 9						
TOTAL GAS PROD:		5,786				TOTAL CONDENSATE PROD:			28			

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 22		WELL #:		2	RRCID ->	092646	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	6514 - 7415
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	5 1	389 2	Y	3			14
02	319 N	288	-0-	-31	-0-	3 9	276 2	Y	6	10 1		10
03	310 N	305	-0-	-5	-0-	5 1	299 2	Y	1			11
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	1 9	386 2	Y	2			13
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	5 1	232 2	Y	2			15
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	2 9	449 2	Y	8	10 1		13
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	5 1	420 2	Y	3			16
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	3 9	383 2	Y	8	8 1		16
09	390 N	10	-0-	-380	-0-	9 9	6 9	Y	5	9 1		12
10	403 N	395	-0-	-8	-0-	4 2	385 2	Y	6			18
11	390 N	378	-0-	-12	-0-	3 1	373 2	Y	2			20
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	2 9	424 2	Y	7	9 1		18
						8 9						
TOTAL GAS PROD:		4,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		53						

WILKINSON 4		WELL #:		2	RRCID ->	095130	COMPL. DATE	07/27/1981	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	7287 - 7448
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	5 1	137 2	Y	2			4
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	2 9	121 2	Y	2			6
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	5 1	152 2	Y	1			7
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	2 9	115 2	Y	1			8
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	1 9		Y				8
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	82 2	2 9	Y	-0-	9 1		1
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	94 2	102 2	Y	1			2
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5 1		Y				3
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	1 9	1 9	Y	1			5
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	113 2	2 9	Y	2			7
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	96 2	131 2	Y	4	9 1		2
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	1 1	113 2	Y	1			3
						2 9						
						1 1						
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		1,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		19						

OIL AND GAS DIVISION

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
 MCENTIRE 27 WELL #: 3 RRCID -> 132402 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7268 - 7533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	5	1	523	2	Y	3	5	1	3
						3	9							
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	5	1	528	2	Y	1			4
						1	9							
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	10	1	633	2	Y	4	6	1	2
						4	9							
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	10	1	596	2	Y	1			3
						1	9							
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	5	1	529	2	Y	1			4
						1	9							
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	5	1	537	2	Y	5	6	1	3
						6	9							
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	5	1	599	2	Y	2			5
						2	9							
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	5	1	570	2	Y	1			6
						1	9							
09	510 N	455	-0-	-55	-0-	4	1	450	2	Y	1			7
						1	9							
10	527 N	485	-0-	-42	-0-	4	1	479	2	Y	2	6	1	3
						2	9							
11	510 N	368	-0-	-142	-0-	3	1	364	2	Y	1			4
						1	9							
12	465 N	408	-0-	-57	-0-	4	1	403	2	Y	1			5
						1	9							

TOTAL GAS PROD: 6,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MCENTIRE 28 WELL #: 3 RRCID -> 132481 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7410 - 7665

01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	5	1	269	2	Y	8	16	1	8
						9	9							
02	290 N	260	-0-	-30	-0-	5	1	253	2	Y	2			10
						2	9							
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	5	1	337	2	Y	10	16	1	4
						11	9							
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	5	1	266	2	Y	4			8
						4	9							
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	5	1	240	2	Y	2			10
						2	9							
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	5	1	276	2	Y	12	15	1	7
						13	9							
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	5	1	289	2	Y	4			11
						4	9							
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	5	1	271	2	Y	2			13
						2	9							
09	270 N	182	-0-	-88	-0-	1	1	179	2	Y	2			15
						2	9							
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	280	2	Y	5	14	1	6
						6	9							
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	281	2	Y	2			8
						2	9							
12	186 N	154	-0-	-32	-0-	1	1	152	2	Y	1			9
						1	9							

TOTAL GAS PROD: 3,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 21		WELL #:		3	RRCID ->	132689	COMPL. DATE	11/08/1989	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7306 - 7573	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	10	1	1001 2	Y	4			16
						4	9						
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	10	1	883 2	Y	8	14 1		10
						9	9						
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	10	1	1122 2	Y	1			11
						1	9						
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	10	1	946 2	Y	3			14
						3	9						
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	5	1	848 2	Y	3			17
						3	9						
06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	5	1	1012 2	Y	11	13 1		15
						12	9						
07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	5	1	917 2	Y	4			19
						4	9						
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	5	1	953 2	Y	10	11 1		18
						11	9						
09	960 N	849	-0-	-111	-0-	8	1	833 2	Y	7	13 1		12
						8	9						
10	930 N	837	-0-	-93	-0-	8	1	821 2	Y	7			19
						8	9						
11	930 N	831	-0-	-99	-0-	8	1	820 2	Y	3			22
						3	9						
12	868 N	855	-0-	-13	-0-	8	1	838 2	Y	8	11 1		19
						9	9						
TOTAL GAS PROD:		11,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		69							

MCENTIRE 16		WELL #:		3	RRCID ->	132877	COMPL. DATE	12/13/1989	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	7266 - 7464	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	178 2	Y	3			14
						3	9						
02	174 N	155	-0-	-19	-0-	5	1	143 2	Y	6	10 1		10
						7	9						
03	186 N	159	-0-	-27	-0-	5	1	153 2	Y	1			11
						1	9						
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	5	1	156 2	Y	2			13
						2	9						
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	119 2	Y	2			15
						2	9						
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	5	1	199 2	Y	8	10 1		13
						9	9						
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	5	1	216 2	Y	3			16
						3	9						
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	5	1	226 2	Y	7	8 1		15
						8	9						
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	191 2	Y	5	9 1		11
						6	9						
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	1	1	177 2	Y	6			17
						7	9						
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	1	1	169 2	Y	2			19
						2	9						
12	217 N	174	-0-	-43	-0-	1	1	165 2	Y	7	9 1		17
						8	9						
TOTAL GAS PROD:		2,194		TOTAL CONDENSATE PROD:		52							

OIL AND GAS DIVISION

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
 WILKINSON 3 WELL #: 2A RRCID -> 140598 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6892 - 7377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	5 1	420 2	Y	2			4
						2 9						
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	5 1	399 2	Y	2			6
						2 9						
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	5 1	425 2	Y	1			7
						1 9						
04	420 N	123	-0-	-297	-0-	5 1	117 2	Y	1			8
						1 9						
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	5 1	376 2	Y	-0-			8
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	5 1	351 2	Y	2	9 1		1
						2 9						
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	5 1	434 2	Y	1			2
						1 9						
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	5 1	473 2	Y	1			3
						1 9						
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	4 1	415 2	Y	2			5
						2 9						
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	5 1	505 2	Y	2			7
						2 9						
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	4 1	479 2	Y	4	9 1		2
						4 9						
12	434 N	419	-0-	-15	-0-	4 1	414 2	Y	1			3
						1 9						

TOTAL GAS PROD: 4,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MCENTIRE 27 WELL #: 4 RRCID -> 142204 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7142 - 7471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	5 1	392 2	Y	3	6 1		1
						3 9						
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	5 1	542 2	Y	1			2
						1 9						
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	5 1	500 2	Y	4	6 1		-0-
						4 9						
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	5 1	438 2	Y	1			1
						1 9						
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	5 1	287 2	Y	-0-			1
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	5 1	392 2	Y	4	5 1		-0-
						4 9						
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	5 1	418 2	Y	1			1
						1 9						
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	5 1	418 2	Y	-0-			1
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	3 1	386 2	Y	1			2
						1 9						
10	403 N	286	-0-	-117	-0-	2 1	282 2	Y	2	4 1		-0-
						2 9						
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	4 1	403 2	Y	1			1
						1 9						
12	403 N	305	-0-	-98	-0-	3 1	302 2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 4,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OIL AND GAS DIVISION

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
WILKINSON 9		WELL #:		3	RRCID ->	142630	COMPL. DATE	09/18/1992	TOTAL DEPTH	7570	PERF. 7264 - 7451		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	5	1	378	2	Y	8		30
02	232 N	170	-0-	-62	-0-	9	9	147	2	Y	16	27 1	19
03	124 N	54	-0-	-70	-0-	18	9	3	9	Y	3		22
04	390 N	128	-0-	-262	-0-	51	2	116	2	Y	6		28
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	7	9	302	2	Y	6		34
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	5	1	585	2	Y	22	27 1	29
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	24	9	580	2	Y	9		38
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	5	1	468	2	Y	21	23 1	36
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	23	9	731	2	Y	14	26 1	24
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	7	1	434	2	Y	15		39
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	15	9	449	2	Y	7		46
12	558 N	509	-0-	-49	-0-	4	1	484	2	Y	19	24 1	41
						21	9						
TOTAL GAS PROD:		4,941		TOTAL CONDENSATE PROD:				146					

MCENTIRE 15		WELL #:		3	RRCID ->	144952	COMPL. DATE	04/03/1993	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7164 - 7417		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	5	1	434	2	Y	3		5
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	3	9	277	2	Y	3		8
03	248 N	135	-0-	-113	-0-	5	1	128	2	Y	2		10
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	2	9	242	2	Y	1		11
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	5	1	175	2	Y	1		12
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	1	9	3	9	Y	3	14 1	1
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	164	2	215	2	Y	2		3
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	2	9	Y	2		5
09	180 N	142	-0-	-38	-0-	134	2	139	2	Y	2		7
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	1	1	212	2	Y	3		10
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	2	9	315	2	Y	6	14 1	2
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	3	1	239	2	Y	2		4
						7	9						
						2	1						
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		2,743		TOTAL CONDENSATE PROD:				30					

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
WILKINSON 10		WELL #:		3	RRCID ->	145051	COMPL. DATE	04/20/1993	TOTAL DEPTH	7575	PERF. 7211 - 7465		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	5	1	582	2	Y	3		6
						3	9						
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	5	1	537	2	Y	3		9
						3	9						
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	5	1	558	2	Y	2		11
						2	9						
04	570 N	507	-0-	-63	-0-	5	1	501	2	Y	1		12
						1	9						
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	5	1	462	2	Y	1		13
						1	9						
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	5	1	467	2	Y	3	14 1	2
						3	9						
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	5	1	494	2	Y	2		4
						2	9						
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	5	1	540	2	Y	2		6
						2	9						
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	5	1	533	2	Y	2		8
						2	9						
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	6	1	620	2	Y	3		11
						3	9						
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	6	1	697	2	Y	6	15 1	2
						7	9						
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	5	1	530	2	Y	2		4
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		6,614		TOTAL CONDENSATE PROD:		30							

MCENTIRE 15		WELL #:		4	RRCID ->	145650	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	7499	PERF. 7151 - 7406		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	10	1	944	2	Y	2		7
						2	9						
02	841 N	776	-0-	-65	-0-	10	1	764	2	Y	2		9
						2	9						
03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	10	1	842	2	Y	2		11
						2	9						
04	930 N	865	-0-	-65	-0-	10	1	849	2	Y	5		16
						6	9						
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	5	1	747	2	Y	3		19
						3	9						
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	5	1	597	2	Y	2		21
						2	9						
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	5	1	756	2	Y	2		23
						2	9						
08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	5	1	984	2	Y	2		25
						2	9						
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	7	1	783	2	Y	2		27
						2	9						
10	775 N	563	-0-	-212	-0-	5	1	557	2	Y	1		28
						1	9						
11	750 N	718	-0-	-32	-0-	7	1	710	2	Y	1		29
						1	9						
12	775 N	717	-0-	-58	-0-	7	1	704	2	Y	5		34
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		9,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		29							

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
 MCENTIRE 33 WELL #: 4 RRCID -> 149271 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7324 - 7572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	10	1	1326	2	Y	1		24
						1	9						
02	1102 N	752	-0-	-350	-0-	10	1	741	2	Y	1		25
						1	9						
03	1240 N	1065	-0-	-175	-0-	10	1	1054	2	Y	1		26
						1	9						
04	1200 N	935	-0-	-265	-0-	10	1	921	2	Y	4	18 1	12
						4	9						
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	5	1	895	2	Y	1		13
						1	9						
06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	5	1	1142	2	Y	1		14
						1	9						
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	5	1	895	2	Y	1		15
						1	9						
08	899 N	792	-0-	-107	-0-	5	1	786	2	Y	1		16
						1	9						
09	1140 N	785	-0-	-355	-0-	7	1	777	2	Y	1		17
						1	9						
10	899 N	898	-0-	-1	-0-	8	1	888	2	Y	2		19
						2	9						
11	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	10	1	1032	2	Y	1		20
						1	9						
12	806 N	402	-0-	-404	-0-	3	1	397	2	Y	2		22
						2	9						

TOTAL GAS PROD: 10,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MCENTIRE 22 WELL #: 4 RRCID -> 149721 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7105 - 7327

01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	10	1	746	2	Y	4	4 1	22
						4	9						
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	10	1	592	2	Y	4	5 1	21
						4	9						
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	10	1	641	2	Y	2		23
						2	9						
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	10	1	657	2	Y	3	4 1	22
						3	9						
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	5	1	508	2	Y	2	5 1	19
						2	9						
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	5	1	709	2	Y	2		21
						2	9						
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	5	1	731	2	Y	4		25
						4	9						
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	5	1	715	2	Y	2	4 1	23
						2	9						
09	720 N	719	-0-	-1	-0-	7	1	709	2	Y	3	4 1	22
						3	9						
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	8	1	850	2	Y	2	4 1	20
						2	9						
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	8	1	814	2	Y	3		23
						3	9						
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	9	1	911	2	Y	3	4 1	22
						3	9						

TOTAL GAS PROD: 8,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
 MCENTIRE 21 WELL #: 4 RRCID -> 157062 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7280 - 7541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	10	1	891	2	Y	8	9 1	30
						9	9						
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	10	1	894	2	Y	8	9 1	29
						9	9						
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	10	1	833	2	Y	4		33
						4	9						
04	870 N	812	-0-	-58	-0-	10	1	794	2	Y	7	8 1	32
						8	9						
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	5	1	681	2	Y	4	9 1	27
						4	9						
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	5	1	840	2	Y	4		31
						4	9						
07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	5	1	971	2	Y	9		40
						10	9						
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	5	1	975	2	Y	5	8 1	37
						6	9						
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	9	1	977	2	Y	7	9 1	35
						8	9						
10	899 N	891	-0-	-8	-0-	8	1	877	2	Y	5	9 1	31
						6	9						
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	11	1	1140	2	Y	5		36
						6	9						
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	10	1	1074	2	Y	6	8 1	34
						7	9						

TOTAL GAS PROD: 11,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

MCENTIRE 22 WELL #: 3 RRCID -> 157063 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7107 - 7322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	5	1	653	2	Y	8	9 1	19
						9	9						
02	609 N	517	-0-	-92	-0-	5	1	503	2	Y	8	9 1	18
						9	9						
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	5	1	607	2	Y	4		22
						4	9						
04	660 N	533	-0-	-127	-0-	5	1	520	2	Y	7	9 1	20
						8	9						
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	5	1	463	2	Y	4	10 1	14
						4	9						
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	5	1	570	2	Y	4		18
						4	9						
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	5	1	718	2	Y	8		26
						9	9						
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	5	1	658	2	Y	5	8 1	23
						6	9						
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	6	1	643	2	Y	7	8 1	22
						8	9						
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	8	1	809	2	Y	5	9 1	18
						6	9						
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	7	1	753	2	Y	5		23
						6	9						
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	7	1	727	2	Y	6	8 1	21
						7	9						

TOTAL GAS PROD: 7,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

OIL AND GAS DIVISION

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617											
MCENTIRE 21		WELL #:		1X	RRCID -> 159042	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	3610	-	4756		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	10 6	1 9	797 2	Y	5	6 1		27		
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	10 6	1 9	718 2	Y	5	6 1		26		
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	660 2	Y	3			29		
04	780 N	527	-0-	-253	-0-	5 6	1 9	516 2	Y	5	6 1		28		
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	5 3	1 9	563 2	Y	3	7 1		24		
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	5 3	1 9	773 2	Y	3			27		
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	5 7	1 9	767 2	Y	6			33		
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	5 3	1 9	818 2	Y	3	6 1		30		
09	780 N	717	-0-	-63	-0-	7 4	1 9	706 2	Y	4	6 1		28		
10	775 N	766	-0-	-9	-0-	7 3	1 9	756 2	Y	3	6 1		25		
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	8 3	1 9	869 2	Y	3			28		
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	951 2	Y	4	6 1		26		
TOTAL GAS PROD:						9,031	TOTAL CONDENSATE PROD:						47		

REYNOLDS 32		WELL #:		1	RRCID -> 161320	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL DEPTH	7776	PERF.	7414	-	7653		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	532 2	Y	1			26		
02	551 N	537	-0-	-14	-0-	10 1	1 9	527 2	Y	-0-			26		
03	620 N	461	-0-	-159	-0-	10 1	1 9	450 2	Y	1			27		
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	712 2	Y	1			28		
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	691 2	Y	1			29		
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	871 2	Y	2			31		
07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	5 5	1 1	1068 2	Y	-0-			31		
08	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	1310 2	Y	2			33		
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	926 2	Y	1			34		
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	687 2	Y	1			35		
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	604 2	Y	2			37		
12	961 N	557	-0-	-404	-0-	5 2	1 9	550 2	Y	2			39		
TOTAL GAS PROD:						9,023	TOTAL CONDENSATE PROD:						14		

OIL AND GAS DIVISION

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
 MCENTIRE 28 WELL #: 4 RRCID -> 161322 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7419 - 7647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	200 N	445	-0-	245	1532	5 1	439 2	Y	1			26
						1 9						
02	2108 N	576	-0-	-1532	-0-	10 1	565 2	Y	1			27
						1 9						
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	10 1	540 2	Y	1			28
						1 9						
04	586 X	586	-0-	-0-	-0-	5 1	577 2	Y	4	19 1		13
						4 9						
05	357 X	357	-0-	-0-	-0-	5 1	351 2	Y	1			14
						1 9						
06	501 X	501	-0-	-0-	-0-	5 1	495 2	Y	1			15
						1 9						
07	449 X	449	-0-	-0-	-0-	5 1	443 2	Y	1			16
						1 9						
08	467 X	467	-0-	-0-	-0-	5 1	461 2	Y	1			17
						1 9						
09	445 X	445	-0-	-0-	-0-	4 1	440 2	Y	1			18
						1 9						
10	457 X	457	-0-	-0-	-0-	4 1	452 2	Y	1			19
						1 9						
11	440 X	440	-0-	-0-	-0-	4 1	435 2	Y	1			20
						1 9						
12	465 N	336	-0-	-129	-0-	3 1	331 2	Y	2			22
						2 9						
TOTAL GAS PROD:		5,610				TOTAL CONDENSATE PROD:			16			

WILKINSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 161766 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7112 - 7352

01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	5 1	632 2	Y	-0-			36
02	609 N	496	-0-	-113	-0-	10 1	485 2	Y	1			37
						1 9						
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	10 1	643 2	Y	2			39
						2 9						
04	630 N	508	-0-	-122	-0-	5 1	502 2	Y	1			40
						1 9						
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	5 1	438 2	Y	-0-			40
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	5 1	575 2	Y	-0-	27 1		13
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	5 1	680 2	Y	1			14
						1 9						
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	5 1	530 2	Y	1			15
						1 9						
09	570 N	536	-0-	-34	-0-	5 1	530 2	Y	1			16
						1 9						
10	620 N	528	-0-	-92	-0-	5 1	522 2	Y	1			17
						1 9						
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	7 1	715 2	Y	1			18
						1 9						
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	6 1	657 2	Y	1			19
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		6,992				TOTAL CONDENSATE PROD:			10			

OIL AND GAS DIVISION

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
J. WILKINSON 9		WELL #:		4	RRCID ->	163028	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7265 - 7513		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	N	2		45
						2	9						
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	4		49
						4	9						
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	165	2	N	16		65
						18	9						
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	5	1	139	2	N	15		80
						17	9						
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	96	2	12	9	N	11		91
06	180 N	92	-0-	-88	-0-	85	2	7	9	N	6		97
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	118	2	19	9	N	17		114
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	60	2	9	9	N	8		122
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	1	1	104	2	N	16		138
						18	9						
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	1	1	115	2	N	15		153
						17	9						
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	1	1	135	2	N	10	143 1	20
						11	9						
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	123	2	N	5		25
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		1,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		125							

MCENTIRE 15		WELL #:		5	RRCID ->	163032	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7222 - 7482		
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	5	1	265	2	Y	3		5
						3	9						
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	5	1	339	2	Y	3		8
						3	9						
03	310 N	291	-0-	-19	-0-	5	1	284	2	Y	2		10
						2	9						
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	5	1	271	2	Y	1		11
						1	9						
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	5	1	262	2	Y	1		12
						1	9						
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	5	1	254	2	Y	3	14 1	1
						3	9						
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	5	1	289	2	Y	2		3
						2	9						
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	5	1	313	2	Y	2		5
						2	9						
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	3	1	341	2	Y	2		7
						2	9						
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	4	1	419	2	Y	3		10
						3	9						
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	4	1	400	2	Y	6	14 1	2
						7	9						
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	3	1	358	2	Y	2		4
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		3,880		TOTAL CONDENSATE PROD:		30							

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
 MCENTIRE 27 WELL #: 5 RRCID -> 163631 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7218 - 7525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	10	1	850	2	Y	2	5 1	3
						2	9						
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	10	1	623	2	Y	1		4
						1	9						
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	10	1	816	2	Y	4	6 1	2
						4	9						
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	10	1	720	2	Y	1		3
						1	9						
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	5	1	646	2	Y	-0-		3
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	5	1	595	2	Y	4	5 1	2
						4	9						
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	5	1	551	2	Y	1		3
						1	9						
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	5	1	528	2	Y	-0-		3
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	6	1	600	2	Y	1		4
						1	9						
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	5	1	569	2	Y	1	4 1	1
						1	9						
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	4	1	490	2	Y	-0-		1
12	558 N	281	-0-	-277	-0-	2	1	279	2	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		7,359				TOTAL CONDENSATE PROD:		15					

MCENTIRE 22 WELL #: 5 RRCID -> 163632 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7161 - 7393

01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	5	1	739	2	Y	1		2
						1	9						
02	667 N	597	-0-	-70	-0-	10	1	586	2	Y	1		3
						1	9						
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	10	1	816	2	Y	1		4
						1	9						
04	690 N	674	-0-	-16	-0-	5	1	666	2	Y	3		7
						3	9						
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	5	1	706	2	Y	2		9
						2	9						
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	5	1	676	2	Y	2		11
						2	9						
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	5	1	842	2	Y	1		12
						1	9						
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	5	1	860	2	Y	1		13
						1	9						
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	7	1	745	2	Y	1		14
						1	9						
10	744 N	534	-0-	-210	-0-	5	1	528	2	Y	1		15
						1	9						
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	6	1	645	2	Y	1		16
						1	9						
12	775 N	646	-0-	-129	-0-	6	1	637	2	Y	3		19
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		8,538				TOTAL CONDENSATE PROD:		18					

OIL AND GAS DIVISION

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
 MCENTIRE 22 WELL #: 6 RRCID -> 163633 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7102 - 7323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	5	1	394	2	Y	4	4	1	18
						4	9							
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	5	1	422	2	Y	3	4	1	17
						3	9							
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	5	1	447	2	Y	2			19
						2	9							
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	5	1	405	2	Y	3	4	1	18
						3	9							
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	5	1	309	2	Y	1	4	1	15
						1	9							
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	5	1	385	2	Y	2			17
						2	9							
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	5	1	329	2	Y	4			21
						4	9							
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	5	1	392	2	Y	3	4	1	20
						3	9							
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	4	1	441	2	Y	3	3	1	20
						3	9							
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	4	1	461	2	Y	2	4	1	18
						2	9							
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	4	1	408	2	Y	2			20
						2	9							
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	3	1	397	2	Y	3	4	1	19
						3	9							

TOTAL GAS PROD: 4,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

WILKINSON 10 WELL #: 4 RRCID -> 164191 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7309 - 7577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	5	1	565	2	Y	2			5
						2	9							
02	580 N	560	-0-	-20	-0-	10	1	548	2	Y	2			7
						2	9							
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	10	1	535	2	Y	1			8
						1	9							
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	5	1	583	2	Y	1			9
						1	9							
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	5	1	449	2	Y	-0-			9
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	5	1	455	2	Y	2	9	1	2
						2	9							
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	5	1	447	2	Y	1			3
						1	9							
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	5	1	621	2	Y	1			4
						1	9							
09	450 N	239	-0-	-211	-0-	2	1	236	2	Y	1			5
						1	9							
10	465 N	402	-0-	-63	-0-	3	1	397	2	Y	2			7
						2	9							
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	5	1	500	2	Y	4	9	1	2
						4	9							
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	4	1	455	2	Y	1			3
						1	9							

TOTAL GAS PROD: 5,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
 WILKINSON 14 WELL #: 2 RRCID -> 164410 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7170 - 7433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	5 1	522 2	Y	-0-			20
02	522 N	449	-0-	-73	-0-	5 1	443 2	Y	1			21
						1 9						
03	465 N	439	-0-	-26	-0-	5 1	433 2	Y	1			22
						1 9						
04	510 N	413	-0-	-97	-0-	5 1	407 2	Y	1			23
						1 9						
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	5 1	417 2	Y	-0-			23
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	5 1	531 2	Y	-0-	20 1		3
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	5 1	630 2	Y	-0-			3
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	5 1	576 2	Y	1			4
						1 9						
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	5 1	540 2	Y	1			5
						1 9						
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	5 1	588 2	Y	1			6
						1 9						
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	6 1	667 2	Y	1			7
						1 9						
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	5 1	553 2	Y	1			8
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		6,376		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

MCENTIRE 15 WELL #: 6 RRCID -> 165296 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7158 - 7444

01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	5 1	250 2	Y	1			7
						1 9						
02	203 N	196	-0-	-7	-0-	5 1	190 2	Y	1			8
						1 9						
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	5 1	250 2	Y	1			9
						1 9						
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	5 1	203 2	Y	2			11
						2 9						
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	5 1	242 2	Y	2			13
						2 9						
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	161 2	1 9	Y	1			14
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	5 1	213 2	Y	1			15
						1 9						
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	5 1	323 2	Y	1			16
						1 9						
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	2 1	279 2	Y	1			17
						1 9						
10	217 N	132	-0-	-85	-0-	1 1	130 2	Y	1			18
						1 9						
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	1 1	184 2	Y	1			19
						1 9						
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	2 1	249 2	Y	2			21
						2 9						
TOTAL GAS PROD:		2,730		TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

OIL AND GAS DIVISION

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
MCENTIRE 15		WELL #:		8	RRCID ->	165299	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7189 - 7417		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	5	1	549	2	Y	1			3
						1	9							
02	580 N	537	-0-	-43	-0-	5	1	531	2	Y	1			4
						1	9							
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	5	1	570	2	Y	1			5
						1	9							
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	5	1	576	2	Y	2			7
						2	9							
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	5	1	478	2	Y	1			8
						1	9							
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	5	1	473	2	Y	1			9
						1	9							
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	5	1	533	2	Y	1			10
						1	9							
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	5	1	601	2	Y	-0-			10
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	5	1	562	2	Y	1			11
						1	9							
10	527 N	448	-0-	-79	-0-	4	1	443	2	Y	1			12
						1	9							
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	4	1	454	2	Y	-0-			12
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	5	1	580	2	Y	2			14
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		6,420				TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

MCENTIRE 27		WELL #:		8	RRCID ->	165300	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7221 - 7508		
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	Y	2	5 1	3	
						2	9							
02	232 N	181	-0-	-51	-0-	5	1	175	2	Y	1		4	
						1	9							
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	5	1	223	2	Y	4	6 1	2	
						4	9							
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	183	2	Y	1		3	
						1	9							
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	142	2	Y	1		4	
						1	9							
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	196	2	4	9	Y	4	5 1	3	
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	165	2	Y	1		4	
						1	9							
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-		4	
09	120 N	76	-0-	-44	-0-	75	2	1	9	Y	1		5	
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	179	2	Y	2	5 1	2	
						2	9							
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	133	2	Y	1		3	
						1	9							
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	2	Y	-0-		3	
TOTAL GAS PROD:		1,913				TOTAL CONDENSATE PROD:		18						

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
 MCENTIRE 33 WELL #: 7 RRCID -> 166083 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	5	1	577	2	Y	3	6	1			7
						3	9									
02	493 N	383	-0-	-110	-0-	5	1	377	2	Y	1					8
						1	9									
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	5	1	555	2	Y	4	6	1			6
						4	9									
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	5	1	557	2	Y	1					7
						1	9									
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	5	1	502	2	Y	1					8
						1	9									
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	5	1	380	2	Y	5	6	1			7
						6	9									
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	5	1	353	2	Y	1					8
						1	9									
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	5	1	535	2	Y	1					9
						1	9									
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	4	1	435	2	Y	1					10
						1	9									
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	4	1	493	2	Y	2	6	1			6
						2	9									
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	3	1	317	2	Y	1					7
						1	9									
12	434 N	292	-0-	-142	-0-	2	1	289	2	Y	1					8
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MCENTIRE 22 WELL #: 7 RRCID -> 166526 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7133 - 7350

01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	5	1	236	2	Y	2					8
						2	9									
02	290 N	232	-0-	-58	-0-	5	1	226	2	Y	1					9
						1	9									
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	5	1	385	2	Y	2					11
						2	9									
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	5	1	312	2	Y	3					14
						3	9									
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	5	1	292	2	Y	2					16
						2	9									
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	5	1	222	2	Y	2					18
						2	9									
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	5	1	251	2	Y	1					19
						1	9									
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	Y	1					20
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	2	1	296	2	Y	2					22
						2	9									
10	248 N	186	-0-	-62	-0-	1	1	184	2	Y	1					23
						1	9									
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	2	1	214	2	Y	1					24
						1	9									
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	2	1	277	2	Y	3					27
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

OIL AND GAS DIVISION

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
MCENTIRE 22				WELL #: 8		RRCID -> 166528		COMPL. DATE 11/12/1997			TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7096 - 7333			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	5	1	410	2	Y	4	5	1	15
						4	9							
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	5	1	446	2	Y	4	5	1	14
						4	9							
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	5	1	411	2	Y	2			16
						2	9							
04	390 N	385	-0-	-5	-0-	5	1	376	2	Y	4	5	1	15
						4	9							
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	5	1	320	2	Y	2	5	1	12
						2	9							
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	5	1	418	2	Y	2			14
						2	9							
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	5	1	481	2	Y	4			18
						4	9							
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	5	1	448	2	Y	2	4	1	16
						2	9							
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	4	1	498	2	Y	3	4	1	15
						3	9							
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	6	1	628	2	Y	3	3	1	15
						3	9							
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	5	1	537	2	Y	3			18
						3	9							
12	465 N	341	-0-	-124	-0-	3	1	335	2	Y	3	4	1	17
						3	9							

TOTAL GAS PROD: 5,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

MCENTIRE 28				WELL #: 5		RRCID -> 166530		COMPL. DATE 11/25/1997			TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7503 - 7754			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	5	1	672	2	Y	6	11	1	6
						7	9							
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	10	1	585	2	Y	1			7
						1	9							
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	10	1	599	2	Y	7	11	1	3
						8	9							
04	660 N	532	-0-	-128	-0-	5	1	524	2	Y	3			6
						3	9							
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	5	1	516	2	Y	1			7
						1	9							
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	5	1	538	2	Y	9	11	1	5
						10	9							
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	5	1	480	2	Y	3			8
						3	9							
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	5	1	507	2	Y	1			9
						1	9							
09	540 N	492	-0-	-48	-0-	4	1	486	2	Y	2			11
						2	9							
10	496 N	412	-0-	-84	-0-	4	1	404	2	Y	4	10	1	5
						4	9							
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	4	1	427	2	Y	1			6
						1	9							
12	496 N	355	-0-	-141	-0-	3	1	351	2	Y	1			7
						1	9							

TOTAL GAS PROD: 6,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 23		WELL #:		1	RRCID ->	167291	COMPL. DATE	12/22/1997	TOTAL DEPTH	7447	PERF. 7048 -	7324	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	5	1	585 2	Y	1			85
						1	9						
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	5	1	503 2	Y	1			86
						1	9						
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	5	1	535 2	Y	1			87
						1	9						
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	5	1	584 2	Y	1			88
						1	9						
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	5	1	418 2	Y	1			89
						1	9						
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	5	1	657 2	Y	1			90
						1	9						
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	5	1	441 2	Y	-0-			90
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	5	1	482 2	Y	1			91
						1	9						
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	8	1	835 2	Y	-0-			91
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	8	1	852 2	Y	-0-			91
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	6	1	689 2	Y	1			92
						1	9						
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	7	1	726 2	Y	1			93
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		7,385		TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

MCENTIRE 21		WELL #:		5	RRCID ->	167587	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	7774	PERF. 7358 -	7595	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	5	1	331 2	Y	1			13
						1	9						
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	5	1	366 2	Y	1			14
						1	9						
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	5	1	357 2	Y	1			15
						1	9						
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	5	1	344 2	Y	3			18
						3	9						
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	5	1	313 2	Y	2			20
						2	9						
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	5	1	286 2	Y	1			21
						1	9						
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	5	1	375 2	Y	1			22
						1	9						
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	5	1	468 2	Y	1			23
						1	9						
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	4	1	445 2	Y	1			24
						1	9						
10	341 N	315	-0-	-26	-0-	3	1	311 2	Y	1			25
						1	9						
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	3	1	311 2	Y	1			26
						1	9						
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	3	1	368 2	Y	3			29
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		4,345		TOTAL CONDENSATE PROD:		17							

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 28				WELL #: 6	RRCID -> 167589	COMPL. DATE 01/25/1998	TOTAL DEPTH 7820	PERF. 7363	- 7682				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	5 1	563 2	Y	3		6 1		13
						3 9							
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	5 1	370 2	Y	1				14
						1 9							
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	5 1	441 2	Y	4		6 1		12
						4 9							
04	390 N	358	-0-	-32	-0-	5 1	352 2	Y	1				13
						1 9							
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	5 1	373 2	Y	1				14
						1 9							
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	5 1	414 2	Y	5		6 1		13
						6 9							
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	5 1	340 2	Y	1				14
						1 9							
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	318 2	1 9	Y	1				15
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	4 1	419 2	Y	1				16
						1 9							
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	4 1	414 2	Y	3		6 1		13
						3 9							
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	3 1	346 2	Y	1				14
						1 9							
12	372 N	308	-0-	-64	-0-	3 1	304 2	Y	1				15
						1 9							
TOTAL GAS PROD:		4,727				TOTAL CONDENSATE PROD:				23			

MCENTIRE 28				WELL #: 8	RRCID -> 167753	COMPL. DATE 02/10/1998	TOTAL DEPTH 7835	PERF. 7420	- 7676				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	10 1	895 2	Y	3		6 1		18
						3 9							
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	10 1	746 2	Y	1				19
						1 9							
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	10 1	801 2	Y	3		6 1		16
						3 9							
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	5 1	695 2	Y	1				17
						1 9							
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	5 1	573 2	Y	1				18
						1 9							
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	5 1	721 2	Y	4		5 1		17
						4 9							
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	5 1	637 2	Y	1				18
						1 9							
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	5 1	608 2	Y	-0-				18
09	720 N	594	-0-	-126	-0-	5 1	588 2	Y	1				19
						1 9							
10	651 N	594	-0-	-57	-0-	5 1	587 2	Y	2		5 1		16
						2 9							
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	5 1	561 2	Y	1				17
						1 9							
12	620 N	472	-0-	-148	-0-	4 1	468 2	Y	-0-				17
TOTAL GAS PROD:		7,972				TOTAL CONDENSATE PROD:				18			

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 23		WELL #:		2	RRCID ->	167826	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	7422	PERF.	7032 - 7274
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	5	1	541	2	Y	-0-	79
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	5	1	326	2	Y	-0-	79
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	5	1	355	2	Y	-0-	79
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	5	1	316	2	Y	-0-	79
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	5	1	305	2	Y	-0-	79
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	5	1	269	2	Y	1	80
						1	9					
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	5	1	307	2	Y	-0-	80
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	370	2	1	9	Y	1	81
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	3	1	371	2	Y	-0-	81
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	6	1	660	2	Y	-0-	81
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	5	1	564	2	Y	-0-	81
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	4	1	458	2	Y	-0-	81
TOTAL GAS PROD:		4,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

MCENTIRE 27		WELL #:		7	RRCID ->	168230	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7099 - 7430
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	5	1	441	2	Y	3	6 1 14
						3	9					
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	10	1	576	2	Y	1	15
						1	9					
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	10	1	423	2	Y	4	6 1 13
						4	9					
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	5	1	477	2	Y	1	14
						1	9					
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	5	1	349	2	Y	1	15
						1	9					
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	5	1	528	2	Y	5	6 1 14
						6	9					
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	5	1	422	2	Y	1	15
						1	9					
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	5	1	442	2	Y	1	16
						1	9					
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	4	1	421	2	Y	1	17
						1	9					
10	434 N	376	-0-	-58	-0-	3	1	370	2	Y	3	6 1 14
						3	9					
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	277	2	Y	1	15
						1	9					
12	434 N	326	-0-	-108	-0-	3	1	322	2	Y	1	16
						1	9					
TOTAL GAS PROD:		5,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		23						

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
 MCENTIRE 28 WELL #: 7 RRCID -> 168232 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7414 - 7658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	5 1	692 2	Y	1			15
						1 9						
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	5 1	635 2	Y	1			16
						1 9						
03	713 N	471	-0-	-242	-0-	5 1	465 2	Y	1			17
						1 9						
04	690 N	569	-0-	-121	-0-	5 1	561 2	Y	3	15 1		5
						3 9						
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	5 1	446 2	Y	1			6
						1 9						
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	5 1	519 2	Y	1			7
						1 9						
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	5 1	465 2	Y	1			8
						1 9						
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	5 1	459 2	Y	1			9
						1 9						
09	540 N	517	-0-	-23	-0-	5 1	511 2	Y	1			10
						1 9						
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	4 1	462 2	Y	1			11
						1 9						
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	6 1	624 2	Y	1			12
						1 9						
12	496 N	325	-0-	-171	-0-	3 1	321 2	Y	1			13
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		6,232				TOTAL CONDENSATE PROD:			14			

REYNOLDS 32 WELL #: 2 RRCID -> 171353 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7486 - 7708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	5 1	662 2	Y	1			26
						1 9						
02	638 N	487	-0-	-151	-0-	5 1	481 2	Y	1			27
						1 9						
03	713 N	709	-0-	-4	-0-	10 1	698 2	Y	1			28
						1 9						
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	10 1	736 2	Y	4			32
						4 9						
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	10 1	1114 2	Y	4			36
						4 9						
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	10 1	1114 2	Y	5			41
						6 9						
07	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	10 1	1055 2	Y	1			42
						1 9						
08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	10 1	1412 2	Y	5			47
						6 9						
09	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	10 1	1068 2	Y	4			51
						4 9						
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	8 1	838 2	Y	4			55
						4 9						
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	6 1	690 2	Y	5			60
						6 9						
12	1116 N	657	-0-	-459	-0-	6 1	647 2	Y	4			64
						4 9						
TOTAL GAS PROD:		10,657				TOTAL CONDENSATE PROD:			39			

OIL AND GAS DIVISION

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
WILKINSON 14		WELL #:		3	RRCID ->	171849	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	7497	PERF. 7083 -	7377		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	10	1	856	2	Y	1			36
						1	9							
02	754 N	709	-0-	-45	-0-	10	1	698	2	Y	1			37
						1	9							
03	837 N	756	-0-	-81	-0-	10	1	744	2	Y	2			39
						2	9							
04	810 N	771	-0-	-39	-0-	10	1	760	2	Y	1			40
						1	9							
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	5	1	664	2	Y	-0-			40
06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	5	1	871	2	Y	-0-	33	1	7
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	5	1	750	2	Y	1			8
						1	9							
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	5	1	792	2	Y	2			10
						2	9							
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	8	1	891	2	Y	1			11
						1	9							
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	7	1	798	2	Y	1			12
						1	9							
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	7	1	790	2	Y	2			14
						2	9							
12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	11	1	1169	2	Y	2			16
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		9,890				TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

WILKINSON 14		WELL #:		4	RRCID ->	173616	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	7461	PERF. 7047 -	7344		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	5	1	253	2	Y	1			40
						1	9							
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	5	1	337	2	Y	1			41
						1	9							
03	310 N	266	-0-	-44	-0-	5	1	259	2	Y	2			43
						2	9							
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	5	1	286	2	Y	2			45
						2	9							
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	5	1	275	2	Y	-0-			45
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	5	1	228	2	Y	-0-	40	1	5
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	5	1	396	2	Y	1			6
						1	9							
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	224	2	2	9	Y	2			8
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	2	1	247	2	Y	2			10
						2	9							
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	4	1	418	2	Y	1			11
						1	9							
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	3	1	372	2	Y	2			13
						2	9							
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	4	1	411	2	Y	2			15
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		3,770				TOTAL CONDENSATE PROD:		16						

OIL AND GAS DIVISION

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
WILKINSON 14		WELL #:		5	RRCID -> 175163	COMPL. DATE 10/31/1999	TOTAL DEPTH 7440	PERF. 7118	-	7322			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	10 1	1252 2	Y	1				41
02	1160 N	1061	-0-	-99	-0-	10 1	1050 2	Y	1				42
03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	10 1	1167 2	Y	2				44
04	1200 N	1155	-0-	-45	-0-	10 1	1143 2	Y	2				46
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	10 1	1064 2	Y	1				47
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	10 1	1109 2	Y	-0-	46	1		1
07	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	10 1	1334 2	Y	1				2
08	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	10 1	1199 2	Y	3				5
09	1110 N	1017	-0-	-93	-0-	10 1	1005 2	Y	2				7
10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	13 1	1328 2	Y	2				9
11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	13 1	1336 2	Y	3				12
12	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	12 1	1287 2	Y	2				14
TOTAL GAS PROD:		14,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		20							

C. MCENTIRE 23		WELL #:		4	RRCID -> 180543	COMPL. DATE 11/06/2000	TOTAL DEPTH 7418	PERF. 7039	-	7272			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	10 1	818 2	Y	1				103
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	20 1	869 2	Y	1				104
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	10 1	927 2	Y	1				105
04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	10 1	1025 2	Y	2				107
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	10 1	1004 2	Y	1				108
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	10 1	808 2	Y	1				109
07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	5 1	824 2	Y	1				110
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	5 1	851 2	Y	2				112
09	780 N	708	-0-	-72	-0-	7 1	701 2	Y	-0-				112
10	806 N	443	-0-	-363	-0-	4 1	439 2	Y	-0-				112
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	5 1	516 2	Y	1				113
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	7 1	772 2	Y	1				114
TOTAL GAS PROD:		9,669		TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
 S. MCENTIRE 23 WELL #: 3 RRCID -> 183125 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7004 - 7251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	10 1	886 2	Y	1			66
						1 9						
02	1015 N	748	-0-	-267	-0-	10 1	737 2	Y	1			67
						1 9						
03	1023 N	996	-0-	-27	-0-	10 1	985 2	Y	1			68
						1 9						
04	870 N	754	-0-	-116	-0-	10 1	743 2	Y	1			69
						1 9						
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	5 1	900 2	Y	-0-			69
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	5 1	964 2	Y	1			70
						1 9						
07	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	5 1	1108 2	Y	1			71
						1 9						
08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	5 1	943 2	Y	1			72
						1 9						
09	870 N	745	-0-	-125	-0-	7 1	738 2	Y	-0-			72
10	899 N	753	-0-	-146	-0-	7 1	746 2	Y	-0-			72
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	7 1	769 2	Y	-0-			72
12	775 N	652	-0-	-123	-0-	6 1	646 2	Y	-0-			72
TOTAL GAS PROD:		10,259				TOTAL CONDENSATE PROD:			7			

WILKINSON 9 WELL #: 5 RRCID -> 205160 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7228 - 7425

01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	20 1	1124 2	Y	3			4
						3 9						
02	1247 N	982	-0-	-265	-0-	20 1	960 2	Y	2			6
						2 9						
03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	20 1	1165 2	Y	2			8
						2 9						
04	1110 N	1083	-0-	-27	-0-	10 1	1072 2	Y	1			9
						1 9						
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	5 1	659 2	Y	1			10
						1 9						
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	5 1	671 2	Y	3	13 1		-0-
						3 9						
07	965 N	965	-0-	-0-	-0-	5 1	959 2	Y	1			1
						1 9						
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	5 1	901 2	Y	1			2
						1 9						
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	9 1	983 2	Y	2			4
						2 9						
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	10 1	1053 2	Y	3			7
						3 9						
11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	11 1	1102 2	Y	6	13 1		-0-
						7 9						
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	9 1	997 2	Y	2			2
						2 9						
TOTAL GAS PROD:		11,803				TOTAL CONDENSATE PROD:			27			

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
 MC ENTIRE 27 WELL #: 6 RRCID -> 208960 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7143 - 7444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	20 1	1203 2	Y	7	15 1		7
02	1102 N	1058	-0-	-44	-0-	8 9	1036 2	Y	2			9
03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	2 9	1453 2	Y	7	13 1		3
04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	20 1	1282 2	Y	4			7
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	8 9	1109 2	Y	2			9
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	10 1	1144 2	Y	10	13 1		6
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	4 9	994 2	Y	3			9
08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	10 1	936 2	Y	1			10
09	1170 N	1004	-0-	-166	-0-	1 9	993 2	Y	2			12
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	9 1	981 2	Y	4	12 1		4
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	2 9	878 2	Y	2			6
12	1023 N	718	-0-	-305	-0-	8 1	710 2	Y	1			7
						2 9						
						7 1						
						1 9						

TOTAL GAS PROD: 12,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

WILKINSON 3 WELL #: 3 RRCID -> 212282 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7194 - 7437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	5 1	560 2	Y	3			5
02	522 N	332	-0-	-190	-0-	3 9	324 2	Y	3			8
03	651 N	374	-0-	-277	-0-	5 1	367 2	Y	2			10
04	540 N	441	-0-	-99	-0-	2 9	435 2	Y	1			11
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	5 1	369 2	Y	1			12
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	1 9	438 2	Y	3	14 1		1
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	5 1	413 2	Y	2			3
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	2 9	490 2	Y	2			5
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	5 1	547 2	Y	2			7
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	2 9	540 2	Y	3			10
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	5 1	308 2	Y	6	14 1		2
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	3 9	467 2	Y	2			4
						7 9						
						4 1						
						2 9						

TOTAL GAS PROD: 5,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

OIL AND GAS DIVISION

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
WILKINSON 10		WELL #:		5	RRCID ->	212283	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7171 -	7468
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	10 1	974 2	Y	3			9
						3 9						
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	10 1	779 2	Y	3			12
						3 9						
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	10 1	830 2	Y	2			14
						2 9						
04	840 N	729	-0-	-111	-0-	10 1	718 2	Y	1			15
						1 9						
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	5 1	694 2	Y	1			16
						1 9						
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	5 1	757 2	Y	3	15 1		4
						3 9						
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	5 1	614 2	Y	2			6
						2 9						
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	5 1	773 2	Y	2			8
						2 9						
09	780 N	716	-0-	-64	-0-	7 1	707 2	Y	2			10
						2 9						
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	7 1	784 2	Y	3			13
						3 9						
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	8 1	804 2	Y	6	14 1		5
						7 9						
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	7 1	751 2	Y	2			7
						2 9						
TOTAL GAS PROD:		9,305		TOTAL CONDENSATE PROD:		30						

REYNOLDS 32		WELL #:		3	RRCID ->	212871	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7471 -	7721
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	5 1	649 2	N	5			200
						6 9						
02	551 N	531	-0-	-20	-0-	5 1	523 2	N	3			203
						3 9						
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	10 1	649 2	N	5			208
						6 9						
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	5 1	657 2	N	4			212
						4 9						
05	558 N	448	-0-	-110	-0-	5 1	437 2	N	5			217
						6 9						
06	630 N	569	-0-	-61	-0-	5 1	562 2	N	2			219
						2 9						
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	5 1	628 2	N	1			220
						1 9						
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	5 1	702 2	N	5			225
						6 9						
09	570 N	507	-0-	-63	-0-	5 1	502 2	N	-0-			225
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	6 1	679 2	N	-0-			225
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	5 1	516 2	N	-0-			225
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	6 1	693 2	N	-0-			225
TOTAL GAS PROD:		7,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		30						

OIL AND GAS DIVISION

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
CALDWELL -23- WELL #: 1 RRCID -> 166682 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6985 - 7222

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		279 N	114	-0-	-165	-0-	113	3	1	9	Y	1		26
02		532 N	532	-0-	-0-	-0-	521	3	11	9	Y	10		36
03		310 N	278	-0-	-32	-0-	272	3	6	9	Y	5		41
04		120 N	117	-0-	-3	-0-	113	3	4	9	Y	4	28 1	17
05		421 N	421	-0-	-0-	-0-	419	3	2	9	Y	2		19
06		270 N	202	-0-	-68	-0-	202	3			Y	-0-		19
07		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-		19
08		372 N	186	-0-	-186	-0-	186	3			Y	-0-		19
09		263 N	263	-0-	-0-	-0-	262	3	1	9	Y	1		20
10		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-		20
11		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-		20
12		279 N	264	-0-	-15	-0-	263	3	1	9	Y	1		21
TOTAL GAS PROD:			3,043											
TOTAL CONDENSATE PROD:												24		

WILKINSON -24- WELL #: 4 RRCID -> 166684 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313

01		674 N	674	-0-	-0-	-0-	673	3	1	9	Y	1		116
02		649 N	649	-0-	-0-	-0-	648	3	1	9	Y	1		117
03		435 N	435	-0-	-0-	-0-	434	3	1	9	Y	1		118
04		660 N	295	-0-	-365	-0-	295	3			Y	-0-		118
05		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-		118
06		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-		118
07		337 N	337	-0-	-0-	-0-	336	3	1	9	Y	1		119
08		893 N	893	-0-	-0-	-0-	892	3	1	9	Y	1		120
09		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-		120
10		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-		120
11		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-		120
12		651 N	424	-0-	-227	-0-	424	3			Y	-0-		120
TOTAL GAS PROD:			6,507											
TOTAL CONDENSATE PROD:												5		

CALDWELL -23- WELL #: 2 RRCID -> 167263 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218

01		372 N	273	-0-	-99	-0-	271	3	2	9	Y	2		19
02		682 N	682	-0-	-0-	-0-	669	3	13	9	Y	12		31
03		452 N	452	-0-	-0-	-0-	442	3	10	9	Y	9		40
04		333 N	333	-0-	-0-	-0-	321	3	12	9	Y	11	27 1	24
05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-		24
06		450 N	306	-0-	-144	-0-	306	3			Y	-0-		24
07		341 N	252	-0-	-89	-0-	251	3	1	9	Y	1		25
08		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-		25
09		300 N	294	-0-	-6	-0-	293	3	1	9	Y	1		26
10		351 N	351	-0-	-0-	-0-	350	3	1	9	Y	1		27
11		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-		27
12		494 N	494	-0-	-0-	-0-	490	3	4	9	Y	4		31
TOTAL GAS PROD:			4,210											
TOTAL CONDENSATE PROD:												41		

 CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
 HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
 CALDWELL -25- WELL #: 1 RRCID -> 168917 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	713 N	154	-0-	-559	-0-	153	3	1	9	Y	1						15
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	211	3	3	9	Y	3						18
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-		12	1			18
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-						6
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-						6
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-						6
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-						6
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-						6
09	150 N	7	-0-	-143	-0-	7	3			Y	-0-						6
10	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	3			Y	-0-						6
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-						6
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-						6

TOTAL GAS PROD: 913 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

 CALDWELL -26- WELL #: 2 RRCID -> 172128 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 7240

01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	734	3	4	9	Y	4						19
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	386	3	7	9	Y	6						25
03	465 N	414	-0-	-51	-0-	404	3	10	9	Y	9						34
04	690 N	386	-0-	-304	-0-	374	3	12	9	Y	11		23	1			22
05	434 N	329	-0-	-105	-0-	327	3	2	9	Y	2						24
06	390 N	336	-0-	-54	-0-	336	3			Y	-0-						24
07	403 N	318	-0-	-85	-0-	317	3	1	9	Y	1						25
08	341 N	200	-0-	-141	-0-	200	3			Y	-0-						25
09	330 N	119	-0-	-211	-0-	119	3			Y	-0-						25
10	310 N	167	-0-	-143	-0-	167	3			Y	-0-						25
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-						25
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	366	3	3	9	Y	3						28

TOTAL GAS PROD: 3,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

 CALDWELL -26- WELL #: 1 RRCID -> 174497 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6954 - 7194

01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	958	3	6	9	Y	5						18
02	319 N	240	-0-	-79	-0-	236	3	4	9	Y	4						22
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1021	3	23	9	Y	21						43
04	480 N	24	-0-	-456	-0-	23	3	1	9	Y	1		29	1			15
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	442	3	3	9	Y	3						18
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-						18
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	390	3	1	9	Y	1						19
08	372 N	145	-0-	-227	-0-	145	3			Y	-0-						19
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	412	3	2	9	Y	2						21
10	372 N	144	-0-	-228	-0-	144	3			Y	-0-						21
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-						21
12	434 N	195	-0-	-239	-0-	195	3			Y	-0-						21

TOTAL GAS PROD: 4,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

OIL AND GAS DIVISION

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
WILKINSON "12" WELL #: 2 RRCID -> 175374 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7138 - 7285

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-			-0-
02	58 N	40	-0-	-18	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
03	496 N	85	-0-	-411	-0-	85	3		Y	-0-			-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3		Y	-0-			-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		Y	-0-			-0-
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3		Y	-0-			-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		Y	-0-			-0-
08	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	3		Y	-0-			-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		Y	-0-			-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		Y	-0-			-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CALDWELL -26- WELL #: 5 RRCID -> 178711 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288

01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1210	3	8 9	Y	7			38
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1293	3	25 9	Y	23			61
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	942	3	22 9	Y	20			81
04	1170 N	759	-0-	-411	-0-	734	3	25 9	Y	23	55 1		49
05	1395 N	552	-0-	-843	-0-	549	3	3 9	Y	3			52
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3		Y	-0-			52
07	775 N	406	-0-	-369	-0-	404	3	2 9	Y	2			54
08	558 N	482	-0-	-76	-0-	482	3		Y	-0-			54
09	1020 N	575	-0-	-445	-0-	571	3	4 9	Y	4			58
10	403 N	293	-0-	-110	-0-	293	3		Y	-0-			58
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		Y	-0-	23 1		35
12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1221	3	8 9	Y	7			42
TOTAL GAS PROD:		9,589		TOTAL CONDENSATE PROD:		89							

CALDWELL -26- WELL #: 6 RRCID -> 180317 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 7269

01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1147	3	7 9	Y	6			63
02	1044 N	940	-0-	-104	-0-	921	3	19 9	Y	17			80
03	961 N	937	-0-	-24	-0-	915	3	22 9	Y	20			100
04	1110 N	813	-0-	-297	-0-	785	3	28 9	Y	25	69 1		56
05	992 N	619	-0-	-373	-0-	616	3	3 9	Y	3			59
06	900 N	747	-0-	-153	-0-	747	3		Y	-0-			59
07	837 N	518	-0-	-319	-0-	517	3	1 9	Y	1			60
08	620 N	531	-0-	-89	-0-	531	3		Y	-0-			60
09	750 N	499	-0-	-251	-0-	497	3	2 9	Y	2			62
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	528	3	1 9	Y	1			63
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		Y	-0-	25 1		38
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	988	3	6 9	Y	5			43
TOTAL GAS PROD:		8,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		80							

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING				
SIANA OIL & GAS				779259								
MCENTIRE 26				WELL #: 2	RRCID -> 184027	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH 7440	PERF. 7152	- 7308			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		769 N	769	-0-	-0-	769 3		Y	-0-			31
02		649 N	649	-0-	-0-	649 3		Y	-0-			31
03		813 N	813	-0-	-0-	813 3		Y	-0-			31
04		877 N	877	-0-	-0-	877 3		Y	-0-			31
05		1173 N	1173	-0-	-0-	1173 3		Y	-0-			31
06		930 N	930	-0-	-0-	929 3	1 9	Y	1	1 8		31
07		660 N	660	-0-	-0-	660 3		Y	-0-			31
08		843 N	843	-0-	-0-	843 3		Y	-0-			31
09		856 N	856	-0-	-0-	856 2		Y	-0-			31
10		669 N	669	-0-	-0-	669 2		Y	-0-			31
11		377 N	377	-0-	-0-	377 2		Y	-0-			31
12		755 N	755	-0-	-0-	755 2		Y	-0-			31
TOTAL GAS PROD:		9,371		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

MCENTIRE 35				WELL #: 2	RRCID -> 184054	COMPL. DATE 04/04/2001	TOTAL DEPTH 7470	PERF. 7207	- 7360			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1061 N	1061	-0-	-0-	1061 3		Y	-0-			228
02		1105 N	1105	-0-	-0-	1105 3		Y	-0-			228
03		1078 N	1078	-0-	-0-	1078 3		Y	-0-			228
04		1020 N	943	-0-	-77	943 3		Y	-0-			228
05		1725 N	1725	-0-	-0-	1725 3		Y	-0-			228
06		1098 N	1098	-0-	-0-	1098 3		Y	-0-			228
07		930 N	925	-0-	-5	925 3		Y	-0-			228
08		1321 N	1321	-0-	-0-	1321 3		Y	-0-			228
09		1121 N	1121	-0-	-0-	1121 3		Y	-0-			228
10		930 N	718	-0-	-212	718 3		Y	-0-			228
11		444 N	444	-0-	-0-	444 3		Y	-0-			228
12		620 N	609	-0-	-11	609 3		Y	-0-			228
TOTAL GAS PROD:		12,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCENTIRE 35				WELL #: 3	RRCID -> 184056	COMPL. DATE 04/12/2001	TOTAL DEPTH 7380	PERF. 7189	- 7281			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1312 N	1312	-0-	-0-	1312 3		Y	-0-			40
02		1050 N	1050	-0-	-0-	1050 3		Y	-0-			40
03		1106 N	1106	-0-	-0-	1106 3		Y	-0-			40
04		1050 N	377	-0-	-673	377 3		Y	-0-			40
05		806 N	598	-0-	-208	598 3		Y	-0-			40
06		1350 N	1350	-0-	-0-	1350 3		Y	-0-			40
07		1173 N	1173	-0-	-0-	1173 3		Y	-0-			40
08		1124 N	1124	-0-	-0-	1124 3		Y	-0-			40
09		1120 N	1120	-0-	-0-	1120 3		Y	-0-			40
10		1456 N	1456	-0-	-0-	1456 3		Y	-0-			40
11		1163 N	1163	-0-	-0-	1163 3		Y	-0-			40
12		837 N	664	-0-	-173	664 3		Y	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		12,493		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING														
STELLER ENERGY & INVESTMENT CORP 817320														
WILKINSON "1" WELL #: 102 RRCID -> 114828 COMPL. DATE 11/26/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7047 - 7269														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01		341 N	199	-0-	-142	-0-	199 3		N	-0-			28	
02		917 N	917	-0-	-0-	-0-	906 3	11 9	N	10			38	
03		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1311 3	22 9	N	20			58	
04		942 N	942	-0-	-0-	-0-	920 3	22 9	N	20			78	
05		992 N	664	-0-	-328	-0-	642 3	22 9	N	20			98	
06		1290 N	961	-0-	-329	-0-	939 3	22 9	N	20			118	
07		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1083 3	22 9	N	20			138	
08		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 3		N	-0-			138	
09		960 N	610	-0-	-350	-0-	610 3		N	-0-			138	
10		1116 N	250	-0-	-866	-0-	250 3		N	-0-			138	
11		1020 N	209	-0-	-811	-0-	209 3		N	-0-			138	
12		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-			138	
TOTAL GAS PROD:			8,623	TOTAL CONDENSATE PROD:					110					

STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1677 3	12 9	N	11	1 8		128	
02		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1696 3	11 9	N	10			138	
03		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 3		N	-0-			138	
04		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1677 3	7 9	N	6	1 8		143	
05		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1763 3	8 9	N	7			150	
06		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1709 3	8 9	N	7			157	
07		1705 N	1686	-0-	-19	-0-	1680 3	6 9	N	5			162	
08		1705 N	1479	-0-	-226	-0-	1479 3		N	-0-			162	
09		1650 N	1234	-0-	-416	-0-	1234 3		N	-0-			162	
10		1674 N	1333	-0-	-341	-0-	1333 3		N	-0-			162	
11		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 3		N	-0-			162	
12		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1408 3	46 9	N	42	164 1		40	
TOTAL GAS PROD:			19,108	TOTAL CONDENSATE PROD:					88					

STEWART WELL #: 201 RRCID -> 123462 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01		155 N	48	-0-	-107	-0-	48 3		N	-0-			120	
02		116 N	30	-0-	-86	-0-	30 3		N	-0-			120	
03		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-			120	
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			120	
05		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			120	
06		240 N	128	-0-	-112	-0-	128 3		N	-0-			120	
07		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-			120	
08		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-			120	
09		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			120	
10		434 N	76	-0-	-358	-0-	76 3		N	-0-			120	
11		240 N	20	-0-	-220	-0-	20 3		N	-0-			120	
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			120	
TOTAL GAS PROD:			1,772	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
 STELLER ENERGY & INVESTMENT CORP//CONT.// 817320
 WILKINSON "2" WELL #: 202 RRCID -> 140672 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7203 - 7456

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			126
02	986 N	211	-0-	-775	-0-	211	3		N	-0-			126
03	434 N	209	-0-	-225	-0-	209	3		N	-0-			126
04	570 N	143	-0-	-427	-0-	143	3		N	-0-			126
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			126
06	210 N	127	-0-	-83	-0-	127	3		N	-0-			126
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			126
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			126
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			126
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			126
11	240 N	126	-0-	-114	-0-	126	3		N	-0-			126
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			126

TOTAL GAS PROD: 3,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, LERUTH WELL #: 1 RRCID -> 142000 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460

01	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	3		N	-0-			31
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			31
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			31
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			31
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			31
06	270 N	106	-0-	-164	-0-	106	1		N	-0-			31
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			31
08	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3		N	-0-			31
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			31
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-			31
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			31
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	3	1 9	N	1	1 8		31

TOTAL GAS PROD: 2,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILKINSON "2" WELL #: 203 RRCID -> 184578 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7247 - 7499

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2011 - PLUGGED 11/11/2011

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

CREDO, E. (WOLFCAMP 6890) 21598 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STERLING
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
 WILKINSON 3 WELL #: 1 RRCID -> 141275 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6949 - 6981

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

PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2012 - PLUGGED 10/09/12

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

OIL AND GAS DIVISION

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC)		21752 002		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		WELL #: 3		RRCID -> 150045		COMPL. DATE 09/25/1993		TOTAL DEPTH 16470		PERF.14886 - 14986			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TUBB 1 UNIT		21752 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		WELL #: 1		RRCID -> 206543		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 21966		PERF.14830 - 15270			
01	558 #	398	-0-	-160	-0-	66	1	332	2	N	-0-				-0-
02	522 #	416	-0-	-106	-0-	42	1	374	2	N	-0-				-0-
03	558 #	153	-0-	-405	-0-	22	1	131	2	N	-0-				-0-
04	536 R	536	-0-	-0-	-0-	82	1	454	2	N	-0-				-0-
05	527 #	493	-0-	-34	-0-	93	1	400	2	N	-0-				-0-
06	752 R	752	-0-	-0-	-0-	93	1	659	2	N	-0-				-0-
07	1366 R	1366	-0-	-0-	-0-	189	1	1177	2	N	-0-				-0-
08	1598 R	1598	-0-	-0-	-0-	162	1	1436	2	N	-0-				-0-
09	900 R	900	-0-	-0-	-0-	74	1	826	2	N	-0-				-0-
10	1364 #	937	-0-	-427	-0-	76	1	861	2	N	-0-				-0-
11	1560 #	285	-0-	-1275	-0-	25	1	260	2	N	-0-				-0-
12	1612 #	372	-0-	-1240	-0-	47	1	325	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,206				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CRITTENDON (ELLEN. 21450)		21752 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		WELL #: 1		RRCID -> 253550		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 22180		PERF.21466 - 21673			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-				-0-
05	T. A.	324	-0-	324	1298	61	1	263	2	N	-0-				-0-
06	1667	369	-0-	-1298	-0-	61	1	308	2	N	-0-				-0-
07	876 R	876	-0-	-0-	-0-	121	1	755	2	N	-0-				-0-
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	72	1	636	2	N	-0-				-0-
09	360 N	269	-0-	-91	-0-	22	1	247	2	N	-0-				-0-
10	868 N	95	-0-	-773	-0-	8	1	87	2	N	-0-				-0-
11	690 N	82	-0-	-608	-0-	7	1	75	2	N	-0-				-0-
12	279 N	65	-0-	-214	-0-	8	1	57	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,788				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CRITTENDON (MORROW)		21752 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
TUBB ESTATE "2"		WELL #: 1 L		RRCID -> 118208		COMPL. DATE 03/10/1985		TOTAL DEPTH 19328 PERF.15370 - 15604				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	44	1	496	2	N	-0-	
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	N	-0-	
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	N	-0-	
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		743		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TUBB 1 UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 123948		COMPL. DATE 03/10/1987		TOTAL DEPTH 21966 PERF.15323 - 15648				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TUBB ESTATE "22"		WELL #: 2		RRCID -> 144836		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 19570 PERF.15490 - 15620				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CRITTENDON (MORROW) //CONT.// 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 TUBB 22 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 160957 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15863 PERF.15372 - 15504

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		39516 X	15187	-0-	-24329	-0-	2530	1	12657	2	N	-0-					-0-
02		12923 X	12923	-0-	-0-	-0-	1299	1	11624	2	N	-0-					-0-
03		15128 X	14396	-0-	-732	-0-	2071	1	12325	2	N	-0-					-0-
04		14700 X	10789	-0-	-3911	-0-	1652	1	9137	2	N	-0-					-0-
05		15190 X	1795	-0-	-13395	-0-	340	1	1455	2	N	-0-					-0-
06		14700 X	4035	-0-	-10665	-0-	340	1	3695	2	N	-0-					-0-
07		14384 X	3330	-0-	-11054	-0-	460	1	2870	2	N	-0-					-0-
08		14384 X	3059	-0-	-11325	-0-	310	1	2749	2	N	-0-					-0-
09		10800 X	4302	-0-	-6498	-0-	353	1	3949	2	N	-0-					-0-
10		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	376	1	4269	2	N	-0-					-0-
11		7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	641	1	6691	2	N	-0-					-0-
12		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	501	1	3493	2	N	133	133	8			-0-
							146	9									

TOTAL GAS PROD: 85,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

TUBB ESTATE 21 WELL #: 1 RRCID -> 163162 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 19706 PERF.15440 - 16446

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

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

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180878 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 18045 PERF.16008 - 15305

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	201	-0-	201	201	38	1	163	2	N	-0-					-0-
06		645 X	444	-0-	-201	-0-	38	1	406	2	N	-0-					-0-
07		1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	151	1	941	2	N	-0-					-0-
08		186 N	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	114	1	1271	2	N	-0-					-0-
10		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	146	1	1659	2	N	-0-					-0-
11		1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	112	1	1165	2	N	-0-					-0-
12		1426 X	1269	-0-	-157	-0-	159	1	1110	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CRITTENDON (PENN.)		21752 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
HERITAGE STANDARD CORPORATION		379777														
TUBB 2 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 055926		COMPL. DATE 07/18/1973		TOTAL DEPTH 14967 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TUBB, J. B.		WELL #: 1A		RRCID -> 113073		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310								
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		WELL #: 1		RRCID -> 043493		COMPL. DATE 01/30/1968		TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A						
WOLFE UNIT																
01	107669 X	36496	-0-	-71173	-0-	6081	1	30415	2	N	-0-					-0-
02	32528 X	32528	-0-	-0-	-0-	3269	1	29259	2	N	-0-					-0-
03	36518 X	34529	-0-	-1989	-0-	4967	1	29562	2	N	-0-					-0-
04	35340 X	32363	-0-	-2977	-0-	4955	1	27408	2	N	-0-					-0-
05	35650 X	20015	-0-	-15635	-0-	3792	1	16223	2	N	-0-					-0-
06	34500 X	8755	-0-	-25745	-0-	3792	1	4963	2	N	-0-					-0-
07	34782 X	28245	-0-	-6537	-0-	3906	1	24339	2	N	-0-					-0-
08	34534 X	14332	-0-	-20202	-0-	1454	1	12878	2	N	-0-					-0-
09	32370 X	23943	-0-	-8427	-0-	1966	1	21977	2	N	-0-					-0-
10	28241 X	24836	-0-	-3405	-0-	2012	1	22824	2	N	-0-					-0-
11	17067 X	17067	-0-	-0-	-0-	1493	1	15574	2	N	-0-					-0-
12	28241 X	13395	-0-	-14846	-0-	1679	1	11716	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		286,504				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CRITTENDON (PENN.) //CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044619 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 18045 PERF. N/A

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

TUBB 22 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044651 COMPL. DATE 08/18/1968 TOTAL DEPTH 15863 PERF. N/A

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

TUBB ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 046858 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 14650 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	T. A.	87	-0-	87	87	87	13	1	74	2	N	-0-		-0-	
04	T. A.	1670	-0-	1670	1757	256	1	1414	2	N	-0-			-0-	
05	T. A.	729	-0-	729	2486	138	1	591	2	N	-0-			-0-	
06	2840 X	354	-0-	-2486	-0-	138	1	216	2	N	-0-			-0-	
07	668 X	668	-0-	-0-	-0-	92	1	576	2	N	-0-			-0-	
08	620 N	343	-0-	-277	-0-	35	1	308	2	N	-0-			-0-	
09	360 N	230	-0-	-130	-0-	19	1	211	2	N	-0-			-0-	
10	620 N	42	-0-	-578	-0-	3	1	39	2	N	-0-			-0-	
11	330 N	124	-0-	-206	-0-	11	1	113	2	N	-0-			-0-	
12	248 N	103	-0-	-145	-0-	13	1	90	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,350											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CRITTENDON (PENN.) //CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 TUBB ESTATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14580 - 14608

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

CRITTENDON (STRAWN) 21752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777
 TUBB "10" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126453 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14488 - 14512

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 TUBB ESTATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 121655 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13868 - 13934

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	43	1	237	2	N	-0-					-0-
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	124	1	529	2	N	-0-					-0-
06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	124	1	1126	2	N	-0-					-0-
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	125	1	782	2	N	-0-					-0-
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	103	1	912	2	N	-0-					-0-
09	600 N	339	-0-	-261	-0-	28	1	311	2	N	-0-					-0-
10	620 N	456	-0-	-164	-0-	37	1	419	2	N	-0-					-0-
11	600 N	400	-0-	-200	-0-	35	1	365	2	N	-0-					-0-
12	341 N	40	-0-	-301	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,429											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

CRITTENDON (STRAWN) //CONT.// 21752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
TUBB ESTATE "2" WELL #: 1 U RRCID -> 122120 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 19328 PERF. 0 - 15596												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	495	1	2474	2	N	82
02		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	368	1	3292	2	N	82
03		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	478	1	2844	2	N	-0-
04		7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	1155	1	6387	2	N	-0-
05		2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	487	1	2085	2	N	-0-
06		2100 X	1813	-0-	-287	-0-	487	1	1326	2	N	-0-
07		7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	981	1	6115	2	N	-0-
08		6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	705	1	6242	2	N	-0-
09		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	268	1	2998	2	N	-0-
10		2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	190	1	2158	2	N	-0-
11		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	404	1	4220	2	N	-0-
12		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	499	1	3480	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			50,138				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TUBB ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126697 COMPL. DATE 09/20/1987 TOTAL DEPTH 15294 PERF.13887 - 14241												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TUBB ESTATE "22" WELL #: 3 RRCID -> 130615 COMPL. DATE 03/13/1989 TOTAL DEPTH 22300 PERF.14014 - 14280												
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

CRITTENDON (STRAWN) //CONT.// 21752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 TUBB ESTATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 169544 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 19570 PERF.14121 - 14240

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	160	160	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		160						

CROSSETT, S. (DETRITAL) 21912 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 AUSTEX PETROLEUM CORP. 037095
 PRICE -8- WELL #: 3 RRCID -> 075758 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5044 - 5056

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2013 - PLUGGED 06-06-2013												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
 SOUTH CROSS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 037420 COMPL. DATE 10/23/1965 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	55	55	0	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60	60	0	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50	50	0	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35	35	0	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	61	61	0	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31	31	0	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28	28	0	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	43	43	0	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	39	39	0	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	29	29	0	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	26	26	0	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28	28	0	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		485						

CROSSETT, S. (DETRITAL) //CONT.// 21912 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
 SOUTH CROSS UNIT WELL #: 151G RRCID -> 152973 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 5022 - 5045

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

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

SOUTH CROSS UNIT WELL #: 131 RRCID -> 173332 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4846 - 4907

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 21736 08/18/2012

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

SOUTH CROSS UNIT WELL #: 142 RRCID -> 173511 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4908 - 4949

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

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

OIL AND GAS DIVISION

CROSSETT, S. (DETRITAL)		//CONT.//		21912 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.				621750							
PRICE, RUTH ET AL "D"		WELL #:		1 T	RRCID -> 152028	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5390 PERF.	5100 -	5107
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2	N	-0-			20
02	1334 N	1116	-0-	-218	-0-	1116 2	N	-0-			20
03	1147 N	892	-0-	-255	-0-	892 2	N	-0-			20
04	1380 N	540	-0-	-840	-0-	540 2	N	-0-			20
05	1178 N	642	-0-	-536	-0-	642 2	N	-0-			20
06	870 N	738	-0-	-132	-0-	738 2	N	-0-			20
07	558 N	470	-0-	-88	-0-	470 2	N	-0-			20
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-			20
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2	N	-0-			20
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2	N	-0-			20
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2	N	-0-			20
12	1023 N	905	-0-	-118	-0-	905 2	N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		9,262		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC				741977				CNTY: PECOS			
PRICE -8-		WELL #:		1	RRCID -> 055895	COMPL. DATE 02/09/2009	TOTAL DEPTH	5442 PERF.	4936 -	5108	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CUTTHROAT (CAPITAN REEF)				22394 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS				
CUERVO, INC.				192030							
STATE "102"		WELL #:		1	RRCID -> 169659	COMPL. DATE 05/29/1998	TOTAL DEPTH	5360 PERF.	2656 -	2666	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

D. A. (DEVONIAN)		22485 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
BROWN, H.L. OPERATING, L.L.C.		100263											
LLOYD ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 067356		COMPL. DATE 07/07/1976		TOTAL DEPTH 16617 PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3379 X	1898	-0-	-1481	-0-	1898	2		N	-0-			-0-
02	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2		N	-0-			-0-
03	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2		N	-0-			-0-
04	3090 X	1667	-0-	-1423	-0-	1667	2		N	-0-			-0-
05	3007 X	2255	-0-	-752	-0-	2255	2		N	-0-			-0-
06	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2		N	-0-			-0-
07	2852 X	2199	-0-	-653	-0-	2199	2		N	-0-			-0-
08	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2		N	-0-			-0-
09	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2		N	-0-			-0-
10	3038 X	2986	-0-	-52	-0-	2986	2		N	-0-			-0-
11	3480 X	2929	-0-	-551	-0-	2929	2		N	-0-			-0-
12	3596 X	1920	-0-	-1676	-0-	1920	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,863		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAMERON (GLORIETTA)		22883 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
TRADITION RESOURCES LLC		864295											
KRAMER		WELL #: 1		RRCID -> 104861		COMPL. DATE 03/09/1983		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2872 - 3032					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-		
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-		
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-		
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-		
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-		
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-		
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-		
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-		
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-		
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-		
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-		
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAMSITE (WOLFCAMP)		22905 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.		253162											
TXL "9"		WELL #: 1		RRCID -> 184092		COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH 12730 PERF.11786 - 12074					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
992 #	758	-0-	-234	-0-	-0-	758	2		N	-0-		42	
928 #	464	-0-	-464	-0-	-0-	464	2		N	-0-		42	
992 #	486	-0-	-506	-0-	-0-	486	2		N	-0-		42	
900 #	444	-0-	-456	-0-	-0-	444	2		N	-0-		42	
1113 R	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	1113	2		N	-0-		42	
734 R	734	-0-	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-		42	
496 #	474	-0-	-22	-0-	-0-	474	2		N	-0-		42	
1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-				N	-0-		42	
1080 #	431	-0-	-649	-0-	-0-	431	2		N	-0-		42	
1116 #	462	-0-	-654	-0-	-0-	462	2		N	-0-		42	
720 #	108	-0-	-612	-0-	-0-	108	2		N	-0-		42	
465 #	208	-0-	-257	-0-	-0-	208	2		N	-0-		42	
TOTAL GAS PROD:		5,682		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

DARMER (CANYON) 23131 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DSR OIL & GAS, INC. 196901
SEALY SMITH B WELL #: 1 RRCID -> 217725 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8410 - 9180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 #	275	-0-	-4	-0-	275	2		N	-0-			-0-
02	261 #	228	-0-	-33	-0-	228	2		N	-0-			-0-
03	279 #	229	-0-	-50	-0-	229	2		N	-0-			-0-
04	270 #	220	-0-	-50	-0-	220	2		N	-0-			-0-
05	279 #	236	-0-	-43	-0-	236	2		N	-0-			-0-
06	270 #	171	-0-	-99	-0-	171	2		N	-0-			-0-
07	248 #	239	-0-	-9	-0-	239	2		N	-0-			-0-
08	248 #	234	-0-	-14	-0-	234	2		N	-0-			-0-
09	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
10	248 #	205	-0-	-43	-0-	205	2		N	-0-			-0-
11	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
12	279 #	228	-0-	-51	-0-	228	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,760											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARMER, NE. (PENN) 23138 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY SMITH 69 B WELL #: 1 RRCID -> 092427 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8311 - 8323

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	TOTAL GAS PROD:	TOTAL CONDENSATE PROD:
01	341 #	-0-	-0-	-341	-0-							4,503	-0-
02	348 #	282	-0-	-66	-0-	282	3		N	-0-	5 5		
03	372 #	284	-0-	-88	-0-	284	3		N	-0-	2 5		
04	587 R	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			
05	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			
06	541 R	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-			
07	620 #	541	-0-	-79	-0-	541	3		N	-0-			
08	620 #	369	-0-	-251	-0-	369	3		N	-0-			
09	600 #	328	-0-	-272	-0-	328	3		N	-0-			
10	558 #	235	-0-	-323	-0-	235	3		N	-0-			
11	540 #	185	-0-	-355	-0-	185	3		N	-0-			
12	591 R	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			
TOTAL GAS PROD:		4,503											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEADWOOD (FUSSELMAN) 23736 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 182124 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10006 - 10018

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	TOTAL GAS PROD:	TOTAL CONDENSATE PROD:
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-		1,086	-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-			
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			
05	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	2		N	-0-			
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			
11	300 N	60	-0-	-240	-0-	60	2		N	-0-			
12	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2		N	-0-			
TOTAL GAS PROD:		1,086											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DEADWOOD (STRAWN)		23736 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK						
KING ENERGY RESOURCES		465526		WELL #: 4		RRCID -> 173387		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 10138		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
02		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			-0-
03		248 N	191	-0-	-57	-0-	191	2		N	-0-			-0-
04		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
05		434 N	184	-0-	-250	-0-	184	2		N	-0-			-0-
06		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
07		372 N	350	-0-	-22	-0-	350	2		N	-0-			-0-
08		186 N	88	-0-	-98	-0-	88	2		N	-0-			-0-
09		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-
10		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
11		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-
12		372 N	266	-0-	-106	-0-	266	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,334				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DECK (CISCO)		23842 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING						
RANGE PRODUCTION COMPANY		691703		WELL #: 1		RRCID -> 158026		COMPL. DATE 07/13/1975		TOTAL DEPTH 8204		PERF. 7926 - 7948		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1118	3	41 9	N	37	137 1		20
02		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1158	3	11 9	N	10			30
03		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1218	3	4 9	N	4			34
04		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			34
05		558 N	476	-0-	-82	-0-	476	3		N	-0-			34
06		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-			34
07		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-			34
08		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			34
09		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3		N	-0-			34
10		558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-			N	-0-			34
11		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3		N	-0-			34
12		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3		N	-0-			34
TOTAL GAS PROD:		9,416				TOTAL CONDENSATE PROD:		51						

BAILEY, HANNAH B. "B"		217523		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING						
WELL #: 1		RRCID -> 217523		COMPL. DATE 09/28/1972		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7954 - 7984						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-			115
02		464 N	369	-0-	-95	-0-	362	3	7 9	N	6			121
03		434 N	409	-0-	-25	-0-	409	3		N	-0-			121
04		450 N	314	-0-	-136	-0-	314	3		N	-0-			121
05		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			121
06		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			121
07		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			121
08		434 N	295	-0-	-139	-0-	295	3		N	-0-			121
09		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			121
10		456 N	456	-0-	-0-	-0-	455	3	1 9	N	1			122
11		326 N	326	-0-	-0-	-0-	320	3	6 9	N	5			127
12		434 N	416	-0-	-18	-0-	413	3	3 9	N	3			130
TOTAL GAS PROD:		4,675				TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

DECK (CISCO)		//CONT.//		23842 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STERLING				
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703								
MAHAFFEY ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 217634	COMPL. DATE	04/13/1978	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	8017 - 8290	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	779	-0-	779	2432	779 3		Y	-0-		1
02	DLQ	G-10	812	-0-	812	3244	812 3		Y	-0-		1
03	DLQ	G-10	877	-0-	877	4121	877 3		Y	-0-		1
04	DLQ	G-10	740	-0-	740	4861	740 3		Y	-0-		1
05		3100 N	815	-0-	-2285	2576	815 3		Y	-0-		1
06		3000 N	855	-0-	-2145	431	855 3		Y	-0-		1
07		1301 N	870	-0-	-431	-0-	867 3	3 9	Y	3		4
08		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3		Y	-0-		4
09		720 N	253	-0-	-467	-0-	100 3	153 9	Y	139	121 1	22
10		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-		22
11		840 N	670	-0-	-170	-0-	670 3		Y	-0-		22
12		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3		Y	-0-		22
TOTAL GAS PROD:		8,556				TOTAL CONDENSATE PROD:		142				

DEWEY LAKE (ATOKA)		24488 100		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726										
THOMASON, W. A.		WELL #:		1	RRCID -> 182140	COMPL. DATE	02/03/1986	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	10201 - 10252	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		24489 380		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK	
ARKLAND PRODUCING CO., INC.		030791							
BARFIELD 5		WELL #: 1		RRCID -> 152860		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10280 PERF.10087 - 10212	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1	N	-0-
02	116 N	78	-0-	-38 B	-0-	60	1	18 3 N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	60	1	3 9 N	3
04	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	60	1	19 3 N	-0-
05	93 N	64	-0-	-29 B	-0-	60	1	4 3 N	-0-
06	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	60	1	13 3 N	68
75 9									
07	93 N	60	-0-	-33 B	-0-	60	1	N	-0-
08	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	1	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	150 N	82	-0-	-68 B	-0-	60	1	22 9 N	20
10	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	60	1	177 9 N	161
11	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	60	1	273 9 N	248
12	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	60	1	276 3 N	519
571 9									
TOTAL GAS PROD:		2,171		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,019			

COOK		247740		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 10852 PERF.10028 - 10112			
WELL #: 1701		RRCID -> 247740							
01	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3	N	-0-
02	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3	N	-0-
04	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3	N	-0-
05	3100 N	5715	-0-	2615 B	2615	5715	3	N	-0-
06	2649 N	34	-0-	-2615 B	-0-	34	3	N	-0-
07	1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578	3	N	-0-
08	775	26	-0-	-749 B	-749	26	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -749									
09	750	969	-0-	219 B	-530	969	3	N	-0-
10	775	366	-0-	-409 B	-939	366	3	N	-0-
11	750	47	-0-	-703 B	-1642	47	3	N	-0-
12	775	43	-0-	-732 B	-2374	43	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,163		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

EDMAR COMPANY, L.L.C.		243289		COMPL. DATE 04/10/1991		TOTAL DEPTH 10375 PERF.10017 - 10040			
BOOKS 17		WELL #: 1		RRCID -> 216556					
01	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	10	1	719 3 N	-0-
02	609 N	580	-0-	-29 B	-0-	10	1	570 3 N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	806 N	635	-0-	-171 B	-0-	10	1	625 3 N	-0-
04	720 N	590	-0-	-130 B	-0-	10	1	580 3 N	-0-
05	620 N	561	-0-	-59 B	-0-	10	1	551 3 N	-0-
06	600 N	526	-0-	-74 B	-0-	10	1	516 3 N	-0-
07	620 N	495	-0-	-125 B	-0-	10	1	485 3 N	-0-
08	1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	10	1	1481 3 N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	10	1	1050 3 N	-0-
10	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	10	1	715 3 N	-0-
11	1440 N	637	-0-	-803 B	-0-	10	1	627 3 N	-0-
12	1085 N	586	-0-	-499 B	-0-	10	1	576 3 N	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,615		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
EDMAR COMPANY, L.L.C. //CONT.// 243289
RATLIFF -5- WELL #: 1 RRCID -> 225574 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 14275 PERF.10060 - 10180

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	248 N	10	-0-	-238 B	-0-	10	1			N	-0-				22
02	174 N	10	-0-	-164 B	-0-	10	1			N	-0-				22
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	1			N	-0-				22
04	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	10	1	147	3	N	-0-				22
05	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	1			N	-0-				22
06	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	10	1	75	3	N	-0-				22
07	155 N	10	-0-	-145 B	-0-	10	1			N	-0-				22
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	1			N	-0-				22
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	90 N	10	-0-	-80 B	-0-	10	1			N	-0-				22
10	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	10	1	1	3	N	-0-				22
11	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	10	1	352	3	N	-0-				22
12	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	1			N	-0-				22
TOTAL GAS PROD:		695		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

BARFIELD 5-C WELL #: 1 RRCID -> 225576 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370

01	155 N	83	-0-	-72 B	-0-	10	1	73	3	N	-0-				2
02	145 N	28	-0-	-117 B	-0-	10	1	18	3	N	-0-				2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	155 N	10	-0-	-145 B	-0-	10	1			N	-0-				2
04	90 N	10	-0-	-80 B	-0-	10	1			N	-0-				2
05	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	1			N	-0-				2
06	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	1			N	-0-				2
07	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	1			N	-0-				2
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	1			N	-0-				2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	1			N	-0-				2
10	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	10	1	48	3	N	-0-				2
11	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	10	1	272	3	N	-0-				2
12	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	10	1	100	3	N	-0-	4	4 8		2
							4	9							
TOTAL GAS PROD:		635		TOTAL CONDENSATE PROD: 4											

NORTHSTAR OPERATING COMPANY 614609
BARFIELD 8 -A- WELL #: 1-T RRCID -> 172586 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10048 - 10264

01	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	10	1	1330	3	N	-0-				-0-
02	1276 N	1180	-0-	-96 B	-0-	10	1	1170	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1457 N	1212	-0-	-245 B	-0-	10	1	1202	3	N	-0-				-0-
04	1290 N	786	-0-	-504 B	-0-	10	1	776	3	N	-0-				-0-
05	1271 N	1116	-0-	-155 B	-0-	10	1	1106	3	N	-0-				-0-
06	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	10	1	1257	3	N	-0-				-0-
07	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	10	1	1266	3	N	-0-				-0-
08	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	10	1	1261	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1260 N	1201	-0-	-59 B	-0-	10	1	1191	3	N	-0-				-0-
10	1271 N	1196	-0-	-75 B	-0-	10	1	1186	3	N	-0-				-0-
11	1230 N	1146	-0-	-84 B	-0-	10	1	1136	3	N	-0-				-0-
12	1240 N	1187	-0-	-53 B	-0-	10	1	1177	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		14,178		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

OIL AND GAS DIVISION

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		//CONT.// 24489 380		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK			
NORTHSTAR OPERATING COMPANY		//CONT.// 614609									
HORN -9-		WELL #: 1		RRCID -> 216554		COMPL. DATE 08/14/1985		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10092 - 10350			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2108 N	1354	-0-	-754 B	-0-	10	1	1344	3	N	-0-
02	2030 N	1662	-0-	-368 B	-0-	10	1	1652	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2015 N	1565	-0-	-450 B	-0-	10	1	1555	3	N	-0-
04	1320 N	1289	-0-	-31 B	-0-	10	1	1279	3	N	-0-
05	1767 N	1161	-0-	-606 B	-0-	10	1	1151	3	N	-0-
06	1924 N	1924	-0-	-0- B	-0-	10	1	1914	3	N	-0-
07	1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	10	1	1733	3	N	-0-
08	1774 N	1774	-0-	-0- B	-0-	10	1	1764	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1920 N	1741	-0-	-179 B	-0-	10	1	1731	3	N	-0-
10	1736 N	1703	-0-	-33 B	-0-	10	1	1693	3	N	-0-
11	1710 N	1600	-0-	-110 B	-0-	10	1	1590	3	N	-0-
12	1798 N	1744	-0-	-54 B	-0-	10	1	1734	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHAMROCK -4-		WELL #: 1		RRCID -> 246996		COMPL. DATE 04/01/1985		TOTAL DEPTH 10370 PERF.10030 - 10270			
01	589 N	474	-0-	-115 B	-0-	10	1	464	3	N	-0-
02	493 N	406	-0-	-87 B	-0-	10	1	396	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	10	1	424	3	N	-0-
04	450 N	367	-0-	-83 B	-0-	10	1	357	3	N	-0-
05	434 N	288	-0-	-146 B	-0-	10	1	278	3	N	-0-
06	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	10	1	472	3	N	-0-
07	372 N	312	-0-	-60 B	-0-	10	1	302	3	N	-0-
08	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	10	1	388	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	480 N	322	-0-	-158 B	-0-	10	1	312	3	N	-0-
10	310 N	254	-0-	-56 B	-0-	10	1	244	3	N	-0-
11	390 N	193	-0-	-197 B	-0-	10	1	183	3	N	-0-
12	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	10	1	470	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,410		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SPINDLETOP DRILLING CO.		809924		WELL #: 1		RRCID -> 225829		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 10274 PERF.10062 - 10204	
01	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	2			N	10
02	1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771	2			N	10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1943 N	1943	-0-	-0- B	-0-	1943	2			N	10
04	1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754	2			N	10
05	1891 N	1840	-0-	-51 B	-0-	1840	2			N	10
06	1890 N	1775	-0-	-115 B	-0-	1775	2			N	10
07	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1804	2	7	9	N	16
08	1829 N	1802	-0-	-27 B	-0-	1802	2			N	16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1770 N	1720	-0-	-50 B	-0-	1720	2			N	16
10	1798 N	1706	-0-	-92 B	-0-	1706	2			N	16
11	1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-	303	1	1450	2	N	16
12	1767 N	1738	-0-	-29 B	-0-	337	1	1401	2	N	16
TOTAL GAS PROD:		21,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

OIL AND GAS DIVISION

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		//CONT.//		24489 380	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: GLASSCOCK			
SUNDOWN ENERGY LP				829482								
BOOKS, EDITH				WELL #: 110	RRCID -> 177478	COMPL. DATE 01/15/1983	TOTAL DEPTH 11175	PERF.10006	- 10104			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244 2		N	-0-		115
02	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222 2		N	-0-		115
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		115
04	793 N	793	-0-	-0-	B	-0-	783 2	10 9	N	9		124
05	248 N	-0-	-0-	-248	B	-0-			N	13		137
06	1520 N	1520	-0-	-0-	B	-0-	1496 2	24 9	N	22		159
07	1239 N	1239	-0-	-0-	B	-0-	1210 2	29 9	N	26		185
08	679 N	679	-0-	-0-	B	-0-	664 2	15 9	N	14		199
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1247 N	1247	-0-	-0-	B	-0-	1228 2	19 9	N	17		216
10	1289 N	1289	-0-	-0-	B	-0-	1281 2	8 9	N	7		223
11	1243 N	1243	-0-	-0-	B	-0-	1231 2	12 9	N	11		234
12	1007 N	1007	-0-	-0-	B	-0-	998 2	9 9	N	8		242
TOTAL GAS PROD:		9,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		127						

BOOKS, EDITH				WELL #: 2	RRCID -> 177479	COMPL. DATE 12/08/1983	TOTAL DEPTH 10143	PERF.10035	- 10045			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		129
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		129
07	14B2 EXT	26	-0-	26	B	26	26 2		N	-0-		129
08	T. A.	4	-0-	4	B	30	4 2		N	-0-		129
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 30												
09	14B DENY	1	-0-	1	B	31	1 2		N	-0-		129
10	14B2 EXT	6	-0-	6	B	37	6 2		N	-0-		129
11	42 N	5	-0-	-37	B	-0-	5 2		N	-0-		129
12	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11 2		N	-0-		129
TOTAL GAS PROD:		53		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAILEY				WELL #: 1 L	RRCID -> 181731	COMPL. DATE 05/24/1983	TOTAL DEPTH 11145	PERF.10044	- 10555			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	818 N	818	-0-	-0-	B	-0-	818 2		N	-0-		63
02	795 N	795	-0-	-0-	B	-0-	795 2		N	-0-		63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		63
04	820 N	820	-0-	-0-	B	-0-	820 2		N	-0-		63
05	837 N	-0-	-0-	-837	B	-0-			N	-0-		63
06	828 N	828	-0-	-0-	B	-0-	828 2		N	-0-		63
07	856 N	856	-0-	-0-	B	-0-	856 2		N	-0-		63
08	851 N	851	-0-	-0-	B	-0-	851 2		N	-0-		63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	840 N	759	-0-	-81	B	-0-	759 2		N	-0-		63
10	744 N	744	-0-	-0-	B	-0-	744 2		N	-0-		63
11	705 N	705	-0-	-0-	B	-0-	705 2		N	-0-		63
12	728 N	728	-0-	-0-	B	-0-	728 2		N	-0-		63
TOTAL GAS PROD:		7,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP)		24489 385		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK							
SUNDOWN ENERGY LP		829482		WELL #: 1 U		RRCID -> 159659		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11145		PERF. 8434 - 8468	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DILLIN (CHESTER)		24799 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOWARD							
BRIGHAM OIL & GAS, L.P.		092800		WELL #: 1		RRCID -> 197639		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 10340		PERF. 9707 - 9821			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	21 1	238 2	N	74	179 1	1 8	28			
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	81 9	226 2	N	58			86			
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	19 1	192 2	N	1	1 8		86			
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	64 9	340 2	N	57	2 8		141			
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	21 1	352 3	N	29	4 8		166			
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	32 9	118 2	N	-0-			166			
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	20 1	313 2	N	75	177 1	2 8	62			
08	403 N	185	-0-	-218	-0-	83 9	124 2	N	36	1 8		97			
09	150 N	76	-0-	-74	-0-	21 1	56 2	N	-0-			97			
10	403 N	123	-0-	-280	-0-	40 9	81 2	N	19	1 8		115			
11	180 N	135	-0-	-45	-0-	20 1	89 2	N	24			139			
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	26 9		N	1			140			
TOTAL GAS PROD:		2,765				TOTAL CONDENSATE PROD:		374							

DIMMITT (DELAWARE CONS)		24853 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING							
CITATION OIL & GAS CORP.		154235		WELL #: 8		RRCID -> 227044		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 6712		PERF. 4870 - 5044			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1085 N	80	-0-	-1005	-0-	80 2		N	-0-			-0-			
02	1044 N	-0-	-0-	-1044	-0-			N	-0-			-0-			
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-			
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:		80				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

DIXIELAND (ATOKA, U.)		25020 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
CIMAREX ENERGY CO.		153438											
DIXIELAND 10		WELL #: 1		RRCID -> 101190		COMPL. DATE 08/02/1982		TOTAL DEPTH 11791 PERF.16465 - 16535					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DIXIELAND		WELL #: 1301		RRCID -> 133553		COMPL. DATE 02/05/1990		TOTAL DEPTH 16990 PERF.16502 - 16508					
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		476				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DIXIELAND 10		WELL #: 2010		RRCID -> 145943		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515					
01	86823 X	86823	-0-	-0-	-0-	4154	1	82669	2	N	-0-		-0-
02	79887 X	79887	-0-	-0-	-0-	3876	1	76011	2	N	-0-		-0-
03	84222 X	84222	-0-	-0-	-0-	4154	1	80068	2	N	-0-		-0-
04	78207 X	78207	-0-	-0-	-0-	4020	1	74187	2	N	-0-		-0-
05	67650 X	67650	-0-	-0-	-0-	3283	1	64367	2	N	-0-		-0-
06	81098 X	81098	-0-	-0-	-0-	4020	1	77078	2	N	-0-		-0-
07	83768 X	83768	-0-	-0-	-0-	4154	1	79614	2	N	-0-		-0-
08	84227 X	76561	-0-	-7666	-0-	4154	1	72407	2	N	-0-		-0-
09	81090 X	69013	-0-	-12077	-0-	3696	1	65317	2	N	-0-		-0-
10	83793 X	56249	-0-	-27544	-0-	3462	1	52787	2	N	-0-		-0-
11	81090 X	68332	-0-	-12758	-0-	4020	1	64312	2	N	-0-		-0-
12	83762 X	59606	-0-	-24156	-0-	3920	1	55686	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		891,416				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DIXIELEND (ATOKA, U.)		//CONT.// 25020 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
APPLETON		WELL #: 901		RRCID -> 177317		COMPL. DATE 01/12/2000		TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SIEVERS		WELL #: 351		RRCID -> 180296		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289								
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	62	1	652	2	N	-0-					-0-
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	58	1	675	2	N	-0-					-0-
03	713 N	653	-0-	-60	-0-	62	1	591	2	N	-0-					-0-
04	690 N	672	-0-	-18	-0-	60	1	612	2	N	-0-					-0-
05	775 N	553	-0-	-222	-0-	61	1	492	2	N	-0-					-0-
06	630 N	593	-0-	-37	-0-	60	1	533	2	N	-0-					-0-
07	682 N	658	-0-	-24	-0-	62	1	596	2	N	-0-					-0-
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	62	1	563	2	N	-0-					-0-
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	60	1	565	2	N	-0-					-0-
10	651 N	648	-0-	-3	-0-	62	1	586	2	N	-0-					-0-
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	60	1	602	2	N	-0-					-0-
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	62	1	638	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,836				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SEMPRA STATE		WELL #: 401		RRCID -> 185618		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 17436 PERF. 4078 - 4088								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		07/18/2012 - PLUGGED		07/18/12										
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DARCY STATE		WELL #: 3201		RRCID -> 188499		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DIXIELAND (ATOKA, U.) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC HARRISON STATE		//CONT.//	25020 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
			703352										
		WELL #:	1401	RRCID ->	185267	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	16470	PERF.16532 - 16540			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC STATE 71			748011	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
			2										
		WELL #:	2	RRCID ->	264576	COMPL. DATE	09/03/2009	TOTAL DEPTH	18010	PERF.17662 - 17910			
01	3485371 X	142195	-0-	-3343176	-0-	4081 1	138114 2	N	-0-	-0-			
02	143260 X	136099	-0-	-7161	-0-	3700 1	132399 2	N	-0-	-0-			
03	153140 X	144110	-0-	-9030	-0-	3617 1	140493 2	N	-0-	-0-			
04	148200 X	131469	-0-	-16731	-0-	3036 1	128433 2	N	-0-	-0-			
05	153140 X	103937	-0-	-49203	-0-	2501 1	101436 2	N	-0-	-0-			
06	148200 X	130935	-0-	-17265	-0-	3065 1	127870 2	N	-0-	-0-			
07	153140 X	134917	-0-	-18223	-0-	2591 1	132326 2	N	-0-	-0-			
08	153140 X	128589	-0-	-24551	-0-	1251 1	127338 2	N	-0-	-0-			
09	148200 X	128775	-0-	-19425	-0-	4137 1	124638 2	N	-0-	-0-			
10	153140 X	128267	-0-	-24873	-0-	1216 1	127051 2	N	-0-	-0-			
11	148200 X	121644	-0-	-26556	-0-	1134 1	120510 2	N	-0-	-0-			
12	153140 X	123295	-0-	-29845	-0-	1243 1	122052 2	N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		1,554,232											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLLARHIDE (YATES) CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. COWDEN, E. P. "A-15"			25188 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
			147862										
		WELL #:	83	RRCID ->	170072	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL DEPTH	6940	PERF. 2768 - 2788			
01	527 N	503	-0-	-24	-0-	503 3		N	-0-	-0-			
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3		N	-0-	-0-			
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-	-0-			
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-	-0-			
05	899 N	833	-0-	-66	-0-	833 3		N	-0-	-0-			
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3		N	-0-	-0-			
07	620 N	585	-0-	-35	-0-	585 3		N	-0-	-0-			
08	837 N	544	-0-	-293	-0-	544 3		N	-0-	-0-			
09	690 N	472	-0-	-218	-0-	472 3		N	-0-	-0-			
10	589 N	467	-0-	-122	-0-	467 3		N	-0-	-0-			
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		N	-0-	-0-			
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		7,420											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLLARHIDE (YATES) //CONT.// 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 COWDEN, E. P. "A-34" WELL #: 6 RRCID -> 171182 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746

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

COWDEN, E. P. "A-26" WELL #: 23 RRCID -> 173064 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761

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

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 102 RRCID -> 176634 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2752 - 2773

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

OIL AND GAS DIVISION

DOLLARHIDE (YATES)		//CONT.//		25188 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862									
COWDEN, E. P. "A-25"		WELL #:		27	RRCID ->	186846	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	8527	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

DONNELLY, NORTH (GRAYBURG)				25349 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: ECTOR					
OLSEN ENERGY INC.				621750									
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	128733	COMPL. DATE	08/31/1988	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3942 - 4038		
01	2842 R	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2		N	-0-			-0-
02	2842 #	2630	-0-	-212	-0-	2630	2		N	-0-			-0-
03	3038 #	2645	-0-	-393	-0-	2645	2		N	-0-			-0-
04	2940 #	1380	-0-	-1560	-0-	1380	2		N	-0-			-0-
05	2914 #	2877	-0-	-37	-0-	2877	2		N	-0-			-0-
06	2760 #	1949	-0-	-811	-0-	1949	2		N	-0-			-0-
07	2821 #	1	-0-	-2820	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	3575 R	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2		N	-0-			-0-
09	3288 R	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2		N	-0-			-0-
10	2883 #	2484	-0-	-399	-0-	2484	2		N	-0-			-0-
11	3213 R	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2		N	-0-			-0-
12	3038 #	2891	-0-	-147	-0-	2891	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)				25395 100	ASSOCIATED	49B		CNTY: MIDLAND					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862									
REYNOLDS-PARK		WELL #:		3 U	RRCID ->	238246	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13266	PERF. 0 - 10477		
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-				Y	-0-			-0-
03	7 #	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
REYNOLDS-PARKS														
WELL #: 2 RRCID -> 238247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10529 PERF.10233 - 10476														
CNTY: MIDLAND														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3		Y	-0-			-0-
02		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3		Y	-0-			-0-
03		26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
04		120 #	6	-0-	-114	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
05		124 #	4	-0-	-120	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
06		120 #	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
07		124 #	3	-0-	-121	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
08		31 #	1	-0-	-30	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
09		6 #	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.		11	-0-	11	11	11	3		Y	-0-			-0-
11	T. A.		7	-0-	7	18	7	3		Y	-0-			-0-
12		21 R	3	-0-	-18	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			282											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

DORA ROBERTS (DEVONIAN)														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
REYNOLDS-PARKS														
WELL #: 3 L RRCID -> 173988 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 13266 PERF.11630 - 11938														
CNTY: MIDLAND														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

REYNOLDS-PARKS															
WELL #: 9 RRCID -> 216457 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11974 - 15496															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		8556 #	7602	-0-	-954	-0-	7301	3	301	9	Y	274	394	1	212
02		8004 #	6869	-0-	-1135	-0-	6612	3	257	9	Y	234	192	1	254
03		7998 #	5846	-0-	-2152	-0-	5664	3	182	9	Y	165	200	1	219
04		7620 #	7560	-0-	-60	-0-	7272	3	288	9	Y	262	191	1	290
05		7719 #	7358	-0-	-361	-0-	7077	3	281	9	Y	255	396	1	149
06		7350 #	4301	-0-	-3049	-0-	4116	3	185	9	Y	168	197	1	120
07		7812 #	7066	-0-	-746	-0-	6814	3	252	9	Y	229	198	1	151
08		7812 #	2827	-0-	-4985	-0-	2772	3	55	9	Y	50			201
09		9470 R	9470	-0-	-0-	-0-	9045	3	425	9	Y	386	394	1	193
10		7864 R	7864	-0-	-0-	-0-	7600	3	264	9	Y	240	198	1	235
11		7161 R	7161	-0-	-0-	-0-	6953	3	208	9	Y	189	201	1	223
12		6820 #	6648	-0-	-172	-0-	6378	3	270	9	Y	245	201	1	267
TOTAL GAS PROD:			80,572												
										TOTAL CONDENSATE PROD:		2,697			

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED	49B		CNTY: MIDLAND				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		WELL #:		4H	RRCID -> 179261	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	12152	PERF.11902	- 14091	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4775 R	4775	-0-	-0-	4547 2	228 9	Y	207	201 1		65
02		4416 R	4416	-0-	-0-	4277 2	139 9	Y	126	121 1		70
03		4706 R	4706	-0-	-0-	4495 2	211 9	Y	192	32 1		230
04	DLQ	G-10	4312	-0-	4312	4168 2	144 9	Y	131	231 1		130
05	DLQ	G-10	4057	-0-	4057	8369	3972 2	85 9	Y	77	157 1	50
06		12007 R	3638	-0-	-8369	3543 2	95 9	Y	86	70 1		66
07		3915 R	3915	-0-	-0-	3848 2	67 9	Y	61	78 1		49
08		3875 #	3721	-0-	-154	3673 2	48 9	Y	44	50 1		43
09		3772 R	3772	-0-	-0-	3706 2	66 9	Y	60	60 1		43
10		3942 R	3942	-0-	-0-	3906 2	36 9	Y	33	47 1		29
11		3935 R	3935	-0-	-0-	3834 2	101 9	Y	92	83 1		38
12		3957 R	3957	-0-	-0-	3882 2	75 9	Y	68	67 1		39
TOTAL GAS PROD:		49,146		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,177						

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 034331		COMPL. DATE	09/30/1964	TOTAL DEPTH	12178	PERF. N/A		
MIDLAND FEE		WELL #:		2								
01	1891 #	965	-0-	-926	-0-	951 3	14 9	N	13	2 8		181
02	934 R	934	-0-	-0-	-0-	901 3	33 9	N	30			211
03	1426 #	673	-0-	-753	-0-	636 3	37 9	N	34	170 1		75
04	1380 #	985	-0-	-395	-0-	961 3	24 9	N	22			97
05	2125 R	2125	-0-	-0-	-0-	2103 3	22 9	N	20	2 8		115
06	960 #	139	-0-	-821	-0-	120 3	19 9	N	17	2 8		130
07	992 #	870	-0-	-122	-0-	849 3	21 9	N	19			149
08	2135 R	2135	-0-	-0-	-0-	2127 3	8 9	N	7	114 1		42
09	2391 R	2391	-0-	-0-	-0-	2366 3	25 9	N	23			65
10	2576 R	2576	-0-	-0-	-0-	2544 3	32 9	N	29	1 8		93
11	2435 R	2435	-0-	-0-	-0-	2405 3	30 9	N	27			120
12	1891 #	1326	-0-	-565	-0-	1308 3	18 9	N	16	2 8		134
TOTAL GAS PROD:		17,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		257						

OXY USA WTP LP		630555		RRCID -> 030476		COMPL. DATE	11/28/1991	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11855	- 11960	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		S 1								
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
 ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 030477 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 802 RRCID -> 030480 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11818 - 11906

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

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 030481 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12010 - 12290

01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
 ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 407 RRCID -> 030482 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4209 RRCID -> 030484 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4215 RRCID -> 030485 COMPL. DATE 07/16/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

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

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

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
 ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 409 RRCID -> 030486 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11763 - 12090

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

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 904 RRCID -> 030488 COMPL. DATE 12/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1506 RRCID -> 030494 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2166	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2166	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2166	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2166	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2166	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2166	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2166	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2166	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2166	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2166	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2166	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2166	N	NO RPT		-0-

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

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND					
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555								
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4101	RRCID ->	030496	COMPL. DATE	04/05/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4206	RRCID ->	030497	COMPL. DATE	04/23/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	2206	RRCID ->	030498	COMPL. DATE	02/07/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND								
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555														
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 2701		RRCID -> 030499		COMPL. DATE 07/02/1960		TOTAL DEPTH 13326 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 302		RRCID -> 030501		COMPL. DATE 11/01/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 1513		RRCID -> 030503		COMPL. DATE 03/11/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND					
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555								
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1608	RRCID ->	030504	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	507	RRCID ->	030505	COMPL. DATE	04/06/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	905	RRCID ->	030506	COMPL. DATE	08/02/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
 ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 908 RRCID -> 030507 COMPL. DATE 04/28/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1515 RRCID -> 030508 COMPL. DATE 06/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1615 RRCID -> 030509 COMPL. DATE 06/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
 ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4110 RRCID -> 030510 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11644 - 11836

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

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4107 RRCID -> 030511 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4213 RRCID -> 030512 COMPL. DATE 04/07/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND				
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555							
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4216	RRCID ->	030513	COMPL. DATE	04/25/1963	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	301	RRCID ->	030514	COMPL. DATE	05/18/1958	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	401	RRCID ->	030515	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH 13181 PERF. 11568 - 11710		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
 ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1606 RRCID -> 030516 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4103 RRCID -> 030517 COMPL. DATE 04/26/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 031083 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 12065 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND						
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555									
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1601	RRCID ->	031084	COMPL. DATE	05/13/1992	TOTAL DEPTH	12285	PERF.	11770 - 12135	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	506	RRCID ->	032909	COMPL. DATE	11/20/1991	TOTAL DEPTH	12365	PERF.	11870 - 12271	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

POOL-A		WELL #:	1	RRCID ->	032925	COMPL. DATE	04/27/1964	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	N/A			
01	4292 R	4292	-0-	-0-	-0-	2367	3	1925	9	N	1750	1734	1	165
02	4096 R	4096	-0-	-0-	-0-	2460	3	1636	9	N	1487	1487	1	165
03	4386 R	4386	-0-	-0-	-0-	2571	3	1815	9	N	1650	1657	1	158
04	3337 R	3337	-0-	-0-	-0-	1910	3	1427	9	N	1297	1297	1	158
05	3686 R	3686	-0-	-0-	-0-	2078	3	1608	9	N	1462	1455	1	165
06	4205 R	4205	-0-	-0-	-0-	2765	3	1440	9	N	1309	1303	1	171
07	5043 R	5043	-0-	-0-	-0-	3624	3	1419	9	N	1290	1246	1	215
08	4962 R	4962	-0-	-0-	-0-	3346	3	1616	9	N	1469	1523	1	161
09	3091 R	3091	-0-	-0-	-0-	1784	3	1307	9	N	1188	1050	1	299
10	3439 R	3439	-0-	-0-	-0-	2019	3	1420	9	N	1291	1364	1	226
11	3286 R	3286	-0-	-0-	-0-	2110	3	1176	9	N	1069	1122	1	173
12	3139 R	3139	-0-	-0-	-0-	1904	3	1235	9	N	1123	861	1	435
TOTAL GAS PROD:		46,962	TOTAL CONDENSATE PROD:				16,385							

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
 ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A

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

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4203 RRCID -> 034336 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A

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

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2106 RRCID -> 036404 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11904 - 12214

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
 ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

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

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1509 RRCID -> 037416 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1603 RRCID -> 037754 COMPL. DATE 01/04/1966 TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A

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

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

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
 ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2102 RRCID -> 037761 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

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

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1610 RRCID -> 038173 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11654 - 11784

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

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 038174 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 12162 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
 ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 505 RRCID -> 038871 COMPL. DATE 04/30/1966 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

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

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 412 U RRCID -> 041933 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH 13134 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
 ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 508 RRCID -> 044154 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

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

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

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 901 RRCID -> 044900 COMPL. DATE 10/23/1968 TOTAL DEPTH 13256 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1511 RRCID -> 045003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13164 PERF.11610 - 11709

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

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

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
 ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 504 RRCID -> 046829 COMPL. DATE 08/29/1969 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

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

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2211 RRCID -> 088378 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 13322 PERF.11718 - 11837

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4106 RRCID -> 138909 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 12278 PERF.11743 - 12171

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555									
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4210		RRCID -> 138910		COMPL. DATE 05/02/1991		TOTAL DEPTH 11925		PERF.11368 - 11735	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

DORA ROBERTS RANCH DEV UNIT		WELL #: 907		RRCID -> 142003		COMPL. DATE 05/20/1992		TOTAL DEPTH 13341		PERF.11808 - 11896	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 142083		COMPL. DATE 08/27/1992		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	159743 #	128947	-0-	-30796	-0-	27895 2	94703 3	Y	5772	5767 0	368
						6349 9					
02	148857 #	131033	-0-	-17824	-0-	27128 2	97547 3	Y	5780	5771 0	377
						6358 9					
03	159123 #	126904	-0-	-32219	-0-	29229 2	90595 3	Y	6436	6472 0	341
						7080 9					
04	123681 R	123681	-0-	-0-	-0-	28985 2	88242 3	Y	5867	5874 0	334
						6454 9					
05	140058 #	134457	-0-	-5601	-0-	29999 2	99375 3	Y	4621	4636 0	319
						5083 9					
06	135540 #	114800	-0-	-20740	-0-	26185 2	85275 3	Y	3036	3052 0	303
						3340 9					
07	141432 R	141432	-0-	-0-	-0-	40900 2	96147 3	Y	3986	3974 0	315
						4385 9					
08	134447 #	126618	-0-	-7829	-0-	39010 2	83690 3	Y	3562	3532 0	345
						3918 9					
09	130110 #	112755	-0-	-17355	-0-	36069 2	72909 3	Y	3434	3436 0	343
						3777 9					
10	116169 R	116169	-0-	-0-	-0-	33750 2	78572 3	Y	3497	3504 0	336
						3847 9					
11	106670 R	106670	-0-	-0-	-0-	28647 2	73666 3	Y	3961	3963 0	334
						4357 9					
12	141422 #	94137	-0-	-47285	-0-	32265 2	58258 3	Y	3285	3286 0	333
						3614 9					

TOTAL GAS PROD: 1,457,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,237

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND			
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555						
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	3404	RRCID ->	205970	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	2212	RRCID ->	205977	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	2702	RRCID ->	205979	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555									
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 3403		RRCID -> 205980		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 2803		RRCID -> 206038		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 4005		RRCID -> 206050		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
 DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 805 RRCID -> 209086 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 12170 PERF.12731 - 15257

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

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 509 RRCID -> 220358 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12144 - 15899

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

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1616 RRCID -> 226788 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 15110

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

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

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
 DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 806 RRCID -> 230835 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285

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

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

THOMPSON, J. CLEO 855610
 PARKS WELL #: 1 RRCID -> 142710 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901

01	3875 #	3559	-0-	-316	-0-	3559	2	Y	-0-	-0-
02	3625 #	3021	-0-	-604	-0-	3021	2	Y	-0-	-0-
03	3875 #	1805	-0-	-2070	-0-	1805	2	Y	-0-	-0-
04	4110 #	816	-0-	-3294	-0-	816	2	Y	-0-	-0-
05	4247 #	692	-0-	-3555	-0-	692	2	Y	-0-	-0-
06	3450 #	1109	-0-	-2341	-0-	1109	2	Y	-0-	-0-
07	3224 #	1421	-0-	-1803	-0-	1421	2	Y	-0-	-0-
08	1798 #	79	-0-	-1719	-0-	79	2	Y	-0-	-0-
09	1140 #	107	-0-	-1033	-0-	107	2	Y	-0-	-0-
10	1426 #	96	-0-	-1330	-0-	96	2	Y	-0-	-0-
11	1380 #	1192	-0-	-188	-0-	1192	2	Y	-0-	-0-
12	1426 #	1207	-0-	-219	-0-	1207	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 15,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS WELL #: 2 RRCID -> 142711 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE "L" (WOLFCAMP) NAUMANN OIL & GAS, INC. ROADRUNNER		25757 700 601025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS								
ROADRUNNER		WELL #: 1		RRCID -> 184498		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 5249		PERF. 4714 - 4913						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROADRUNNER		WELL #: 2		RRCID -> 195533		COMPL. DATE 12/28/2002		TOTAL DEPTH 5231		PERF. 4694 - 4960						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOWNIE (ELLENBURGER) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC DOWNIE, C. R.		25989 500 748011		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
DOWNIE, C. R.		WELL #: 1		RRCID -> 056537		COMPL. DATE 06/22/1973		TOTAL DEPTH 22955		PERF. N/A						
01	121666	X	121666	-0-	-0-	-0-	121666	2			N	-0-				-0-
02	122557	X	122557	-0-	-0-	-0-	122557	2			N	-0-				-0-
03	132117	X	132117	-0-	-0-	-0-	132117	2			N	-0-				-0-
04	127196	X	127196	-0-	-0-	-0-	127196	2			N	-0-				-0-
05	131006	X	126863	-0-	-4143	-0-	126863	2			N	-0-				-0-
06	127860	X	125432	-0-	-2428	-0-	125432	2			N	-0-				-0-
07	132122	X	131364	-0-	-758	-0-	131364	2			N	-0-				-0-
08	132122	X	91317	-0-	-40805	-0-	91317	2			N	-0-				-0-
09	127851	X	127851	-0-	-0-	-0-	127851	2			N	-0-				-0-
10	131378	X	124775	-0-	-6603	-0-	124775	2			N	-0-				-0-
11	127140	X	124927	-0-	-2213	-0-	124927	2			N	-0-				-0-
12	132122	X	127324	-0-	-4798	-0-	127324	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,483,389						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DUNE		26538 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		WELL #: H 6H		RRCID -> 158710		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 3115 - 3222					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC.		501545		UNIVERSITY		WELL #: 3		RRCID -> 039520		COMPL. DATE 02/18/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY -B-		WELL #: 7		RRCID -> 039521		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 3230		PERF. 3018 - 3140							
01		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				113	
02		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				113	
03		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57	1		56	
04		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				56	
05		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				56	
06		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				56	
07		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				57	
08		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8		57	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57	
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DUNE LINN OPERATING, INC. UNIVERSITY "B"		//CONT.// //CONT.//	26538 001 501545	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DUSTY MESA (DEVONIAN) STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. JAPONES		26794 080 817555		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS										
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12					
4661	5500	6091	5916	5874	5300	5283	5242	4772	5159	4924	5304					
4661	5500	6091	5916	5874	5300	5283	5242	4772	5159	4924	5304	3	3	3	3	3
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		64,026				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EDWARDS, WEST (CANYON) SHA-JAM OPERATING CORP. TXL "HHH"		27746 500 767967		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ECTOR										
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12					
P&A COND	P&A COND	P&A COND	P&A COND	P&A COND	P&A COND	P&A COND	P&A COND	P&A COND	P&A COND	P&A COND	P&A COND					
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013 - RECLASS TO #43893																

OIL AND GAS DIVISION

EL CINCO (LEONARD, LOWER) 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
PRICE, RUTH MARY -B- WELL #: 1 RRCID -> 048042 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1748	3	88	9	N	80	181	1			83	
02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1514	3	85	9	N	77					160	
03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1573	3	79	9	N	72					232	
04	1500 N	1296	-0-	-204	-0-	1222	3	74	9	N	67					299	
05	1550 N	1485	-0-	-65	-0-	1398	3	87	9	N	79	174	1			204	
06	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1563	3	98	9	N	89	175	1			118	
07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1544	3	89	9	N	81	1	8			198	
08	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2110	3	144	9	N	131	165	1	4	8	160	
09	3000 N	3064	-0-	64	64	2844	3	220	9	N	200	180	1	8	8	172	
10	3092 N	3028	-0-	-64	-0-	2823	3	205	9	N	186	178	1	6	8	174	
11	3000 N	3077	-0-	77	77	2859	3	218	9	N	198	181	1			191	
12	2944 X	2867	-0-	-77	-0-	2717	3	150	9	N	136	179	1			148	
TOTAL GAS PROD:		25,452															TOTAL CONDENSATE PROD: 1,396

PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

01	1705 N	1538	-0-	-167	-0-	1476	3	62	9	Y	56					170	
02	DLQ G-10	905	-0-	905	905	855	3	50	9	Y	45	75	1			140	
03	DLQ G-10	1230	-0-	1230	2135	1193	3	37	9	Y	34					174	
04	DLQ G-10	979	-0-	979	3114	949	3	30	9	Y	27	49	1			152	
05	DLQ G-10	1401	-0-	1401	4515	1359	3	42	9	Y	38					190	
06	700 N	1665	-0-	965	5480	1610	3	55	9	Y	50	80	1			160	
07	3100 N	1630	-0-	-1470	4010	1549	3	81	9	Y	74	92	1			142	
08	3100 N	1561	-0-	-1539	2471	1470	3	91	9	Y	83	106	1			119	
09	3000 N	1461	-0-	-1539	932	1424	3	37	9	Y	34	64	1			89	
10	2278 N	1346	-0-	-932	-0-	1299	3	47	9	Y	43					132	
11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1547	3	73	9	Y	66	96	1			102	
12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1258	3	11	9	Y	10					112	
TOTAL GAS PROD:		16,605															TOTAL CONDENSATE PROD: 560

OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE -B- WELL #: 1 RRCID -> 055449 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

01	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-	
02	1102 N	1070	-0-	-32	-0-	1070	2			N	-0-					-0-	
03	1178 N	1036	-0-	-142	-0-	1036	2			N	-0-					-0-	
04	1140 N	1001	-0-	-139	-0-	1001	2			N	-0-					-0-	
05	1147 N	1076	-0-	-71	-0-	1076	2			N	-0-					-0-	
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-	
07	1023 N	748	-0-	-275	-0-	748	2			N	-0-					-0-	
08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-	
09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-	
10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-	
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-	
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,119															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

EL CINCO (LEONARD, LOWER)		//CONT.//		27946 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
RAIDER OIL & GAS COMPANY				688474							
PRICE "2"				WELL #: 1	RRCID -> 104796	COMPL. DATE 03/07/1983	TOTAL DEPTH 4930	PERF. 4600	- 4762		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

EL CINCO (WICHITA ALBANY)				27946 664	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
MEXCO ENERGY CORPORATION				562563							
PRICE, RUTH MARY "B"				WELL #: 1	RRCID -> 141520	COMPL. DATE 09/17/1991	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4122	- 4501		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OLSEN ENERGY INC.				621750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
PRICE, RUTH, GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1 U	RRCID -> 048481	COMPL. DATE 06/03/1970	TOTAL DEPTH 5390	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2	N	-0-	-0-
02	1334	N	1115	-0-	-219	-0-	1115	2	N	-0-	-0-
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2	N	-0-	-0-
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2	N	-0-	-0-
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2	N	-0-	-0-
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2	N	-0-	-0-
07	1581	N	1098	-0-	-483	-0-	1098	2	N	-0-	-0-
08	1488	N	647	-0-	-841	-0-	647	2	N	-0-	-0-
09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2	N	-0-	-0-
10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2	N	-0-	-0-
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2	N	-0-	-0-
12	1581	N	1358	-0-	-223	-0-	1358	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,241				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

EL CINCO (WICHITA ALBANY)		//CONT.// 27946 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750										
PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B)		WELL #: 3		RRCID -> 138758		COMPL. DATE 05/13/1991		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4235 - 4680				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787 2	N	-0-			-0-
02		2465 X	1651	-0-	-814	-0-	1651 2	N	-0-			-0-
03		2635 N	1876	-0-	-759	-0-	1876 2	N	-0-			-0-
04		2550 N	1680	-0-	-870	-0-	1680 2	N	-0-			-0-
05		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 2	N	-0-			-0-
06		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352 2	N	-0-			-0-
07		1736 N	1498	-0-	-238	-0-	1498 2	N	-0-			-0-
08		1953 N	1675	-0-	-278	-0-	1675 2	N	-0-			-0-
09		2340 N	1619	-0-	-721	-0-	1619 2	N	-0-			-0-
10		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2	N	-0-			-0-
11		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500 2	N	-0-			-0-
12		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,728		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EL SINORE (MIDDLE WOLFCAMP)		28774 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SIMRAY GP, LLC		784155										
EL SINORE ROYALTY COMPANY		WELL #: 67		RRCID -> 135752		COMPL. DATE 08/22/1990		TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7234 - 7459				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4433 X	3555	-0-	-878	-0-	323 1	3232 2	N	-0-		-0-
02		4147 X	2882	-0-	-1265	-0-	59 1	2823 2	N	-0-		-0-
03		4433 X	3687	-0-	-746	-0-	3687 2		N	-0-		-0-
04		4020 X	3720	-0-	-300	-0-	466 1	3254 2	N	-0-		-0-
05		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	542 1	3496 2	N	-0-		-0-
06		3570 X	3422	-0-	-148	-0-	364 1	3058 2	N	-0-		-0-
07		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	592 1	3175 2	N	-0-		-0-
08		4030 X	3822	-0-	-208	-0-	547 1	3275 2	N	-0-		-0-
09		3900 X	3223	-0-	-677	-0-	257 1	2966 2	N	-0-		-0-
10		4030 X	3258	-0-	-772	-0-	222 1	3036 2	N	-0-		-0-
11		3690 X	3381	-0-	-309	-0-	303 1	3078 2	N	-0-		-0-
12		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	688 1	3308 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		42,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EL SINORE ROYALTY CO.		WELL #: 66		RRCID -> 172596		COMPL. DATE 03/20/1999		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ELLSINORE (MIDDLE WOLFPCAMP)		//CONT.// 28774 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
SIMRAY GP, LLC		//CONT.// 784155														
ELLSINORE		WELL #: 61		RRCID -> 185909		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ELLSINORE		WELL #: 60		RRCID -> 213593		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 7384								
01	2139 X	1384	-0-	-755	-0-	126	1	1258	2	N	-0-					-0-
02	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	28	1	1363	2	N	-0-					-0-
03	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
04	1410 X	1374	-0-	-36	-0-	172	1	1202	2	N	-0-					-0-
05	1488 X	1013	-0-	-475	-0-	136	1	877	2	N	-0-					-0-
06	1530 X	887	-0-	-643	-0-	94	1	793	2	N	-0-					-0-
07	1581 X	968	-0-	-613	-0-	152	1	816	2	N	-0-					-0-
08	1581 X	988	-0-	-593	-0-	141	1	847	2	N	-0-					-0-
09	1380 X	920	-0-	-460	-0-	73	1	847	2	N	-0-					-0-
10	1023 X	917	-0-	-106	-0-	62	1	855	2	N	-0-					-0-
11	960 X	909	-0-	-51	-0-	82	1	827	2	N	-0-					-0-
12	992 X	972	-0-	-20	-0-	167	1	805	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		13,297				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ELLSINORE (MULTIPAY)		28774 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862														
FULK, MONTGOMERY		WELL #: 4		RRCID -> 060023		COMPL. DATE 10/23/1974		TOTAL DEPTH 13434 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ELLSINORE (MULTIPAY)		//CONT.//		28774 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OXY USA INC.				630591									
ALLISON, J. E. "3-170"		WELL #:		1	RRCID ->	059528	COMPL. DATE	08/05/1974	TOTAL DEPTH	13630	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALLISON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	064352	COMPL. DATE	06/10/1975	TOTAL DEPTH	13090	PERF. N/A		
01	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2		N	-0-			-0-
02	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2		N	-0-			-0-
03	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2		N	-0-			-0-
04	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2		N	-0-			-0-
05	8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	2		N	-0-			-0-
06	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	2		N	-0-			-0-
07	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	2		N	-0-			-0-
08	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	2		N	-0-			-0-
09	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2		N	-0-			-0-
10	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2		N	-0-			-0-
11	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2		N	-0-			-0-
12	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		70,876				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OLIVER, L. L.		WELL #:		1	RRCID ->	077740	COMPL. DATE	04/26/1983	TOTAL DEPTH	13075	PERF.12439 - 12521		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EL SINORE (MULTIPAY)		//CONT.// 28774 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
OLIVER, L. L. UNIT		WELL #: 1 A		RRCID -> 109615		COMPL. DATE 12/08/1983		TOTAL DEPTH 12520 PERF.12460 - 12520					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	434 N	90	-0-	-344	-0-	90	2		N	-0-			-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-
03	310 N	108	-0-	-202	-0-	108	2		N	-0-			-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
08	434 N	373	-0-	-61	-0-	373	2		N	-0-			-0-
09	330 N	279	-0-	-51	-0-	279	2		N	-0-			-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
FULK, MONTGOMERY		WELL #: 5		RRCID -> 061478		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12449 - 12455					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LONGFELLOW XX 2003		WELL #: 1		RRCID -> 196966		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14899 X	14899	-0-	-0-	-0-	14899	2		Y	-0-			-0-
02	13891 X	13877	-0-	-14	-0-	126	1	13751	2	Y	-0-		-0-
03	14849 X	14751	-0-	-98	-0-	98	1	14653	2	Y	-0-		-0-
04	14388 X	14388	-0-	-0-	-0-	28	1	14360	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	14889	-0-	14889	-0-	8	1	14881	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	14437	-0-	14437	-0-	29326	83	14354	2	Y	-0-		-0-
07	44210 X	14884	-0-	-29326	-0-	109	1	14775	2	Y	-0-		-0-
08	15028 X	15028	-0-	-0-	-0-	185	1	14843	2	Y	-0-		-0-
09	14459 X	14459	-0-	-0-	-0-	224	1	14235	2	Y	-0-		-0-
10	14911 X	14848	-0-	-63	-0-	300	1	14548	2	Y	-0-		-0-
11	14550 X	14335	-0-	-215	-0-	146	1	14189	2	Y	-0-		-0-
12	15035 X	14671	-0-	-364	-0-	168	1	14503	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		175,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ELLSINORE (MULTIPAY)		//CONT.//	28774 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS					
SIMRAY GP, LLC			784155								
ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #:	53	RRCID ->	019686	COMPL. DATE	11/28/1958	TOTAL DEPTH	12295	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		7377 X	7377	-0-	-0-	669 1	6708 2	N	-0-		-0-
02		5815 X	5815	-0-	-0-	119 1	5696 2	N	-0-		-0-
03		6096 X	6096	-0-	-0-	6096 2		N	-0-		-0-
04		8129 X	8129	-0-	-0-	1018 1	7111 2	N	-0-		-0-
05		8209 X	8209	-0-	-0-	1103 1	7106 2	N	-0-		-0-
06		6846 X	6846	-0-	-0-	727 1	6119 2	N	-0-		-0-
07		7916 X	7916	-0-	-0-	1244 1	6672 2	N	-0-		-0-
08		7596 X	7596	-0-	-0-	1087 1	6509 2	N	-0-		-0-
09		7495 X	7495	-0-	-0-	597 1	6898 2	N	-0-		-0-
10		7852 X	7852	-0-	-0-	535 1	7317 2	N	-0-		-0-
11		7497 X	7497	-0-	-0-	673 1	6824 2	N	-0-		-0-
12		9172 X	9172	-0-	-0-	1580 1	7592 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			90,000			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ELLSINORE		WELL #:	59	RRCID ->	059689	COMPL. DATE	08/30/1974	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	N/A
01	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ELLSINORE		WELL #:	60	RRCID ->	063631	COMPL. DATE	05/23/1975	TOTAL DEPTH	12458	PERF.	N/A
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ELLSINORE (MULTIPAY)		//CONT.// 28774 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
SIMRAY GP, LLC		//CONT.// 784155														
ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 64		RRCID -> 066068		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 63		RRCID -> 066463		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 65		RRCID -> 066464		COMPL. DATE 04/23/1976		TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

ELLSINORE (WOLFCAMP) OXY USA INC. ALLISON, J. E. "3-170"		28774 950 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
WELL #: 2D		RRCID -> 095249		COMPL. DATE 07/08/1981		TOTAL DEPTH 14241		PERF. 7604 - 7619				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV		748011		RRCID -> 161405		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 8725		PERF. 7171 - 7185	
WELL #: 1		RRCID -> 161405		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 8725		PERF. 7171 - 7185			
01	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	191	1	3866	2	Y	-0-
02	4466 X	3976	-0-	-490	-0-	188	1	3788	2	Y	-0-
03	4433 X	4379	-0-	-54	-0-	209	1	4170	2	Y	-0-
04	4140 X	4125	-0-	-15	-0-	204	1	3921	2	Y	-0-
05	4247 X	4133	-0-	-114	-0-	211	1	3922	2	Y	-0-
06	4230 X	4083	-0-	-147	-0-	202	1	3881	2	Y	-0-
07	4371 X	4279	-0-	-92	-0-	213	1	4066	2	Y	-0-
08	4371 X	4330	-0-	-41	-0-	218	1	4112	2	Y	-0-
09	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	214	1	3984	2	Y	-0-
10	4278 X	4269	-0-	-9	-0-	212	1	4057	2	Y	-0-
11	4200 X	4065	-0-	-135	-0-	206	1	3859	2	Y	-0-
12	4340 X	4155	-0-	-185	-0-	213	1	3942	2	Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 50,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV		WELL #: 2		RRCID -> 165700		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7300 - 7312	
01	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	86	1	1745	2	Y	-0-
02	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	81	1	1642	2	Y	-0-
03	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	88	1	1754	2	Y	-0-
04	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	88	1	1703	2	Y	-0-
05	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	95	1	1765	2	Y	-0-
06	1770 N	1708	-0-	-62	-0-	85	1	1623	2	Y	-0-
07	1860 N	1819	-0-	-41	-0-	91	1	1728	2	Y	-0-
08	1860 N	1810	-0-	-50	-0-	91	1	1719	2	Y	-0-
09	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	89	1	1658	2	Y	-0-
10	1829 N	1813	-0-	-16	-0-	90	1	1723	2	Y	-0-
11	1740 N	1727	-0-	-13	-0-	87	1	1640	2	Y	-0-
12	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	92	1	1712	2	Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 21,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

ELLSINORE (WOLFCAMP)		//CONT.// 28774 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
LA ESCALARA		WELL #: 4801		RRCID -> 171452		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	899 N	798	-0-	-101	-0-	798 2		N	-0-			-0-
02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	11 1	1236 2	N	-0-			-0-
03	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	10 1	1522 2	N	-0-			-0-
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	3 1	1392 2	N	-0-			-0-
05	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1 1	1427 2	N	-0-			-0-
06	1470 N	767	-0-	-703	-0-	4 1	763 2	N	-0-			-0-
07	1457 N	934	-0-	-523	-0-	7 1	927 2	N	-0-			-0-
08	1426 N	817	-0-	-609	-0-	10 1	807 2	N	-0-			-0-
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	15 1	933 2	N	-0-			-0-
10	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	34 1	1655 2	N	-0-			-0-
11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	12 1	1124 2	N	-0-			-0-
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	12 1	1064 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,767		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA ESCALERA EAST		WELL #: 4802		RRCID -> 208167		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIMRAY GP, LLC		784155		RRCID -> 139192		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707				
ELLSINORE		WELL #: 68										
01	2697 N	2423	-0-	-274	-0-	220 1	2203 2	N	-0-			-0-
02	2465 N	2171	-0-	-294	-0-	44 1	2127 2	N	-0-			-0-
03	2387 N	2344	-0-	-43	-0-	2344 2		N	-0-			-0-
04	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	308 1	2153 2	N	-0-			-0-
05	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	340 1	2189 2	N	-0-			-0-
06	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	261 1	2198 2	N	-0-			-0-
07	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	394 1	2117 2	N	-0-			-0-
08	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	366 1	2192 2	N	-0-			-0-
09	2460 N	2410	-0-	-50	-0-	192 1	2218 2	N	-0-			-0-
10	2511 N	2426	-0-	-85	-0-	165 1	2261 2	N	-0-			-0-
11	2490 N	2205	-0-	-285	-0-	198 1	2007 2	N	-0-			-0-
12	2480 N	2454	-0-	-26	-0-	423 1	2031 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,951		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ELSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SIMRAY GP, LLC //CONT.// 784155
LAESCALERA WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		3100 N	1871	-0-	-1229	1315	170	1	1701	2	Y	-0-				28
02		2900 N	1704	-0-	-1196	119	35	1	1669	2	Y	-0-				28
03		1755 N	1636	-0-	-119	-0-	1636	2			Y	-0-				28
04		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	218	1	1523	2	Y	-0-				28
05		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	234	1	1507	2	Y	-0-				28
06		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	188	1	1579	2	Y	-0-				28
07		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	260	1	1396	2	Y	-0-				28
08	DLQ	G-10	1831	-0-	1831	1831	262	1	1569	2	Y	-0-				28
09	DLQ	G-10	1638	-0-	1638	3469	130	1	1508	2	Y	-0-				28
10	DLQ	G-10	1465	-0-	1465	4934	100	1	1365	2	Y	-0-				28
11		2700 N	1608	-0-	-1092	3842	144	1	1464	2	Y	-0-				28
12		3100 N	1744	-0-	-1356	2486	300	1	1444	2	Y	-0-				28

TOTAL GAS PROD: 20,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAESCALERA WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770

01		4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	396	1	3969	2	Y	-0-				36
02		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	81	1	3895	2	Y	-0-				36
03		4092 X	3819	-0-	-273	-0-	3819	2			Y	-0-				36
04		4230 X	4064	-0-	-166	-0-	509	1	3555	2	Y	-0-				36
05		4371 X	4062	-0-	-309	-0-	546	1	3516	2	Y	-0-				36
06		4230 X	4123	-0-	-107	-0-	438	1	3685	2	Y	-0-				36
07		4247 X	3863	-0-	-384	-0-	607	1	3256	2	Y	-0-				36
08	DLQ	G-10	4272	-0-	4272	4272	611	1	3661	2	Y	-0-				36
09	DLQ	G-10	3822	-0-	3822	8094	304	1	3518	2	Y	-0-				36
10	DLQ	G-10	3418	-0-	3418	11512	233	1	3185	2	Y	-0-				36
11		15263 X	3751	-0-	-11512	-0-	337	1	3414	2	Y	-0-				36
12		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	701	1	3370	2	Y	-0-				36

TOTAL GAS PROD: 47,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELSINORE, WEST FARM (DEVONIAN) 28778 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 56 RRCID -> 050218 COMPL. DATE 02/07/1961 TOTAL DEPTH 16735 PERF.13794 - 13814

01		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-				-0-
02		2900 X	2160	-0-	-740	-0-	2160	2			N	-0-				-0-
03		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-				-0-
04		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-				-0-
05		3100 X	3078	-0-	-22	-0-	3078	2			N	-0-				-0-
06		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-				-0-
07		3100 X	3057	-0-	-43	-0-	3057	2			N	-0-				-0-
08		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-				-0-
09		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-				-0-
10		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-				-0-
11		3000 X	2926	-0-	-74	-0-	2926	2			N	-0-				-0-
12		3100 X	2991	-0-	-109	-0-	2991	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 37,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

EL SINORE, WEST FARM (DEVONIAN)		//CONT.//		28778 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125									
LA ESCALERA		WELL #:		1AH	RRCID ->	211685	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	13725	PERF.	13659 - 16022	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	28861 X	26381	-0-	-2480	-0-		26381 2		N	-0-			-0-
02	26970 X	24029	-0-	-2941	-0-		24029 2		N	-0-			-0-
03	28830 X	25122	-0-	-3708	-0-		25122 2		N	-0-			-0-
04	26940 X	24047	-0-	-2893	-0-		24047 2		N	-0-			-0-
05	27466 X	23568	-0-	-3898	-0-		23568 2		N	-0-			-0-
06	25530 X	15915	-0-	-9615	-0-		15915 2		N	-0-			-0-
07	25699 X	17090	-0-	-8609	-0-		17090 2		N	-0-			-0-
08	23684 X	19891	-0-	-3793	-0-		19891 2		N	-0-			-0-
09	22920 X	7106	-0-	-15814	-0-		7106 2		N	-0-			-0-
10	24600 X	24600	-0-	-0-	-0-		24600 2		N	-0-			-0-
11	19260 X	18153	-0-	-1107	-0-		18153 2		N	-0-			-0-
12	19902 X	486	-0-	-19416	-0-		486 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 226,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ESCALERA "A"		WELL #:		701	RRCID ->	215968	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	4518	PERF.	2453 - 2544
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

EMBAR (PERMIAN)		28843 666		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
UNIVERSITY ANDREWS		WELL #:		115	RRCID ->	152974	COMPL. DATE	01/08/1995	TOTAL DEPTH	6505	PERF.	5546 - 5777
01	3100 N	11566	-0-	8466	8466	4 1	11245 3	Y	288	288 0		6
						317 9						
02	2900 N	10121	-0-	7221	15687	3 1	9797 3	Y	292	292 0		6
						321 9						
03	3100 N	7640	-0-	4540	20227	2 1	7275 3	Y	330	330 0		6
						363 9						
04	3000 N	6427	-0-	3427	23654	2 1	6094 3	Y	301	301 0		6
						331 9						
05	T. A.	6601	-0-	6601	30255	2 1	6258 3	Y	310	310 0		6
						341 9						
06	T. A.	6533	-0-	6533	36788	3 1	6212 3	Y	289	289 0		6
						318 9						
07	T. A.	6053	-0-	6053	42841	2 1	5735 3	Y	287	287 0		6
						316 9						
08	48986 X	6145	-0-	-42841	-0-	2 1	5844 3	Y	272	272 0		6
						299 9						
09	7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	2 1	7779 3	Y	188	188 0		6
						207 9						
10	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	2 1	7495 3	Y	179	179 0		6
						197 9						
11	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	2 1	7519 3	Y	122	122 0		6
						134 9						
12	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	2 1	7244 3	Y	124	124 0		6
						136 9						

TOTAL GAS PROD: 91,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,982

OIL AND GAS DIVISION

EMBAR (PERMIAN)		//CONT.// 28843 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232											
EMBAR UNIVERSITY		WELL #: 4		RRCID -> 184087		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5927 - 6209			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2156	2	257	9	N	234	229 1	27
02	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2383	2	285	9	N	259	255 1	31
03	2294 X	2163	-0-	-131	-0-	2001	2	162	9	N	147	150 1	28
04	2220 X	1676	-0-	-544	-0-	1446	2	230	9	N	209	217 1	20
05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1400	2	59	9	N	54	54 1	20
06	2100 N	1349	-0-	-751	-0-	1233	2	116	9	N	105	105 1	20
07	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-		20
08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	967	2	58	9	N	53	53 1	20
09	1350 N	988	-0-	-362	-0-	927	2	61	9	N	55	54 1	21
10	1054 N	840	-0-	-214	-0-	840	2			N	-0-		21
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-		21
12	1023 N	703	-0-	-320	-0-	703	2			N	-0-		21
TOTAL GAS PROD:		17,078		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,116							

EMBAR (YATES)		28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
BIG D ENERGY COMPANY		069344											
UNIVERSITY 24-11		WELL #: 3		RRCID -> 153205		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 3060		PERF. 2694 - 2888			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-		-0-
02	319 N	301	-0-	-18	-0-	301	3			N	-0-		-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-		-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-		-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-		-0-
06	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-		-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-		-0-
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-		-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-		-0-
10	372 N	316	-0-	-56	-0-	316	3			N	-0-		-0-
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-		-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,787		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNIVERSITY 24-11		WELL #: 2		RRCID -> 153210		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2684 - 2874			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
BIG D ENERGY COMPANY		//CONT.// 069344											
UNIVERSITY 5-11		WELL #: 3		RRCID -> 164112		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2867 - 3067					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIVERSITY 5-11		WELL #: 2		RRCID -> 164481		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2857 - 3054					
01	124 N	26	-0-	-98	-0-	26	3		N	-0-			-0-
02	29 N	26	-0-	-3	-0-	26	3		N	-0-			-0-
03	124 N	29	-0-	-95	-0-	29	3		N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-			-0-
09	90 N	11	-0-	-79	-0-	11	3		N	-0-			-0-
10	124 N	32	-0-	-92	-0-	32	3		N	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
12	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		411				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIVERSITY 5-11		WELL #: 1		RRCID -> 164482		COMPL. DATE 05/30/1997		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2862 - 3096					
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3		N	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
05	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3		N	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3		N	-0-			-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3		N	-0-			-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		317				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EMBAR (YATES)		//CONT.//		28843 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011							
UNIVERSITY JENNIFER C		WELL #:		103	RRCID ->	094624	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	6310	PERF. 2603 - 2690
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		-0-
02		261 N	-0-	-0-	-261	-0-		N	-0-		-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2	N	-0-		-0-
08		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-		-0-
09		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-		-0-
10		310 N	138	-0-	-172	-0-	138 2	N	-0-		-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-		-0-
12		217 N	4	-0-	-213	-0-	4 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				891							
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #:		1	RRCID ->	129957	COMPL. DATE	12/20/1988	TOTAL DEPTH	2966	PERF. 2604 - 2786
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		-0-
02		232 N	-0-	-0-	-232	-0-		N	-0-		-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2	N	-0-		-0-
08		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-		-0-
09		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-		-0-
10		279 N	119	-0-	-160	-0-	119 2	N	-0-		-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		-0-
12		186 N	3	-0-	-183	-0-	3 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				769							
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 24-11		WELL #:		1	RRCID ->	129958	COMPL. DATE	12/21/1988	TOTAL DEPTH	3012	PERF. 2634 - 2814
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-		N	-0-		-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-		-0-
08		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-		-0-
09		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-		-0-
10		124 N	54	-0-	-70	-0-	54 2	N	-0-		-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
12		93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				347							
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011											
UNIVERSITY 25-11		WELL #: 1		RRCID -> 129959		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
10	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2	N	-0-			-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				38				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

UNIVERSITY 28-10		WELL #: 1		RRCID -> 129960		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-			N	-0-			-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-			-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-			-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-			-0-
10	682	N	260	-0-	-422	-0-	260	2	N	-0-			-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
12	403	N	7	-0-	-396	-0-	7	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,755				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 1		RRCID -> 129961		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-			N	-0-			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-			-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-			-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-			-0-
10	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2	N	-0-			-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
12	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				863				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS									
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011															
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 1		RRCID -> 129962		COMPL. DATE 10/26/1988		TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2556 - 2738									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-	
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-					-0-	
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-					-0-	
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-					-0-	
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-					-0-	
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-					-0-	
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-	
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				115				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 3		RRCID -> 129963		COMPL. DATE 12/26/1988		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754									
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-	
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-				N	-0-					-0-	
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-					-0-	
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-					-0-	
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-					-0-	
10	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2		N	-0-					-0-	
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-					-0-	
12	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2		N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				378				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 4		RRCID -> 129964		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750									
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-					-0-	
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-				N	-0-					-0-	
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-					-0-	
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-					-0-	
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-					-0-	
10	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2		N	-0-					-0-	
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-					-0-	
12	341	N	6	-0-	-335	-0-	6	2		N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				1,199				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

OIL AND GAS DIVISION

EMBAR (YATES)		//CONT.//		28843 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
UNIVERSITY 32-10		WELL #:		1	RRCID -> 129965	COMPL. DATE 12/12/1988	TOTAL DEPTH 2930	PERF. 2552	- 2738					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
02		406 N	-0-	-0-	-406	-0-				N	-0-			-0-
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			-0-
08		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
09		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-
10		496 N	210	-0-	-286	-0-	210	2		N	-0-			-0-
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
12		310 N	6	-0-	-304	-0-	6	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,356			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

UNIVERSITY 30-10		WELL #:		2	RRCID -> 130025	COMPL. DATE 12/18/1988	TOTAL DEPTH 2968	PERF. 2592	- 2772					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
02		232 N	-0-	-0-	-232	-0-				N	-0-			-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
08		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
09		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
10		279 N	118	-0-	-161	-0-	118	2		N	-0-			-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
12		186 N	3	-0-	-183	-0-	3	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				763			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

TEXAS UNIVERSITY W		WELL #:		1	RRCID -> 130616	COMPL. DATE 12/16/1988	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 2738	- 2902					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-			-0-
02		1276 N	-0-	-0-	-1276	-0-				N	-0-			-0-
03		930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		N	-0-			-0-
08		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			-0-
09		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			-0-
10		1364 N	392	-0-	-972	-0-	392	2		N	-0-			-0-
11		630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			-0-
12		589 N	11	-0-	-578	-0-	11	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				2,997			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 131031 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		91 N		91	-0-	-0-		91	2		N	-0-					-0-
08		121 N		121	-0-	-0-		121	2		N	-0-					-0-
09		88 N		88	-0-	-0-		88	2		N	-0-					-0-
10		93 N		30	-0-	-63		30	2		N	-0-					-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12		93 N		1	-0-	-92		1	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			331			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 2 RRCID -> 131032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839

01		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14 N		14	-0-	-0-		14	2		N	-0-					-0-
08		10 N		10	-0-	-0-		10	2		N	-0-					-0-
09		8 N		8	-0-	-0-		8	2		N	-0-					-0-
10		14 N		6	-0-	-8		6	2		N	-0-					-0-
11		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			38			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 2 RRCID -> 132309 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 2809

01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02		406 N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		477 N		477	-0-	-0-		477	2		N	-0-					-0-
08		347 N		347	-0-	-0-		347	2		N	-0-					-0-
09		300 N		300	-0-	-0-		300	2		N	-0-					-0-
10		465 N		207	-0-	-258		207	2		N	-0-					-0-
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12		310 N		6	-0-	-304		6	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,337			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011											
UNIVERSITY 19-10		WELL #: 3		RRCID -> 132310		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
02	232 X	-0-	-0-	-232	-0-				N	-0-			-0-
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
08	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
09	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
10	248 X	111	-0-	-137	-0-	111	2		N	-0-			-0-
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
12	248 X	3	-0-	-245	-0-	3	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		717		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 3		RRCID -> 132311		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746					
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-				N	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
10	341 N	43	-0-	-298	-0-	43	2		N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		522		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEXAS UNIVERSITY W		WELL #: 2		RRCID -> 132613		COMPL. DATE 05/24/1989		TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2783 - 2972					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011											
UNIVERSITY 28-10		WELL #: 2		RRCID -> 132614		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2803 - 2993					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIVERSITY 32-10		WELL #: 2		RRCID -> 133264		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751					
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-				N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
10	248 N	105	-0-	-143	-0-	105	2		N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
12	155 N	3	-0-	-152	-0-	3	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		678				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 4		RRCID -> 133918		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 2886					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 UNIVERSITY 19-10 WELL #: 5 RRCID -> 133919 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
02		232 N	-0-	-0-	-232	-0-				N	-0-			-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
08		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
09		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
10		279 N	133	-0-	-146	-0-	133	2		N	-0-			-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
12		186 N	4	-0-	-182	-0-	4	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			843		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 2 RRCID -> 133920 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2566 - 2746

01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
02		203 N	-0-	-0-	-203	-0-				N	-0-			-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
10		248 N	105	-0-	-143	-0-	105	2		N	-0-			-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
12		155 N	3	-0-	-152	-0-	3	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			673		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 4 RRCID -> 133921 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779

01		496 X	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
02		435 X	-0-	-0-	-435	-0-				N	-0-			-0-
03		434 X	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
04		420 X	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
05		310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			-0-
08		352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
09		281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
10		496 X	210	-0-	-286	-0-	210	2		N	-0-			-0-
11		480 X	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			-0-
12		496 X	6	-0-	-490	-0-	6	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,333		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

EMBAR (YATES)		//CONT.//		28843 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011							
UNIVERSITY 30-10		WELL #:		6	RRCID ->	133922	COMPL. DATE	02/26/1990	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2542 - 2727
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-	-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-	-0-
08		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		N	-0-	-0-
09		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2		N	-0-	-0-
10		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-	-0-
11		780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-	-0-
12		713 N	13	-0-	-700	-0-	13 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				2,311			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

UNIVERSITY 31-10		WELL #:		1	RRCID ->	133923	COMPL. DATE	02/26/1990	TOTAL DEPTH	2970	PERF. 2593 - 2784
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-	-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-	-0-
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-	-0-
09		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-	-0-
10		93 N	37	-0-	-56	-0-	37 2		N	-0-	-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
12		62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				236			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BLAKENEY, MAUDE 5-44		WELL #:		4	RRCID ->	150892	COMPL. DATE	02/23/1990	TOTAL DEPTH	3925	PERF. 2645 - 2842
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-
02		203 N	-0-	-0-	-203	-0-			N	-0-	-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-	-0-
08		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-	-0-
09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-	-0-
10		248 N	107	-0-	-141	-0-	107 2		N	-0-	-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-
12		155 N	3	-0-	-152	-0-	3 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				694			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011												
BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #: 2		RRCID -> 150893		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2572 - 2992						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
10	310 N	135	-0-	-175	-0-	135	2			N	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12	186 N	4	-0-	-182	-0-	4	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		856		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLAKENEY, MAUDE 5-44		WELL #: 2		RRCID -> 151853		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2620 - 2814						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #: 1		RRCID -> 151861		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808						
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
02	464 N	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-			-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-			-0-
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			-0-
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-			-0-
10	558 N	240	-0-	-318	-0-	240	2			N	-0-			-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
12	372 N	7	-0-	-365	-0-	7	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,550		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011											
BLAKENEY, MAUDE 5-44		WELL #: 3		RRCID -> 151934		COMPL. DATE 07/26/1989		TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2492 - 3032					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIVERSITY "B"		WELL #: 321		RRCID -> 161903		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799					
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-				N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
10	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	2		N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
12	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		465				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIVERSITY "C"		WELL #: 291		RRCID -> 161904		COMPL. DATE 10/26/1996		TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761					
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-				N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
10	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2		N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		388				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
UNIVERSITY "D"		WELL #: 322		RRCID -> 161906		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-	-0-
02	377 X	-0-	-0-	-377	-0-				N	-0-	-0-
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-	-0-
04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-	-0-
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-	-0-
08	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-	-0-
09	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-	-0-
10	403 X	180	-0-	-223	-0-	180	2		N	-0-	-0-
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-	-0-
12	403 X	5	-0-	-398	-0-	5	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,163		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIVERSITY "E"		WELL #: 292		RRCID -> 161908		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2564 - 2780			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	-0-
02	232 X	-0-	-0-	-232	-0-				N	-0-	-0-
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	-0-
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-	-0-
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-	-0-
08	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-	-0-
09	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-	-0-
10	279 X	120	-0-	-159	-0-	120	2		N	-0-	-0-
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-	-0-
12	279 X	3	-0-	-276	-0-	3	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		775		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIVERSITY ANDREWS "D"		WELL #: 61		RRCID -> 161909		COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL DEPTH 7902 PERF. 2757 - 2783			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2012 - PLUGGED 08/23/12

UNIVERSITY ANDREWS "B"		WELL #: 108		RRCID -> 161914		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 2584 - 2789			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-				N	-0-	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-	-0-
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-	-0-
09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-	-0-
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-	-0-
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-	-0-
12	775 N	14	-0-	-761	-0-	14	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,629		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011											
UNIVERSITY ANDREWS "C"		WELL #: 113		RRCID -> 161915		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIVERSITY		WELL #: 192		RRCID -> 161916		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853					
01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
02	493 X	-0-	-0-	-493	-0-				N	-0-			-0-
03	496 X	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
04	480 X	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			-0-
05	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			-0-
08	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			-0-
09	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-
10	558 X	240	-0-	-318	-0-	240	2		N	-0-			-0-
11	540 X	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			-0-
12	558 X	7	-0-	-551	-0-	7	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,550				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIVERSITY "A"		WELL #: 191		RRCID -> 161917		COMPL. DATE 08/31/1996		TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983					
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		193				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 UNIVERSITY ANDREWS "A" WELL #: 92 RRCID -> 161918 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02		203 N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10		248 N	108	-0-	-140	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12		155 N	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			697			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

UNIVERSITY "G" WELL #: 312 RRCID -> 172554 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10		124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12		93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			381			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

UNIVERSITY BECKY D WELL #: 87 RRCID -> 237856 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10		62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			166			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 UNIVERSITY DONNA A WELL #: 3004 RRCID -> 237998 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
02		377 X	-0-	-0-	-377	-0-			N	-0-			-0-
03		372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
04		360 X	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
05		248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-			-0-
08		311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-			-0-
09		269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-			-0-
10		434 X	186	-0-	-248	-0-	186	2	N	-0-			-0-
11		420 X	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
12		434 X	5	-0-	-429	-0-	5	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,200			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

UNIVERSITY KARIN C WELL #: 1904 RRCID -> 237999 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795

01		682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
02		609 X	-0-	-0-	-609	-0-			N	-0-			-0-
03		620 X	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
04		600 X	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			-0-
05		434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-			-0-
08		476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-			-0-
09		411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-			-0-
10		682 X	284	-0-	-398	-0-	284	2	N	-0-			-0-
11		660 X	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			-0-
12		682 X	8	-0-	-674	-0-	8	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,862			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

UNIVERSITY BECKY B WELL #: 3601 RRCID -> 238253 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763

01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-			-0-
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-
09		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			-0-
10		124 N	57	-0-	-67	-0-	57	2	N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12		93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			368			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 UNIVERSITY LISA B WELL #: 3202 RRCID -> 238289 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-			-0-
02		1276 X	-0-	-0-	-1276	-0-				N	-0-			-0-
03		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-			-0-
04		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-				N	-0-			-0-
05		868 X	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
08		252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
09		218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
10		1085 X	150	-0-	-935	-0-	150	2		N	-0-			-0-
11		1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-			-0-
12		1085 X	4	-0-	-1081	-0-	4	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,723			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UNIVERSITY DONNA C WELL #: 106 RRCID -> 242212 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 2560 - 2734

01		465 X	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
02		406 X	-0-	-0-	-406	-0-				N	-0-			-0-
03		434 X	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
04		420 X	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
05		279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			-0-
08		344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
09		297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
10		465 X	205	-0-	-260	-0-	205	2		N	-0-			-0-
11		450 X	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-
12		465 X	6	-0-	-459	-0-	6	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,325			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UNIVERSITY DEBRA C WELL #: 80 RRCID -> 245759 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2798

01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
02		232 N	-0-	-0-	-232	-0-				N	-0-			-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
08		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
09		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
10		279 N	126	-0-	-153	-0-	126	2		N	-0-			-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
12		186 N	3	-0-	-183	-0-	3	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			814			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011											
UNIVERSITY DONNA A		WELL #: 43		RRCID -> 245799		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 8064 PERF. 2572 - 2578					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SATANTA OIL COMPANY		748744											
UNIVERSITY -29-		WELL #: 1		RRCID -> 019687		COMPL. DATE 02/28/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHITEHAWK PRODUCTION COMPANY		919408											
UNIVERSITY 21-10		WELL #: 1		RRCID -> 153209		COMPL. DATE 07/21/1994		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2971 - 3034					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 WHITEHAWK PRODUCTION COMPANY //CONT.// 919408
 UNIVERSITY 19-11 WELL #: 1 RRCID -> 164084 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2012 - PLUGGED 11/1/2012

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

EMMA (CHARGED SAND) 28899 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
 COWDEN, EMMA, TRACT -A- WELL #: W 1S RRCID -> 038841 COMPL. DATE 08/20/1965 TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A

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

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

EMMA (YATES) 28899 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
 CARRUTH, CHRIS 135963
 COWDEN, W. F. WELL #: 11 RRCID -> 030671 COMPL. DATE 08/02/1963 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

01	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	2	N	-0-			-0-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-			-0-
03	434 N	408	-0-	-26	-0-	408	2	N	-0-			-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-			-0-
05	465 N	404	-0-	-61	-0-	404	2	N	-0-			-0-
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-			-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-			-0-
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-			-0-
09	450 N	411	-0-	-39	-0-	411	2	N	-0-			-0-
10	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	2	N	-0-			-0-
11	390 N	323	-0-	-67	-0-	323	2	N	-0-			-0-
12	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

EMMA (YATES)		//CONT.// 28899 913		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS					
CARRUTH, CHRIS		//CONT.// 135963											
COWDEN, W. F.		WELL #: 2		RRCID -> 134351		COMPL. DATE 05/18/1989		TOTAL DEPTH 5474		PERF. 2745 - 2933			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-			-0-
02	522	N	496	-0-	-26	-0-	496	2	N	-0-			-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-			-0-
04	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	2	N	-0-			-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2	N	-0-			-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2	N	-0-			-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-			-0-
08	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	2	N	-0-			-0-
09	720	N	294	-0-	-426	-0-	294	2	N	-0-			-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-			-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-			-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,393				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 019690		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4305		PERF. 2796 - 3004			
UNIVERSITY -F-		WELL #: 8											
01	1302	N	380	-0-	-922	-0-	380	3	N	-0-			-0-
02	1276	N	457	-0-	-819	-0-	457	3	N	-0-			-0-
03	1240	N	615	-0-	-625	-0-	615	3	N	-0-			-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-			-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-			-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3	N	-0-			-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3	N	-0-			-0-
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3	N	-0-			-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3	N	-0-			-0-
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3	N	-0-			-0-
11	870	N	620	-0-	-250	-0-	620	3	N	-0-			-0-
12	961	N	741	-0-	-220	-0-	741	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,121				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EMMA, N. (YATES)		28900 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
BROCK, J.		095367											
UNIV. A 36 GAO		WELL #: 3		RRCID -> 091986		COMPL. DATE 06/18/1980		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2756 - 3080			
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-			-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-			-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2	N	-0-			-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-			-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-			-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-			-0-
07	682	N	421	-0-	-261	-0-	421	2	N	-0-			-0-
08	558	N	369	-0-	-189	-0-	369	2	N	-0-			-0-
09	450	N	348	-0-	-102	-0-	348	2	N	-0-			-0-
10	434	N	284	-0-	-150	-0-	284	2	N	-0-			-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-			-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,501				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

EMMA, N.(YATES)		//CONT.//		28900 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726						
STATE OF TEXAS "J"		WELL #:		6	RRCID -> 116955	COMPL. DATE 02/02/1985	TOTAL DEPTH 12320	PERF. 2756	- 2953	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GREYSTONE OIL & GAS, LLP		333767								
UNIVERSITY AZ		WELL #:		3	RRCID -> 077544	COMPL. DATE 01/04/1978	TOTAL DEPTH 12300	PERF. 2857	- 3061	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

UNIVERSITY AZ		2								
UNIVERSITY AZ		WELL #:		2	RRCID -> 083191	COMPL. DATE 06/29/1979	TOTAL DEPTH 12755	PERF. 2858	- 3052	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

EMMA, N.(YATES)		//CONT.// 28900 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
GREYSTONE OIL & GAS, LLP		//CONT.// 333767										
UNIVERSITY AZ		WELL #: 1		RRCID -> 264357		COMPL. DATE 02/16/2011		TOTAL DEPTH 4737 PERF. 2847 - 3064				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4495 X	1554	-0-	-2941	-0-	1554	2	N	-0-			-0-
02	4205 X	1421	-0-	-2784	-0-	1421	2	N	-0-			-0-
03	4495 X	1070	-0-	-3425	-0-	1070	2	N	-0-			-0-
04	4350 X	1404	-0-	-2946	-0-	1404	2	N	-0-			-0-
05	4495 X	1397	-0-	-3098	-0-	1397	2	N	-0-			-0-
06	4350 X	870	-0-	-3480	-0-	870	2	N	-0-			-0-
07	4495 X	692	-0-	-3803	-0-	692	2	N	-0-			-0-
08	4495 X	367	-0-	-4128	-0-	367	2	N	-0-			-0-
09	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-			N	-0-			-0-
10	1395 X	49	-0-	-1346	-0-	49	2	N	-0-			-0-
11	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2	N	-0-			-0-
12	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,071		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIVERSITY AZ		WELL #: 5		RRCID -> 270064		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2883 - 3075				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	549	-0-	549	1221	549	2	N	-0-			-0-
02	0	76	-0-	76	1297	76	2	N	-0-			-0-
03	0	32	-0-	32	1329	32	2	N	-0-			-0-
04	0	128	-0-	128	1457	128	2	N	-0-			-0-
05	0	1	-0-	1	1458	1	2	N	-0-			-0-
06	0	32	-0-	32	1490	32	2	N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	1490			N	-0-			-0-
08	0	352	-0-	352	1842	352	2	N	-0-			-0-
09	0	1356	-0-	1356	3198	1356	2	N	-0-			-0-
10	4319 X	1121	-0-	-3198	-0-	1121	2	N	-0-			-0-
11	1500 X	366	-0-	-1134	-0-	366	2	N	-0-			-0-
12	1550 X	306	-0-	-1244	-0-	306	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,319		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PERMIAN SERVICES CO., LLC		655841		RRCID -> 092478		COMPL. DATE 08/09/1982		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2824 - 3074				
COWDEN, EMMA		WELL #: 87										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EMMA, N.(YATES)		//CONT.//		28900 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011								
UNIVERSITY B 36		WELL #:		1	RRCID ->	091987	COMPL. DATE	09/21/1980	TOTAL DEPTH	3222	PERF. 2839 - 3157	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1984 N	1811	-0-	-173	-0-	1811 2		N	-0-		-0-
02		1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-		-0-
03		1922 N	1606	-0-	-316	-0-	1606 2		N	-0-		-0-
04		1740 N	1452	-0-	-288	-0-	1452 2		N	-0-		-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
06		1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-			N	-0-		-0-
07		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-		-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-		-0-
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,204				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

UNIVERSITY B 36		WELL #:		2	RRCID ->	091997	COMPL. DATE	08/14/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2834 - 3157	
01		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-		-0-
02		551 N	-0-	-0-	-551	-0-			N	-0-		-0-
03		682 N	495	-0-	-187	-0-	495 2		N	-0-		-0-
04		630 N	457	-0-	-173	-0-	457 2		N	-0-		-0-
05		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-		-0-
06		480 N	478	-0-	-2	-0-	478 2		N	-0-		-0-
07		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-		-0-
08		527 N	454	-0-	-73	-0-	454 2		N	-0-		-0-
09		480 N	438	-0-	-42	-0-	438 2		N	-0-		-0-
10		465 N	433	-0-	-32	-0-	433 2		N	-0-		-0-
11		450 N	373	-0-	-77	-0-	373 2		N	-0-		-0-
12		465 N	389	-0-	-76	-0-	389 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,188				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

THOMPSON, J. CLEO		855610		WELL #:		3 U	RRCID ->	119785	COMPL. DATE	12/18/1985	TOTAL DEPTH	5029	PERF. 3080 - 3104
01		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		Y	-0-		-0-	
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		Y	-0-		-0-	
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		Y	-0-		-0-	
04		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		Y	-0-		-0-	
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		Y	-0-		-0-	
06		120 N	118	-0-	-2	-0-	118 2		Y	-0-		-0-	
07		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2		Y	-0-		-0-	
08		124 N	93	-0-	-31	-0-	93 2		Y	-0-		-0-	
09		120 N	78	-0-	-42	-0-	78 2		Y	-0-		-0-	
10		124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2		Y	-0-		-0-	
11		90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2		Y	-0-		-0-	
12		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,354				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

EMPEROR (DEVONIAN)		28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 019746		COMPL. DATE 10/30/1958		TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	12079 X	12079	-0-	-0-	-0-	12079 2	Y	-0-		-0-
02	12645 X	12645	-0-	-0-	-0-	12645 2	Y	-0-		-0-
03	11966 X	11575	-0-	-391	-0-	11575 2	Y	-0-		-0-
04	11580 X	9797	-0-	-1783	-0-	9797 2	Y	-0-		-0-
05	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951 2	Y	-0-		-0-
06	13080 X	8239	-0-	-4841	-0-	8239 2	Y	-0-		-0-
07	13516 X	9304	-0-	-4212	-0-	9304 2	Y	-0-		-0-
08	11563 X	5724	-0-	-5839	-0-	5724 2	Y	-0-		-0-
09	9810 X	4149	-0-	-5661	-0-	4149 2	Y	-0-		-0-
10	8525 X	7637	-0-	-888	-0-	7637 2	Y	-0-		-0-
11	9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	9697 2	Y	-0-		-0-
12	9300 X	9080	-0-	-220	-0-	9080 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		103,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183533		COMPL. DATE 07/03/2000		TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

APACHE CORPORATION		027200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
BROWN-ALTMAN		WELL #: 22 U		RRCID -> 019759		COMPL. DATE 10/13/1958		TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A		
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3	Y	-0-		-0-
02	2900 N	17593	-0-	14693	14693	17592 3	Y	1	1 8	-0-
03	3100 N	49161	-0-	46061	60754	49161 3	Y	-0-		-0-
04	3000 N	49043	-0-	46043	106797	49043 3	Y	-0-		-0-
05	156295 X	49498	-0-	-106797	-0-	49498 3	Y	-0-		-0-
06	49462 X	49462	-0-	-0-	-0-	49462 3	Y	-0-		-0-
07	52674 X	52674	-0-	-0-	-0-	52674 3	Y	-0-		-0-
08	50685 X	37246	-0-	-13439	-0-	37246 3	Y	-0-		-0-
09	49470 X	40488	-0-	-8982	-0-	40488 3	Y	-0-		-0-
10	52669 X	44338	-0-	-8331	-0-	44338 3	Y	-0-		-0-
11	50970 X	41753	-0-	-9217	-0-	41753 3	Y	-0-		-0-
12	52669 X	44257	-0-	-8412	-0-	44257 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		476,276		TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
HENDRICK OPERATING AREA -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 019762		COMPL. DATE 01/31/1959		TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

HENDRICK OPERATING AREA -C-		WELL #: 1 U		RRCID -> 019764		COMPL. DATE 07/23/1958		TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A					
01	3875 X	3218	-0-	-657	-0-	3218	3		Y	-0-			-0-
02	3625 X	3318	-0-	-307	-0-	3318	3		Y	-0-			-0-
03	3875 X	3570	-0-	-305	-0-	3570	3		Y	-0-			-0-
04	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3		Y	-0-			-0-
05	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3		Y	-0-			-0-
06	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3		Y	-0-			-0-
07	3751 X	3582	-0-	-169	-0-	3582	3		Y	-0-			-0-
08	3751 X	3634	-0-	-117	-0-	3634	3		Y	-0-			-0-
09	3630 X	3414	-0-	-216	-0-	3414	3		Y	-0-			-0-
10	3658 X	2976	-0-	-682	-0-	2976	3		Y	-0-			-0-
11	3510 X	3394	-0-	-116	-0-	3394	3		Y	-0-			-0-
12	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWDEN, E. W.		WELL #: 19		RRCID -> 067132		COMPL. DATE 07/13/1976		TOTAL DEPTH 9345 PERF. N/A					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-				N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
COWDEN, E. W.		WELL #: 27		RRCID -> 149606		COMPL. DATE 03/12/1994		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	32078 X	32078	-0-	-0-	-0-	32078	3		N	-0-			-0-
02	23864 X	23864	-0-	-0-	-0-	23864	3		N	-0-			-0-
03	22454 X	22454	-0-	-0-	-0-	22454	3		N	-0-			-0-
04	44783 X	44783	-0-	-0-	-0-	44783	3		N	-0-			-0-
05	38514 X	38514	-0-	-0-	-0-	38514	3		N	-0-			-0-
06	18780 X	18780	-0-	-0-	-0-	18780	3		N	-0-			-0-
07	39716 X	39716	-0-	-0-	-0-	39716	3		N	-0-			-0-
08	38547 X	38547	-0-	-0-	-0-	38547	3		N	-0-			-0-
09	36397 X	36397	-0-	-0-	-0-	36397	3		N	-0-			-0-
10	29462 X	29462	-0-	-0-	-0-	29462	3		N	-0-			-0-
11	33504 X	33504	-0-	-0-	-0-	33504	3		N	-0-			-0-
12	35983 X	35983	-0-	-0-	-0-	35983	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		394,082		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COWDEN, E. W.		WELL #: 28		RRCID -> 155476		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149		RRCID -> 019766		COMPL. DATE 08/04/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9084 - 9093					
MCCABE, F. P.		WELL #: 28											
01	6479 X	6459	-0-	-20	-0-	6459	2		N	-0-			17
02	6119 X	5937	-0-	-182	-0-	5937	2		N	-0-			17
03	6541 X	6312	-0-	-229	-0-	6312	2		N	-0-			17
04	6330 X	6166	-0-	-164	-0-	6166	2		N	-0-			17
05	6448 X	2924	-0-	-3524	-0-	2924	2		N	-0-			17
06	6240 X	3656	-0-	-2584	-0-	3656	2		N	-0-			17
07	6386 X	3563	-0-	-2823	-0-	3563	2		N	-0-			17
08	6386 X	3558	-0-	-2828	-0-	3558	2		N	-0-			17
09	6180 X	3892	-0-	-2288	-0-	3892	2		N	-0-			17
10	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3623	2	161 9	N	146	163 1		-0-
11	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2		N	-0-			-0-
12	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	4825	2	177 9	N	161	161 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		56,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		307							

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		//CONT.//		033149								
MCCABE		WELL #:		29 U	RRCID ->	019767	COMPL. DATE	02/16/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		272 N	272	-0-	-0-	272	2	N	-0-			-0-
02		261 N	255	-0-	-6	255	2	N	-0-			-0-
03		341 N	273	-0-	-68	273	2	N	-0-			-0-
04		270 N	254	-0-	-16	254	2	N	-0-			-0-
05		279 N	215	-0-	-64	215	2	N	-0-			-0-
06		270 N	270	-0-	-0-	270	2	N	-0-			-0-
07		275 N	275	-0-	-0-	275	2	N	-0-			-0-
08		273 N	273	-0-	-0-	273	2	N	-0-			-0-
09		270 N	268	-0-	-2	268	2	N	-0-			-0-
10		279 N	230	-0-	-49	230	2	N	-0-			-0-
11		270 N	260	-0-	-10	260	2	N	-0-			-0-
12		279 N	272	-0-	-7	272	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,117		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535		WELL #:		1 U	RRCID ->	019745	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH	11460	PERF. N/A
COWDEN -S-													
01		3656 X	3656	-0-	-0-	3656	2	N	-0-			-0-	
02		2900 N	4218	-0-	1318	4218	2	N	-0-			-0-	
03		3686 X	2368	-0-	-1318	2368	2	N	-0-			-0-	
04		5190 X	5190	-0-	-0-	5190	2	N	-0-			-0-	
05		4117 X	4117	-0-	-0-	4117	2	N	-0-			-0-	
06		4626 X	4626	-0-	-0-	4626	2	N	-0-			-0-	
07		5384 X	5384	-0-	-0-	5384	2	N	-0-			-0-	
08		2976 X	2642	-0-	-334	2642	2	N	-0-			-0-	
09		5084 X	5084	-0-	-0-	5084	2	N	-0-			-0-	
10		4421 X	4421	-0-	-0-	4421	2	N	-0-			-0-	
11		4481 X	4481	-0-	-0-	4481	2	N	-0-			-0-	
12		3136 X	3136	-0-	-0-	3136	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		49,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862		WELL #:		3 C	RRCID ->	019769	COMPL. DATE	08/03/1959	TOTAL DEPTH	11446	PERF. N/A
COWDEN, E. W.													
01		416 N	416	-0-	-0-	416	2	N	-0-			-0-	
02		447 N	447	-0-	-0-	447	2	N	-0-			-0-	
03		388 N	388	-0-	-0-	388	2	N	-0-			-0-	
04		390 N	388	-0-	-2	388	2	N	-0-			-0-	
05		465 N	348	-0-	-117	348	2	N	-0-			-0-	
06		390 N	290	-0-	-100	290	2	N	-0-			-0-	
07		403 N	270	-0-	-133	270	2	N	-0-			-0-	
08		341 N	204	-0-	-137	204	2	N	-0-			-0-	
09		374 N	374	-0-	-0-	374	2	N	-0-			-0-	
10		347 N	347	-0-	-0-	347	2	N	-0-			-0-	
11		319 N	319	-0-	-0-	319	2	N	-0-			-0-	
12		372 N	314	-0-	-58	314	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,105		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862										
COWDEN, E. W. -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 019770	COMPL. DATE 03/13/1995	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8994	- 9148				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COWDEN, E. W. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 068925	COMPL. DATE 01/08/1992	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 8958	- 9050				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PURE		WELL #: 2602		RRCID -> 257348	COMPL. DATE 03/05/2010	TOTAL DEPTH 9258	PERF. 9043	- 9250				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
HALLEY, S. M.				WELL #: 165	RRCID -> 019781	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11358	PERF. 8983	- 9170	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	61849 X	20973	-0-	-40876	-0-	20958 3	15 9	N	14		37
02	20116 X	20116	-0-	-0-	-0-	20105 3	11 9	N	10		47
03	21550 X	21550	-0-	-0-	-0-	21550 3		N	-0-		47
04	20269 X	20269	-0-	-0-	-0-	20258 3	11 9	N	10		57
05	22607 X	22607	-0-	-0-	-0-	22607 3		N	-0-		57
06	20850 X	15748	-0-	-5102	-0-	15746 3	2 9	N	2		59
07	22678 X	22678	-0-	-0-	-0-	22678 3		N	-0-		59
08	22532 X	22532	-0-	-0-	-0-	22532 3		N	-0-		59
09	22209 X	22209	-0-	-0-	-0-	22209 3		N	-0-		59
10	22413 X	19705	-0-	-2708	-0-	19705 3		N	-0-		59
11	21797 X	21797	-0-	-0-	-0-	21797 3		N	-0-		59
12	22785 X	22785	-0-	-0-	-0-	22785 3		N	-0-		59
TOTAL GAS PROD:		252,969		TOTAL CONDENSATE PROD:				36			

HALLEY, S. M.				WELL #: 170 U	RRCID -> 019783	COMPL. DATE 11/04/1960	TOTAL DEPTH 11448	PERF. N/A	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				04/19/2012 - PLUGGED 04/19/12					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

HALLEY, S.				WELL #: 10 U	RRCID -> 019788	COMPL. DATE 05/10/1993	TOTAL DEPTH 11421	PERF. 9142 - 9324	
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	7
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	7
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	7
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	7
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				12/27/2011 - PLUGGED 12/27/11				7 7	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

HALLEY, S.				WELL #: 11	RRCID -> 019789	COMPL. DATE 01/05/2011	TOTAL DEPTH 11514	PERF. 9181 - 9328			
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3		Y	-0-	-0-	
02	87 N	74	-0-	-13	-0-	66 3	8 9	Y	7	7	
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		Y	-0-	7	
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		Y	-0-	7	
05	DLQ G-10	68	-0-	68	68	68 3		Y	-0-	7	
06	DLQ G-10	31	-0-	31	99	31 3		Y	-0-	7	
07	1000 N	1465	-0-	465	564	1465 3		Y	-0-	7	
08	2456 N	1892	-0-	-564	-0-	1892 3		Y	-0-	7	
09	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 3		Y	-0-	7	
10	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 3		Y	-0-	7	
11	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060 3		Y	-0-	7	
12	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 3		Y	-0-	7	
TOTAL GAS PROD:		11,403		TOTAL CONDENSATE PROD:				7			

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HALLEY, S. M.		WELL #: 260		RRCID -> 099545		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9225 - 9319		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2914 N	2812	-0-	-102	-0-	2812	3	N	-0-			-0-
02	2726 N	2508	-0-	-218	-0-	2508	3	N	-0-			-0-
03	2914 N	2531	-0-	-383	-0-	2531	3	N	-0-			-0-
04	2730 N	1692	-0-	-1038	-0-	1692	3	N	-0-			-0-
05	2666 N	2331	-0-	-335	-0-	2331	3	N	-0-			-0-
06	2460 N	1732	-0-	-728	-0-	1732	3	N	-0-			-0-
07	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3	N	-0-			-0-
08	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3	N	-0-			-0-
09	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3	N	-0-			-0-
10	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3	N	-0-			-0-
11	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3	N	-0-			-0-
12	2697 N	2086	-0-	-611	-0-	2086	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLEY, S.		WELL #: 701		RRCID -> 257310		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9147 - 9400	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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

CIMAREX ENERGY CO.		153438		RRCID -> 019780		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 11481		PERF. N/A	
MCCABE		WELL #: 3 U									
01	7378 X	7366	-0-	-12	-0-	7366	2	N	-0-		-0-
02	6902 X	6184	-0-	-718	-0-	6184	2	N	-0-		-0-
03	7378 X	4522	-0-	-2856	-0-	4522	2	N	-0-		-0-
04	7140 X	7084	-0-	-56	-0-	7084	2	N	-0-		-0-
05	7378 X	7308	-0-	-70	-0-	7308	2	N	-0-		-0-
06	7140 X	6093	-0-	-1047	-0-	6093	2	N	-0-		-0-
07	7316 X	7092	-0-	-224	-0-	7092	2	N	-0-		-0-
08	7316 X	4951	-0-	-2365	-0-	4951	2	N	-0-		-0-
09	7080 X	6216	-0-	-864	-0-	6216	2	N	-0-		-0-
10	7316 X	6160	-0-	-1156	-0-	6160	2	N	-0-		-0-
11	6870 X	5931	-0-	-939	-0-	5931	2	N	-0-		-0-
12	8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	8569	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 77,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCABE		WELL #: 4		RRCID -> 136116		COMPL. DATE 12/15/1992		TOTAL DEPTH 9165		PERF. 9077 - 9165	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/25/2012 - PLUGGED 07/25/12

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

EMPEROR (DEVONIAN) DINERO OPERATING COMPANY BROWN-ALTMAN		//CONT.//	28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER						
			220711									
		WELL #:	1	RRCID ->	019740	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11542	PERF. 9060 - 9140			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	8071	-0-	4971	10807	8071 3	N	-0-			-0-
02		20575 X	9768	-0-	-10807		9768 3	N	-0-			-0-
03		8790 X	8790	-0-	-0-		8790 3	N	-0-			-0-
04		11779 X	11779	-0-	-0-		11779 3	N	-0-			-0-
05		6140 X	6140	-0-	-0-		6140 3	N	-0-			-0-
06		8622 X	8622	-0-	-0-		8622 3	N	-0-			-0-
07		9594 X	9594	-0-	-0-		9594 3	N	-0-			-0-
08		6734 X	6734	-0-	-0-		6734 3	N	-0-			-0-
09		7169 X	7169	-0-	-0-		7169 3	N	-0-			-0-
10		9514 X	9514	-0-	-0-		9514 3	N	-0-			-0-
11		6916 X	6916	-0-	-0-		6916 3	N	-0-			-0-
12		11940 X	11940	-0-	-0-		11940 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			105,037									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

#1 KERR		WELL #:	1 U	RRCID ->	019742	COMPL. DATE	09/17/1954	TOTAL DEPTH	11576	PERF.	N/A	
01		5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	5044 3	N	-0-		145	
02		5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103 3	N	-0-		145	
03		5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5847 3	N	-0-		145	
04		4800 X	4605	-0-	-195	-0-	4605 3	N	-0-		145	
05		5270 X	3076	-0-	-2194	-0-	3076 3	N	-0-		145	
06		5100 X	4641	-0-	-459	-0-	4641 3	N	-0-		145	
07		5270 X	4681	-0-	-589	-0-	4681 3	N	-0-		145	
08		5270 X	4629	-0-	-641	-0-	4629 3	N	-0-		145	
09		4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4718 3	N	-0-		145	
10		4805 X	3866	-0-	-939	-0-	3866 3	N	-0-		145	
11		4650 X	4365	-0-	-285	-0-	4365 3	N	-0-		145	
12		4867 X	4755	-0-	-112	-0-	4755 3	N	-0-		145	
TOTAL GAS PROD:			55,330									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G P II ENERGY, INC. BROWN-ALTMAN ACCT. 7		WELL #:	7	RRCID ->	019793	COMPL. DATE	07/27/1958	TOTAL DEPTH	9390	PERF.	N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER								
SHELL WESTERN E&P				774719												
HALLEY, S. M. -B-				WELL #: 22	RRCID -> 019785	COMPL. DATE 04/08/2001	TOTAL DEPTH 11395	PERF. 8958	- 9160							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HALLEY, S. M. -B-				WELL #: 41	RRCID -> 163252	COMPL. DATE 03/27/1997	TOTAL DEPTH 9090	PERF. 8942	- 9090							
01	36115 X	34392	-0-	-1723	-0-	579 1	33813 2	N	-0-	-0-						
02	35355 X	35355	-0-	-0-	-0-	524 1	34831 2	N	-0-	-0-						
03	36115 X	35923	-0-	-192	-0-	471 1	35452 2	N	-0-	-0-						
04	39091 X	39091	-0-	-0-	-0-	634 1	38457 2	N	-0-	-0-						
05	37789 X	36928	-0-	-861	-0-	416 1	36512 2	N	-0-	-0-						
06	36570 X	27022	-0-	-9548	-0-	524 1	26498 2	N	-0-	-0-						
07	40393 X	30115	-0-	-10278	-0-	562 1	29553 2	N	-0-	-0-						
08	40393 X	20361	-0-	-20032	-0-	160 1	20201 2	N	-0-	-0-						
09	39090 X	20274	-0-	-18816	-0-	236 1	20038 2	N	-0-	-0-						
10	36921 X	22311	-0-	-14610	-0-	391 1	21920 2	N	-0-	-0-						
11	22764 X	22764	-0-	-0-	-0-	292 1	22472 2	N	-0-	-0-						
12	30101 X	11897	-0-	-18204	-0-	336 1	11561 2	N	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		336,433				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

XTO ENERGY INC.				945936		RRCID -> 019751		COMPL. DATE 08/18/2011	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 8916	- 9120					
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 2				WELL #: 1 U												
01	SHUT IN	4487	-0-	4487	19412	4487 3		Y	-0-	20 7		-0-				
02	SHUT IN	3973	-0-	3973	23385	3973 3		Y	-0-			-0-				
03	SHUT IN	4292	-0-	4292	27677	4292 3		Y	-0-			-0-				
04	SHUT IN	3890	-0-	3890	31567	3890 3		Y	-0-			-0-				
05	SHUT IN	3136	-0-	3136	34703	3136 3		Y	-0-			-0-				
06	SHUT IN	3887	-0-	3887	38590	3887 3		Y	-0-			-0-				
07	42768 X	4178	-0-	-38590	-0-	4178 3		Y	-0-			-0-				
08	4278 X	4086	-0-	-192	-0-	4086 3		Y	-0-			-0-				
09	3900 X	3774	-0-	-126	-0-	3774 3		Y	-0-			-0-				
10	4185 X	3106	-0-	-1079	-0-	3106 3		Y	-0-			-0-				
11	4050 X	3433	-0-	-617	-0-	3433 3		Y	-0-			-0-				
12	4185 X	3609	-0-	-576	-0-	3609 3		Y	-0-			-0-				
TOTAL GAS PROD:		45,851				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

EMPEROR (DEVONIAN) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 019752		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 8960 - 9150	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	25947 X	23728	-0-	-2219	-0-	23728 3	Y	-0-	3 7	-0-	
02	23925 X	22770	-0-	-1155	-0-	22770 3	Y	-0-		-0-	
03	25358 X	24021	-0-	-1337	-0-	24021 3	Y	-0-		-0-	
04	24540 X	22116	-0-	-2424	-0-	22116 3	Y	-0-		-0-	
05	24738 X	19263	-0-	-5475	-0-	19263 3	Y	-0-		-0-	
06	24076 X	24076	-0-	-0-	-0-	24076 3	Y	-0-		-0-	
07	25625 X	25625	-0-	-0-	-0-	25625 3	Y	-0-		-0-	
08	25093 X	25093	-0-	-0-	-0-	25093 3	Y	-0-		-0-	
09	24090 X	23535	-0-	-555	-0-	23535 3	Y	-0-		-0-	
10	25637 X	20404	-0-	-5233	-0-	20404 3	Y	-0-		-0-	
11	23749 X	23749	-0-	-0-	-0-	23749 3	Y	-0-		-0-	
12	25637 X	24055	-0-	-1582	-0-	24055 3	Y	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 278,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1 U		RRCID -> 019754		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH 11500		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	38227 X	38227	-0-	-0-	-0-	38227 3	Y	-0-	9 7	-0-	
02	36170 X	36170	-0-	-0-	-0-	36170 3	Y	-0-		-0-	
03	37764 X	37764	-0-	-0-	-0-	37764 3	Y	-0-		-0-	
04	36390 X	35413	-0-	-977	-0-	35413 3	Y	-0-		-0-	
05	38223 X	27852	-0-	-10371	-0-	27852 3	Y	-0-		-0-	
06	36990 X	36430	-0-	-560	-0-	36430 3	Y	-0-		-0-	
07	37758 X	35940	-0-	-1818	-0-	35940 3	Y	-0-		-0-	
08	38203 X	38203	-0-	-0-	-0-	38203 3	Y	-0-		-0-	
09	37064 X	37064	-0-	-0-	-0-	37064 3	Y	-0-		-0-	
10	37634 X	30204	-0-	-7430	-0-	30204 3	Y	-0-		-0-	
11	32538 X	32538	-0-	-0-	-0-	32538 3	Y	-0-		-0-	
12	38285 X	27244	-0-	-11041	-0-	27244 3	Y	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 413,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1		RRCID -> 019756		COMPL. DATE 01/21/1959		TOTAL DEPTH 9435		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3	Y	-0-		-0-	
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-		Y	-0-		-0-	
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	Y	-0-		-0-	
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	Y	-0-		-0-	
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	Y	-0-		-0-	
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	Y	-0-		-0-	
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	Y	-0-		-0-	
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	Y	-0-		-0-	
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	Y	-0-		-0-	
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 3	Y	-0-		-0-	
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	Y	-0-		-0-	
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	Y	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 2,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 063657 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219

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

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 163446 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165

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

EMPEROR (ELLENBURGER) 28961 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. WELL #: 3 L RRCID -> 019823 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 11446 PERF. N/A

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

EMPEROR (ELLENBURGER) //CONT.// 28961 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CIMAREX ENERGY CO. 153438
MCCABE WELL #: 3 L RRCID -> 019824 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

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

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 L RRCID -> 019814 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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

EMPEROR (FUSSELMAN) 28961 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. WELL #: 3 U RRCID -> 019801 COMPL. DATE 05/09/1972 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 8911 - 11438

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

EMPEROR (FUSSELMAN) //CONT.// 28961 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
DINERO OPERATING COMPANY 220711
KERR WELL #: 1 L RRCID -> 019796 COMPL. DATE 07/12/1960 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

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

OXY USA WTP LP 630555
COWDEN, S. WELL #: 1 RRCID -> 036018 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

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

SHELL WESTERN E&P 774719
BROWN-ALTMAN A/C 4 "B" WELL #: 5 RRCID -> 211018 COMPL. DATE 00/00/1908 TOTAL DEPTH 11495 PERF. N/A

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

EMPEROR (MISS.)		28961 657		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
APACHE CORPORATION		027200													
COWDEN, E.W.		WELL #: 8		RRCID -> 160276		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 11478		PERF. 7877 - 8271					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EMPEROR (PENNSYLVANIAN)		28961 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
APACHE CORPORATION		027200													
HENDRICK OPERATING AREA -D-		WELL #: 2		RRCID -> 106908		COMPL. DATE 03/22/1983		TOTAL DEPTH 9270		PERF. 7829 - 7834					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EMPEROR (SIMPSON)		28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
CAMTERRA RESOURCES, INC.		129004													
COWDEN		WELL #: 1		RRCID -> 189128		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 11610		PERF. 11229 - 11314					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	6608	2	112	9	N	102				177
02	5075 X	4984	-0-	-91	-0-	4864	2	120	9	N	109	187	1		99
03	5425 X	5376	-0-	-49	-0-	5268	2	108	9	N	98				197
04	6510 X	3191	-0-	-3319	-0-	3137	2	54	9	N	49	182	1		64
05	6727 X	5820	-0-	-907	-0-	5699	2	121	9	N	110				174
06	6510 X	4557	-0-	-1953	-0-	4457	2	100	9	N	91	185	1		80
07	5363 X	5088	-0-	-275	-0-	4974	2	114	9	N	104				184
08	5828 X	4766	-0-	-1062	-0-	4644	2	122	9	N	111	185	1		110
09	5640 X	4472	-0-	-1168	-0-	4367	2	105	9	N	95				205
10	5828 X	4280	-0-	-1548	-0-	4183	2	97	9	N	88	183	1		110
11	10533 X	10533	-0-	-0-	-0-	10456	2	77	9	N	70				180
12	5084 X	3355	-0-	-1729	-0-	3316	2	39	9	N	35				215
TOTAL GAS PROD:		63,142				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,062							

OIL AND GAS DIVISION

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.//		28961 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862									
PURE				WELL #: 2601	RRCID -> 229182	COMPL. DATE 06/27/2007	TOTAL DEPTH 11245	PERF.11028	- 11127				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE	
01	4743 X	4613	-0-	-130	-0-	4604	2	9 9	Y	8	22	1	19
02	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3926	2	9 9	Y	8			27
03	3937 X	2526	-0-	-1411	-0-	2518	2	8 9	Y	7	19	1	15
04	4470 X	2169	-0-	-2301	-0-	2147	2	22 9	Y	20			35
05	4619 X	4130	-0-	-489	-0-	4107	2	23 9	Y	21	24	1	32
06	4470 X	4084	-0-	-386	-0-	4058	2	26 9	Y	24			56
07	4216 X	3874	-0-	-342	-0-	3849	2	25 9	Y	23	43	1	36
08	4123 X	2800	-0-	-1323	-0-	2782	2	18 9	Y	16			52
09	4080 X	2060	-0-	-2020	-0-	2050	2	10 9	Y	9			61
10	4216 X	2169	-0-	-2047	-0-	2152	2	17 9	Y	15	41	1	35
11	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3425	2	4 9	Y	4			39
12	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1590	2	24 9	Y	22	34	1	27
TOTAL GAS PROD:		37,403				TOTAL CONDENSATE PROD:				177			

CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
HALLEY, S. M.				WELL #: 170 L	RRCID -> 019806	COMPL. DATE 11/04/1960	TOTAL DEPTH 11448	PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2012 - PLUGGED 04/19/12

HALLEY, S.				WELL #: 12	RRCID -> 166715	COMPL. DATE 02/16/2001	TOTAL DEPTH 11428	PERF.10824	- 11177				
01	3782 X	1950	-0-	-1832	-0-	1950	3	N	-0-				87
02	3132 X	2049	-0-	-1083	-0-	2049	3	N	-0-				87
03	3348 X	1630	-0-	-1718	-0-	1630	3	N	-0-				87
04	3000 X	1577	-0-	-1423	-0-	1577	3	N	-0-				87
05	2201 X	1346	-0-	-855	-0-	1346	3	N	-0-				87
06	2130 X	1304	-0-	-826	-0-	1304	3	N	-0-				87
07	2201 X	1394	-0-	-807	-0-	1394	3	N	-0-				87
08	1643 X	1298	-0-	-345	-0-	1298	3	N	-0-				87
09	1590 X	1259	-0-	-331	-0-	1259	3	N	-0-				87
10	1395 X	1155	-0-	-240	-0-	1155	3	N	-0-				87
11	1350 X	1305	-0-	-45	-0-	1305	3	N	-0-				87
12	1395 X	1207	-0-	-188	-0-	1207	3	N	-0-				87
TOTAL GAS PROD:		17,474				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HALLEY, S.				WELL #: 13	RRCID -> 172725	COMPL. DATE 09/13/2000	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10976	- 11343				
01	2449 N	2420	-0-	-29	-0-	2420	3	N	-0-				176
02	2262 N	2245	-0-	-17	-0-	2245	3	N	-0-				176
03	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2456	3	N	-0-	2			178
04	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3	N	-0-				178
05	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3	N	-0-				178
06	2370 N	2297	-0-	-73	-0-	2297	3	N	-0-				178
07	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3	N	-0-				178
08	2542 N	2536	-0-	-6	-0-	2536	3	N	-0-				178
09	2310 N	2306	-0-	-4	-0-	2306	3	N	-0-				178
10	2852 N	2701	-0-	-151	-0-	2701	3	N	-0-				178
11	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3	N	-0-				178
12	2387 N	2168	-0-	-219	-0-	2168	3	N	-0-				178
TOTAL GAS PROD:		29,468				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

OIL AND GAS DIVISION

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.// 28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
MAXWELL "18"		WELL #: 1		RRCID -> 174840		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11779		PERF.11452 - 11467	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2325 X	2099	-0-	-226	-0-	2001 3	98 9	N	89	185 1		122	
02	2175 X	1979	-0-	-196	-0-	1903 3	76 9	N	69			191	
03	2232 X	2085	-0-	-147	-0-	2017 3	68 9	N	62			253	
04	2100 X	1994	-0-	-106	-0-	1924 3	70 9	N	64	174 1		143	
05	2108 X	1516	-0-	-592	-0-	1480 3	36 9	N	33			176	
06	2040 X	1518	-0-	-522	-0-	1472 3	46 9	N	42			218	
07	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2196 3	134 9	N	122	184 1		156	
08	2077 X	1254	-0-	-823	-0-	1208 3	46 9	N	42			198	
09	1980 X	1760	-0-	-220	-0-	1668 3	92 9	N	84	162 1		120	
10	2325 X	1868	-0-	-457	-0-	1800 3	68 9	N	62			182	
11	2250 X	1885	-0-	-365	-0-	1796 3	89 9	N	81			263	
12	2325 X	1931	-0-	-394	-0-	1835 3	96 9	N	87	177 1		173	
TOTAL GAS PROD:		22,219				TOTAL CONDENSATE PROD:		837					

HALLEY, S. M.		WELL #: 1301		RRCID -> 180876		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 11630		PERF.11208 - 11560		
01	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			168
02	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			168
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			168
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			168
07	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			168
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
10	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			168
11	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			168
12	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			168
TOTAL GAS PROD:		72				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HALLEY, S. M.		WELL #: 601		RRCID -> 183097		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 11074		PERF.10682 - 11016		
01	1395 N	1314	-0-	-81	-0-	1285 3	29 9	N	26	180 1		89
02	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1356 3	37 9	N	34			123
03	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1505 3	12 9	N	11			134
04	1470 N	1088	-0-	-382	-0-	1076 3	12 9	N	11			145
05	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2063 3	65 9	N	59			204
06	1470 N	1247	-0-	-223	-0-	1243 3	4 9	N	4	167 1		41
07	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1321 3	29 9	N	26			67
08	1674 N	1264	-0-	-410	-0-	1252 3	12 9	N	11			78
09	1260 N	1093	-0-	-167	-0-	1074 3	19 9	N	17			95
10	1364 N	1124	-0-	-240	-0-	1105 3	19 9	N	17			112
11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1320 3	6 9	N	5			117
12	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1165 3	31 9	N	28			145
TOTAL GAS PROD:		16,040				TOTAL CONDENSATE PROD:		249				

OIL AND GAS DIVISION

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.// 28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
MAXWELL "23"		WELL #: 3		RRCID -> 186443		COMPL. DATE 09/20/2001			TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	5053 X	4322	-0-	-731	-0-	4294 3	28 9	N		25			204
02	4524 X	4012	-0-	-512	-0-	3997 3	15 9	N		14			218
03	4805 X	4542	-0-	-263	-0-	4516 3	26 9	N		24	192 1		50
04	4650 X	4189	-0-	-461	-0-	4170 3	19 9	N		17			67
05	4371 X	4305	-0-	-66	-0-	4286 3	19 9	N		17			84
06	4410 X	3320	-0-	-1090	-0-	3317 3	3 9	N		3			87
07	4557 X	4227	-0-	-330	-0-	4218 3	9 9	N		8			95
08	4557 X	3930	-0-	-627	-0-	3930 3		N		-0-			95
09	4200 X	2217	-0-	-1983	-0-	2217 3		N		-0-			95
10	4309 X	2080	-0-	-2229	-0-	2027 3	53 9	N		48			143
11	4080 X	4033	-0-	-47	-0-	4012 3	21 9	N		19			162
12	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4799 3	37 9	N		34			196
TOTAL GAS PROD:		46,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		209							

HALLEY, S. M.		WELL #: 247		RRCID -> 186673		COMPL. DATE 02/21/2001			TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465				
01	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	6264 3	64 9	N		58			170
02	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	6108 3	34 9	N		31			201
03	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	6897 3	52 9	N		47			248
04	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5911 3	7 9	N		6	188 1		66
05	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	6388 3	20 9	N		18			84
06	5310 X	5273	-0-	-37	-0-	5261 3	12 9	N		11			95
07	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5764 3	21 9	N		19			114
08	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	6544 3	3 9	N		3			117
09	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	6369 3		N		-0-			117
10	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	6407 3	50 9	N		45			162
11	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5933 3	54 9	N		49	175 1		36
12	5487 X	2834	-0-	-2653	-0-	2806 3	28 9	N		25			61
TOTAL GAS PROD:		70,997		TOTAL CONDENSATE PROD:		312							

MAXWELL "18"		WELL #: 3		RRCID -> 195445		COMPL. DATE 10/19/2002			TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418				
01	6200 X	6182	-0-	-18	-0-	6117 3	65 9	Y		59			136
02	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	6954 3	63 9	Y		57	151 1		42
03	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	6811 3	62 9	Y		56			98
04	6000 X	5811	-0-	-189	-0-	5789 3	22 9	Y		20			118
05	6231 X	5930	-0-	-301	-0-	5899 3	31 9	Y		28			146
06	6030 X	4897	-0-	-1133	-0-	4866 3	31 9	Y		28			174
07	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	7166 3	15 9	Y		14	143 1		45
08	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	6412 3	36 9	Y		33			78
09	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	6156 3	30 9	Y		27			105
10	6231 X	5924	-0-	-307	-0-	5905 3	19 9	Y		17			122
11	6480 X	5251	-0-	-1229	-0-	5211 3	40 9	Y		36			158
12	6696 X	5518	-0-	-1178	-0-	5499 3	19 9	Y		17	137 1		38
TOTAL GAS PROD:		73,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		392							

OIL AND GAS DIVISION

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.// 28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
EMPEROR "24"		WELL #: 1		RRCID -> 203835		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	6346 3	13 9	N	12			112
02	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	5958 3	2 9	N	2			114
03	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	6519 3	7 9	N	6			120
04	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	6095 3	3 9	N	3			123
05	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	6004 3		N	-0-			123
06	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919 3		N	-0-			123
07	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673 3		N	-0-			123
08	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869 3		N	-0-			123
09	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768 3		N	-0-			123
10	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	6465 3		N	-0-			123
11	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	7000 3		N	-0-			123
12	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	6535 3		N	-0-			123
TOTAL GAS PROD:		65,176		TOTAL CONDENSATE PROD:		23						

HALLEY, S. M.		WELL #: 801		RRCID -> 223158		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11425				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	13578 X	11097	-0-	-2481	-0-	11075 3	22 9	N	20			124
02	12267 X	8572	-0-	-3695	-0-	8537 3	35 9	N	32			156
03	12958 X	10198	-0-	-2760	-0-	10186 3	12 9	N	11			167
04	11850 X	9600	-0-	-2250	-0-	9589 3	11 9	N	10			177
05	12245 X	11044	-0-	-1201	-0-	11040 3	4 9	N	4			181
06	10740 X	8925	-0-	-1815	-0-	8925 3		N	-0-			181
07	10888 X	10888	-0-	-0-	-0-	10888 3		N	-0-			181
08	11036 X	10182	-0-	-854	-0-	10182 3		N	-0-			181
09	10680 X	10312	-0-	-368	-0-	10312 3		N	-0-			181
10	11036 X	10094	-0-	-942	-0-	10088 3	6 9	N	5			186
11	10530 X	4348	-0-	-6182	-0-	4347 3	1 9	N	1			187
12	10881 X	978	-0-	-9903	-0-	970 3	8 9	N	7			194
TOTAL GAS PROD:		106,238		TOTAL CONDENSATE PROD:		90						

EMPEROR (WADDELL-OIL)		28961 781		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION		027200										
HENDRICK OPERATING AREA -B-		WELL #: 1		RRCID -> 158067		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3193 X	2048	-0-	-1145	-0-	2048 3		Y	-0-			-0-
02	2987 X	2756	-0-	-231	-0-	2756 3		Y	-0-			-0-
03	3193 X	2408	-0-	-785	-0-	2408 3		Y	-0-			-0-
04	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420 3		Y	-0-			-0-
05	T. A.	2324	-0-	2324	2324	2324 3		Y	-0-			-0-
06	T. A.	2200	-0-	2200	4524	2200 3		Y	-0-			-0-
07	T. A.	2396	-0-	2396	6920	2396 3		Y	-0-			-0-
08	9422 X	2502	-0-	-6920	-0-	2502 3		Y	-0-			-0-
09	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633 3		Y	-0-			-0-
10	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413 3		Y	-0-			-0-
11	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455 3		Y	-0-			-0-
12	2728 N	1926	-0-	-802	-0-	1926 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,481		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EMPEROR (WADDELL-OIL)		//CONT.//		28961 781	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER				
CIMAREX ENERGY CO.				153438									
MCCABE				WELL #:	2	RRCID ->	133602	COMPL. DATE	01/20/1990	TOTAL DEPTH	11480	PERF.10750 - 10832	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1023 X	100	-0-	-923	-0-	100	2		N	-0-		-0-
02		957 X	34	-0-	-923	-0-	34	2		N	-0-		-0-
03		124 X	42	-0-	-82	-0-	42	2		N	-0-		-0-
04		90 X	50	-0-	-40	-0-	50	2		N	-0-		-0-
05		93 X	42	-0-	-51	-0-	42	2		N	-0-		-0-
06		90 X	70	-0-	-20	-0-	70	2		N	-0-		-0-
07		62 X	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-		-0-
08		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
09		67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-		-0-
10		62 X	7	-0-	-55	-0-	7	2		N	-0-		-0-
11		81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-		-0-
12		62 X	15	-0-	-47	-0-	15	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		548		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDRICK, IDA & T. J.				WELL #:	1	RRCID ->	148807	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11447	PERF.11056 - 11138	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	1860	1	2646	2	N	-0-	84
02		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	1740	1	2079	2	N	-0-	84
03		4247 X	3818	-0-	-429	-0-	1860	1	1958	2	N	-0-	84
04		4350 X	3439	-0-	-911	-0-	1800	1	1639	2	N	-0-	84
05		4495 X	4156	-0-	-339	-0-	1860	1	2289	2	N	6	90
06		4350 X	3134	-0-	-1216	-0-	1800	1	1328	2	N	5	95
07		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	1860	1	2474	2	N	-0-	95
08		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	1860	1	2537	2	N	5	100
09		4020 X	3671	-0-	-349	-0-	1800	1	1871	2	N	-0-	100
10		4340 X	4288	-0-	-52	-0-	1860	1	2428	2	N	-0-	100
11		4260 X	3871	-0-	-389	-0-	1800	1	2071	2	N	-0-	100
12		4402 X	3683	-0-	-719	-0-	1860	1	1823	2	N	-0-	100
TOTAL GAS PROD:		47,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		16							

MCCABE				WELL #:	1	RRCID ->	237075	COMPL. DATE	07/18/1982	TOTAL DEPTH	11638	PERF.10870 - 10970	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2945 X	2820	-0-	-125	-0-	2820	2		N	-0-		234
02		2755 X	2002	-0-	-753	-0-	1973	2	29	9	N	26	260
03		2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2		N	-0-		260
04		2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2755	2	48	9	N	44	304
05		2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2850	2	21	9	N	19	137
06		2820 N	2687	-0-	-133	-0-	2668	2	19	9	N	17	154
07		2883 N	2698	-0-	-185	-0-	2695	2	3	9	N	3	157
08		2883 N	2538	-0-	-345	-0-	2519	2	19	9	N	17	174
09		3000 N	3144	-0-	144	144	3141	2	3	9	N	3	177
10		3100 N	3313	-0-	213	357	3288	2	25	9	N	23	200
11		2990 N	2633	-0-	-357	-0-	2605	2	28	9	N	25	225
12		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3341	2	4	9	N	4	229
TOTAL GAS PROD:		33,779		TOTAL CONDENSATE PROD:		181							

OIL AND GAS DIVISION

EMPEROR (WICHITA ALBANY)		28961 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862										
COWDEN, E. W. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160214		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 11524 PERF. 6971 - 7435				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	1350	-0-	-231	-0-	1280	2	70 9	Y	64	154 1	141
02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1206	2	73 9	Y	66		207
03	1457 N	1393	-0-	-64	-0-	1334	2	59 9	Y	54	143 1	118
04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1251	2	92 9	Y	84		202
05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1388	2	39 9	Y	35	140 1	97
06	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1368	2	58 9	Y	53		150
07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1378	2	51 9	Y	46	116 1	80
08	1426 N	989	-0-	-437	-0-	943	2	46 9	Y	42		122
09	1380 N	1318	-0-	-62	-0-	1259	2	59 9	Y	54		176
10	1426 N	1343	-0-	-83	-0-	1270	2	73 9	Y	66	119 1	123
11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1215	2	14 9	Y	13		136
12	1364 N	933	-0-	-431	-0-	870	2	63 9	Y	57	120 1	73
TOTAL GAS PROD:		15,459		TOTAL CONDENSATE PROD:		634						

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 191652		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112				
MAXWELL 18		WELL #: 2										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	848	3	3 9	Y	3		21
02	812 N	727	-0-	-85	-0-	723	3	4 9	Y	4	22 1	3
03	868 N	508	-0-	-360	-0-	500	3	8 9	Y	7		10
04	810 N	656	-0-	-154	-0-	654	3	2 9	Y	2		12
05	775 N	755	-0-	-20	-0-	755	3		Y	-0-		12
06	480 N	434	-0-	-46	-0-	401	3	33 9	Y	30		42
07	682 N	478	-0-	-204	-0-	463	3	15 9	Y	14	35 1	21
08	744 N	626	-0-	-118	-0-	606	3	20 9	Y	18		39
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1086	3	15 9	Y	14		53
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	804	3	2 9	Y	2		55
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3		Y	-0-		55
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	818	3	10 9	Y	9	47 1	17
TOTAL GAS PROD:		8,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		103						

DINERO OPERATING COMPANY		220711		RRCID -> 158921		COMPL. DATE 06/30/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7158 - 7210				
BROWN ALTMAN "B"		WELL #: 2										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-		154
02	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-		154
03	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-		154
04	690 X	496	-0-	-194	-0-	496	3		N	-0-		154
05	837 X	279	-0-	-558	-0-	279	3		N	-0-		154
06	810 X	287	-0-	-523	-0-	287	3		N	-0-		154
07	837 X	337	-0-	-500	-0-	337	3		N	-0-		154
08	651 X	195	-0-	-456	-0-	195	3		N	-0-		154
09	510 X	399	-0-	-111	-0-	399	3		N	-0-		154
10	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-		154
11	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-		154
12	403 X	197	-0-	-206	-0-	180	3	17 9	N	15		169
TOTAL GAS PROD:		5,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

OIL AND GAS DIVISION

EMPEROR (WOLFCAMP)		28961 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752									
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 019691		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7130 - 7292			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2666 X	2269	-0-	-397	-0-	2269 2	Y	-0-		-0-
02		2494 X	2445	-0-	-49	-0-	2445 2	Y	-0-		-0-
03		2666 X	2071	-0-	-595	-0-	2071 2	Y	-0-		-0-
04		2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2109 2	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	2329	-0-	2329	2329	2329 2	Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	2060	-0-	2060	4389	2060 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	2042	-0-	2042	6431	2042 2	Y	-0-		-0-
08		1200 N	1095	-0-	-105	6326	1095 2	Y	-0-		-0-
09		3000 N	911	-0-	-2089	4237	911 2	Y	-0-		-0-
10		3100 N	1455	-0-	-1645	2592	1455 2	Y	-0-		-0-
11		3000 N	1610	-0-	-1390	1202	1610 2	Y	-0-		-0-
12		2695 N	1493	-0-	-1202	-0-	1493 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862		RRCID -> 171453		COMPL. DATE 12/02/1998		TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435			
E. W. COWDEN UNIT		WELL #: 1									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHELL WESTERN E&P		774719		RRCID -> 204877		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7338 - 7364			
HALLEY, S. M. "B"		WELL #: 25									
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EMPEROR (YATES) CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. BROWN-ALTMAN "E" A/C 2		28961 923 144535		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
WELL #: 2		RRCID -> 134349		COMPL. DATE 06/20/1989		TOTAL DEPTH 3115		PERF. 2423 - 2656					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-			-0-
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	18	2	N	-0-			-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-			-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-			-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2	N	-0-			-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-			-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-			-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		500		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN-ALTMAN -E- A/C 1		WELL #: 6		RRCID -> 134350		COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2414 - 2677			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-			-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			-0-
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2	N	-0-			-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2	N	-0-			-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2	N	-0-			-0-
07	961	N	571	-0-	-390	-0-	571	2	N	-0-			-0-
08	744	N	383	-0-	-361	-0-	383	2	N	-0-			-0-
09	750	N	595	-0-	-155	-0-	595	2	N	-0-			-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2	N	-0-			-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-			-0-
12	620	N	278	-0-	-342	-0-	278	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,411		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN ALTMAN "D"		WELL #: 6		RRCID -> 137196		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 3231		PERF. 2441 - 2550			
01	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1173	2	N	-0-			-0-
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2	N	-0-			-0-
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2	N	-0-			-0-
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2	N	-0-			-0-
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2	N	-0-			-0-
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	1014	-0-	-257	-0-	1014	2	N	-0-			-0-
08	1302	N	651	-0-	-651	-0-	651	2	N	-0-			-0-
09	1440	N	998	-0-	-442	-0-	998	2	N	-0-			-0-
10	1023	N	885	-0-	-138	-0-	885	2	N	-0-			-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	N	-0-			-0-
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EMPEROR (YATES)		//CONT.// 28961 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 144535											
BROWN-ALTMAN "E"		WELL #: 1		RRCID -> 137197		COMPL. DATE 11/21/1990		TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		393		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN ALTMAN "E" A/C 2		WELL #: 5		RRCID -> 159891		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2506 - 2526					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	127	-0-	-28	127	2		N	-0-			-0-
02	116	N	108	-0-	-8	108	2		N	-0-			-0-
03	124	N	106	-0-	-18	106	2		N	-0-			-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	379	2		N	-0-			-0-
07	341	N	293	-0-	-48	293	2		N	-0-			-0-
08	341	N	192	-0-	-149	192	2		N	-0-			-0-
09	330	N	298	-0-	-32	298	2		N	-0-			-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
12	310	N	124	-0-	-186	124	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,992		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN ALTMAN "B"		WELL #: 4W		RRCID -> 160407		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2490 - 2510					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EMPEROR (YATES)		//CONT.// 28961 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 144535											
BROWN-ALTMAN "C"		WELL #: 5		RRCID -> 160408		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2500 - 2520					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 019712		COMPL. DATE 12/06/1956		TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A					
VEST -A-		WELL #: 1											
01	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	3		N	-0-			-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-			-0-
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3		N	-0-			-0-
05	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3		N	-0-			-0-
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3		N	-0-			-0-
07	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3		N	-0-			-0-
08	992 N	555	-0-	-437	-0-	373	3	182	9	N	165	119 1	46
09	960 N	71	-0-	-889	-0-	71	3		N	-0-			46
10	992 N	180	-0-	-812	-0-	180	3		N	-0-			46
11	540 N	270	-0-	-270	-0-	270	3		N	-0-			46
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			46
TOTAL GAS PROD:		6,047				TOTAL CONDENSATE PROD:		165					

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		RRCID -> 035350		COMPL. DATE 02/18/1965		TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A					
HALLEY, S. M.		WELL #: 35											
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

EMPEROR (YATES)		//CONT.//		28961 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
TRINITY BAY OIL & GAS, INC.				869984								
COWDEN, E. W.		WELL #:		6	RRCID ->	138812	COMPL. DATE	01/28/1991	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2327 - 2399	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

EMPEROR, DEEP (YATES)				28962 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION				027200								
COWDEN, E. W.		WELL #:		15	RRCID ->	134177	COMPL. DATE	11/01/1989	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2376 - 2605	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-		-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-		-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-		-0-
04	480	N	362	-0-	-118	-0-	362	3	N	-0-		-0-
05	558	N	147	-0-	-411	-0-	147	3	N	-0-		-0-
06	540	N	140	-0-	-400	-0-	140	3	N	-0-		-0-
07	372	N	67	-0-	-305	-0-	67	3	N	-0-		-0-
08	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	3	N	-0-		-0-
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3	N	-0-		-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-		-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
12	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,820		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

COWDEN, E. W.		WELL #:		13	RRCID ->	134178	COMPL. DATE	11/01/1989	TOTAL DEPTH	3135	PERF. 2403 - 2612	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	496	N	339	-0-	-157	-0-	339	3	N	-0-		-0-
02	377	N	336	-0-	-41	-0-	336	3	N	-0-		-0-
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	341	3	N	-0-		-0-
04	330	N	120	-0-	-210	-0-	120	3	N	-0-		-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,152		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.//		28962 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535							
BROWN-ALTMAN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	019703	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		191 N	191	-0-	-0-	191	2	N	-0-		-0-
02		204 N	204	-0-	-0-	204	2	N	-0-		-0-
03		208 N	208	-0-	-0-	208	2	N	-0-		-0-
04		210 N	210	-0-	-0-	210	2	N	-0-		-0-
05		220 N	220	-0-	-0-	220	2	N	-0-		-0-
06		210 N	194	-0-	-16	194	2	N	-0-		-0-
07		217 N	173	-0-	-44	173	2	N	-0-		-0-
08		217 N	116	-0-	-101	116	2	N	-0-		-0-
09		191 N	191	-0-	-0-	191	2	N	-0-		-0-
10		186 N	175	-0-	-11	175	2	N	-0-		-0-
11		170 N	170	-0-	-0-	170	2	N	-0-		-0-
12		186 N	156	-0-	-30	156	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWN-ALTMAN A		WELL #:		8	RRCID ->	019704	COMPL. DATE	09/30/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWN-ALTMAN -B-		WELL #:		2	RRCID ->	019705	COMPL. DATE	08/13/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.//		28962 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
NMR ENERGY LLC				611609									
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #:		12	RRCID ->	019713	COMPL. DATE	11/02/1978	TOTAL DEPTH	2638	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #:		14	RRCID ->	019715	COMPL. DATE	11/02/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #:		16	RRCID ->	019717	COMPL. DATE	10/31/1961	TOTAL DEPTH	2621	PERF. N/A		
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
02	145 N	94	-0-	-51	-0-	94	2		N	-0-			-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-			-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
07	124 N	33	-0-	-91	-0-	33	2		N	-0-			-0-
08	124 N	35	-0-	-89	-0-	35	2		N	-0-			-0-
09	120 N	61	-0-	-59	-0-	61	2		N	-0-			-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		997				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.//	28962 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER								
NMR ENERGY LLC		//CONT.//	611609											
BROWN-ALTMAN A/C 2		WELL #:	17	RRCID ->	019718	COMPL. DATE	11/10/1961	TOTAL DEPTH	2653	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-			

BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #:	4	RRCID ->	019720	COMPL. DATE	12/11/1958	TOTAL DEPTH	2890	PERF. N/A				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-			

BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #:	5	RRCID ->	019721	COMPL. DATE	06/11/1959	TOTAL DEPTH	2605	PERF. N/A				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-			

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
NMR ENERGY LLC		//CONT.// 611609														
BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019722		COMPL. DATE 06/20/1953		TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 4		RRCID -> 019724		COMPL. DATE 03/19/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1		WELL #: 5		RRCID -> 019725		COMPL. DATE 12/27/1959		TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.//		28962 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER								
NMR ENERGY LLC		//CONT.//		611609												
BROWN-ALTMAN -H- A/C 1		WELL #:		1	RRCID ->	019726	COMPL. DATE	09/07/1953	TOTAL DEPTH	2670	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	019729	COMPL. DATE	01/16/1960	TOTAL DEPTH	3190	PERF. N/A					
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		WELL #:		C 4	RRCID ->	019702	COMPL. DATE	04/13/1990	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2352 - 2528		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470											
COWDEN -37-		WELL #: 2		RRCID -> 019708		COMPL. DATE 04/19/1989		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2370 - 2520					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	289	-0-	-145	-0-	289	2		N	-0-			-0-
02	522 N	439	-0-	-83	-0-	439	2		N	-0-			-0-
03	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	2		N	-0-			-0-
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			-0-
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-
06	420 N	395	-0-	-25	-0-	395	2		N	-0-			-0-
07	496 N	286	-0-	-210	-0-	286	2		N	-0-			-0-
08	465 N	324	-0-	-141	-0-	324	2		N	-0-			-0-
09	390 N	294	-0-	-96	-0-	294	2		N	-0-			-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-
11	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	2		N	-0-			-0-
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,493		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN-ALTMAN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 124649		COMPL. DATE 05/21/1987		TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3		N	-0-			21
02	870 N	681	-0-	-189	-0-	681	3		N	-0-			21
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-			21
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-			21
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-			21
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3	3 9	N	-0-	3 8		21
07	899 N	578	-0-	-321	-0-	578	3		N	-0-			21
08	837 N	678	-0-	-159	-0-	678	3		N	-0-			21
09	900 N	708	-0-	-192	-0-	708	3		N	-0-			21
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-			21
11	660 N	537	-0-	-123	-0-	537	3		N	-0-			21
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		9,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

COWDEN -37-		WELL #: 1		RRCID -> 128610		COMPL. DATE 09/10/1988		TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2382 - 2657					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470										
COWDEN -37-		WELL #: 3		RRCID -> 131033		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH 2699		PERF. 2383 - 2684		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		683 N	683	-0-	-0-	683	2	N	-0-			-0-
02		667 N	585	-0-	-82	585	2	N	-0-			-0-
03		657 N	657	-0-	-0-	657	2	N	-0-			-0-
04		717 N	717	-0-	-0-	717	2	N	-0-			-0-
05		717 N	717	-0-	-0-	717	2	N	-0-			-0-
06		637 N	637	-0-	-0-	637	2	N	-0-			-0-
07		744 N	492	-0-	-252	492	2	N	-0-			-0-
08		713 N	551	-0-	-162	551	2	N	-0-			-0-
09		630 N	579	-0-	-51	579	2	N	-0-			-0-
10		592 N	592	-0-	-0-	592	2	N	-0-			-0-
11		540 N	483	-0-	-57	483	2	N	-0-			-0-
12		648 N	648	-0-	-0-	648	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,341		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRINITY BAY OIL & GAS, INC.		869984		RRCID -> 019706		COMPL. DATE 03/03/1937		TOTAL DEPTH 3148		PERF. N/A		
COWDEN, E. W. -D-		WELL #: 1										
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ESTES BLOCK 34 (PENN.)		29507 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD				
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478										
HATHAWAY, J. F.		WELL #: 1P		RRCID -> 119482		COMPL. DATE 03/24/1981		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8961 - 9368		
01	992 #	957	-0-	-35	-0-	957	2	N	-0-			92
02	964 R	964	-0-	-0-	-0-	964	2	N	-0-			92
03	1054 #	878	-0-	-176	-0-	878	2	N	-0-			92
04	1020 #	893	-0-	-127	-0-	893	2	N	-0-			92
05	1054 #	898	-0-	-156	-0-	898	2	N	-0-			92
06	990 #	874	-0-	-116	-0-	874	2	N	-0-			92
07	1023 #	933	-0-	-90	-0-	933	2	N	-0-			92
08	930 #	915	-0-	-15	-0-	915	2	N	-0-			92
09	900 #	889	-0-	-11	-0-	889	2	N	-0-			92
10	930 #	837	-0-	-93	-0-	837	2	N	-0-			92
11	900 #	853	-0-	-47	-0-	853	2	N	-0-			92
12	930 #	912	-0-	-18	-0-	912	2	N	-0-			92
TOTAL GAS PROD:		10,803		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ESTES BLOCK 34 (PENN.) //CONT.// 29507 500 ASSOCIATED 49B										CNTY: WARD	
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478											
JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		643 R	643	-0-	-0-	-0-	643 2	Y	-0-		-0-
02		634 R	634	-0-	-0-	-0-	634 2	Y	-0-		-0-
03		695 R	695	-0-	-0-	-0-	695 2	Y	-0-		-0-
04		847 R	847	-0-	-0-	-0-	847 2	Y	-0-		-0-
05		815 R	815	-0-	-0-	-0-	815 2	Y	-0-		-0-
06		858 R	858	-0-	-0-	-0-	858 2	Y	-0-		-0-
07		845 R	845	-0-	-0-	-0-	845 2	Y	-0-		-0-
08		896 R	896	-0-	-0-	-0-	896 2	Y	-0-		-0-
09		840 R	840	-0-	-0-	-0-	840 2	Y	-0-		-0-
10		868 #	489	-0-	-379	-0-	489 2	Y	-0-		-0-
11		840 #	705	-0-	-135	-0-	705 2	Y	-0-		-0-
12		868 #	331	-0-	-537	-0-	331 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,598			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS) 29507 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: WARD	
ICE BROTHERS, INC. 421790											
JOHNSON, W. D. -E- WELL #: 1 RRCID -> 126518											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		341 N	332	-0-	-9	-0-	311 3	21 9	N	19	135
02		323 N	323	-0-	-0-	-0-	298 3	25 9	N	23	158
03		364 N	364	-0-	-0-	-0-	346 3	18 9	N	16	174
04		340 N	340	-0-	-0-	-0-	318 3	22 9	N	20	194
05		393 N	393	-0-	-0-	-0-	381 3	12 9	N	11	205
06		362 N	362	-0-	-0-	-0-	347 3	15 9	N	14	219
07		402 N	402	-0-	-0-	-0-	378 3	24 9	N	22	74
08		403 N	379	-0-	-24	-0-	364 3	15 9	N	14	88
09		376 N	376	-0-	-0-	-0-	357 3	19 9	N	17	105
10		403 N	324	-0-	-79	-0-	300 3	24 9	N	22	127
11		360 N	226	-0-	-134	-0-	202 3	24 9	N	22	149
12		403 N	273	-0-	-130	-0-	258 3	15 9	N	14	163
TOTAL GAS PROD:			4,094			TOTAL CONDENSATE PROD:			214		

EVETTS (PENNSYLVANIAN) 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WINKLER	
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC. 084596											
LINEBERRY 35 WELL #: 1 RRCID -> 158561											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

EVETTS (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		29739 610	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.				945936									
HALEY UNIT				WELL #: 1702	RRCID -> 074251		COMPL. DATE 11/09/1977			TOTAL DEPTH 18342 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2962 N	3944	-0-	982 B	4348	3808 2	15 4	N	110	188 1		155
							121 9						
02		7877 N	3529	-0-	-4348 B	-0-	3434 2	95 9	N	86			241
03		4185 X	3879	-0-	-306	-0-	3802 2	77 9	N	70	189 1		122
04		4050 X	3984	-0-	-66	-0-	3723 2	137 4	N	113	185 1		50
							124 9						
05		4154 X	2872	-0-	-1282	-0-	1480 2	1297 4	N	86			136
							95 9						
06		3810 X	2509	-0-	-1301	-0-	2412 2	97 9	N	88			224
07		4123 X	2602	-0-	-1521	-0-	2502 2	100 9	N	91	185 1		130
08		4123 X	2542	-0-	-1581	-0-	2424 2	22 4	N	87			217
							96 9						
09		3990 X	1255	-0-	-2735	-0-	1146 2	109 9	N	99			316
10		3348 X	2962	-0-	-386	-0-	2861 2	101 9	N	92	356 1		52
11		2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2561 2	2 4	N	94			146
							103 9						
12		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2497 2	114 9	N	104			250
TOTAL GAS PROD:			35,355	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,120						

HALEY UNIT				WELL #: 501	RRCID -> 083298		COMPL. DATE 07/12/1979			TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

EVETTS (PENNSYLVANIAN) XTO ENERGY INC. HALEY UNIT		//CONT.// 29739 610 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3159	33468	-0-	30309 B	87715	33326	2	134	4	Y	7		5	8		42
02	20326	35021	-0-	14695 B	102410	34942	2	79	9	Y	72					114
03	137052 X	34642	-0-	-102410	-0-	34623	2	19	9	Y	17		85	1		46
04	37230 X	36246	-0-	-984	-0-	34650	2	1279	4	Y	288		259	1		75
05	36115 X	33729	-0-	-2386	-0-	17846	2	15637	4	Y	224		280	1		19
06	36240 X	31274	-0-	-4966	-0-	31270	2	4	4	Y	-0-					19
07	37448 X	31592	-0-	-5856	-0-	31480	2	112	9	Y	102					121
08	37448 X	31777	-0-	-5671	-0-	31372	2	281	4	Y	113		141	1		93
09	36240 X	17177	-0-	-19063	-0-	17003	2	174	9	Y	158					251
10	41106 X	39405	-0-	-1701	-0-	39228	2	5	4	Y	156		270	1		137
11	37535 X	37535	-0-	-0-	-0-	37316	2	29	4	Y	173		135	1	4 8	171
12	31775 X	31585	-0-	-190	-0-	31445	2	140	9	Y	127		139	1		159
TOTAL GAS PROD:		393,451		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,437										

ATHEY, CHARLES B.		WELL #: 1		RRCID -> 142304		COMPL. DATE 06/17/1992				TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216						
01	3159 N	25981	-0-	22822 B	51288	25981	2			Y	-0-					2
02	20326 N	27338	-0-	7012 B	58300	27337	2	1	9	Y	1					3
03	82497 X	24197	-0-	-58300	-0-	24197	2			Y	-0-					1
04	25500 X	22581	-0-	-2919	-0-	22577	2	4	9	Y	4		4	1		1
05	25978 X	20624	-0-	-5354	-0-	20622	2	2	9	Y	2		3	1		-0-
06	28290 X	21033	-0-	-7257	-0-	21033	2			Y	-0-					-0-
07	29233 X	23094	-0-	-6139	-0-	23074	2	20	9	Y	18					18
08	24211 X	22751	-0-	-1460	-0-	22704	2	47	9	Y	43		36	1		25
09	22590 X	9773	-0-	-12817	-0-	9708	2	65	9	Y	59					84
10	30070 X	12304	-0-	-17766	-0-	12239	2	65	9	Y	59		93	1		50
11	22561 X	22561	-0-	-0-	-0-	22491	2	70	9	Y	64		49	1	2 8	63
12	23186 X	23186	-0-	-0-	-0-	23133	2	53	9	Y	48		52	1		59
TOTAL GAS PROD:		255,423		TOTAL CONDENSATE PROD:		298										

HALEY UNIT		WELL #: 801		RRCID -> 179198		COMPL. DATE 10/07/2004				TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657						
01	3158 N	377	-0-	-2781 B	7330	377	2			Y	-0-					106
02	18171 N	10841	-0-	-7330 B	-0-	10829	2	12	9	Y	11					117
03	12369 X	12290	-0-	-79	-0-	12288	2	2	9	Y	2		87	1		32
04	12056 X	12056	-0-	-0-	-0-	12019	2	37	9	Y	34		57	1		9
05	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	7038	2	26	9	Y	24		31	1		2
06	11880 X	4475	-0-	-7405	-0-	4475	2			Y	-0-					2
07	12462 X	7888	-0-	-4574	-0-	7880	2	8	9	Y	7					9
08	13517 X	13517	-0-	-0-	-0-	13517	2			Y	-0-		6	1		3
09	12060 X	5976	-0-	-6084	-0-	5976	2			Y	-0-					3
10	11541 X	11541	-0-	-0-	-0-	11540	2	1	9	Y	1		3	1		1
11	10838 X	10838	-0-	-0-	-0-	10838	2			Y	-0-					1
12	13841 X	13841	-0-	-0-	-0-	13841	2			Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		110,704		TOTAL CONDENSATE PROD:		79										

EVETTS (PENNSYLVANIAN)		//CONT.// 29739 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HALEY UNIT 8		WELL #: 2H		RRCID -> 256356		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 17668 PERF.13112 - 13128								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

EVETTS (SILURIAN)		29739 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862														
HALEY		WELL #: 1302		RRCID -> 161375		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH 20600 PERF.16649 - 17622								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HALEY, J.		WELL #: 605		RRCID -> 177488		COMPL. DATE 03/12/2001		TOTAL DEPTH 17596 PERF.17022 - 18214								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	79201 X	79201	-0-	-0-		-0-	136 1	79065 3		N	-0-					-0-
02	73631 X	72145	-0-	-1486		-0-	121 1	72024 3		N	-0-					-0-
03	78709 X	78018	-0-	-691		-0-	121 1	77897 3		N	-0-					-0-
04	76170 X	74845	-0-	-1325		-0-	121 1	74724 3		N	-0-					-0-
05	75764 X	63224	-0-	-12540		-0-	121 1	63103 3		N	-0-					-0-
06	73320 X	72772	-0-	-548		-0-	121 1	72651 3		N	-0-					-0-
07	75764 X	74420	-0-	-1344		-0-	74420 3			N	-0-					-0-
08	77553 X	77553	-0-	-0-		-0-	77553 3			N	-0-					-0-
09	77094 X	77094	-0-	-0-		-0-	77094 3			N	-0-					-0-
10	79345 X	79345	-0-	-0-		-0-	79345 3			N	-0-					-0-
11	76596 X	76596	-0-	-0-		-0-	76596 3			N	-0-					-0-
12	79205 X	79191	-0-	-14		-0-	79191 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		904,404		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

EVETTS (SILURIAN)		//CONT.//		29739 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.				945936							
HALEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	050227	COMPL. DATE	09/18/1996	TOTAL DEPTH	21150	PERF.17691 - 17696
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		27997 X	27997	-0-	-0-	27997 2		Y	-0-		2
02		25839 X	24335	-0-	-1504	24334 2	1 9	Y	1		3
03		28426 X	28426	-0-	-0-	28426 2		Y	-0-	2 1	1
04		27090 X	26929	-0-	-161	26925 2	4 9	Y	4	4 1	1
05		27993 X	27791	-0-	-202	27789 2	2 9	Y	2	3 1	-0-
06		37333 X	37333	-0-	-0-	37333 2		Y	-0-		-0-
07		29839 X	29839	-0-	-0-	29831 2	8 9	Y	7		7
08		30508 X	30508	-0-	-0-	30507 2	1 9	Y	1	5 1	3
09		30480 X	13322	-0-	-17158	13322 2		Y	-0-		3
10		31496 X	27205	-0-	-4291	27204 2	1 9	Y	1	3 1	1
11		25703 X	25703	-0-	-0-	25703 2		Y	-0-		1
12		30504 X	28421	-0-	-2083	28421 2		Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		327,809		TOTAL CONDENSATE PROD:		16					

HALEY 18		WELL #:		1	RRCID ->	181387	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.17458 - 18384
01		12662 X	12662	-0-	-0-	12662 2		N	-0-		2
02		11722 X	11722	-0-	-0-	11711 2	11 9	N	10		12
03		13847 X	13847	-0-	-0-	13844 2	3 9	N	3	9 1	6
04		12834 X	12834	-0-	-0-	12769 2	65 9	N	59	50 1	15
05		11024 X	11024	-0-	-0-	10979 2	45 9	N	41	53 1	3
06		8040 X	6588	-0-	-1452	6588 2		N	-0-		3
07		15842 X	15842	-0-	-0-	15842 2		N	-0-		3
08		13220 X	13220	-0-	-0-	13220 2		N	-0-	2 1	1
09		8040 X	5673	-0-	-2367	5673 2		N	-0-		1
10		11194 X	11194	-0-	-0-	11194 2		N	-0-	1 1	-0-
11		11194 X	11194	-0-	-0-	11194 2		N	-0-		-0-
12		13656 X	13656	-0-	-0-	13655 2	1 9	N	1	1 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		139,456		TOTAL CONDENSATE PROD:		114					

FASKEN (PENN.)		30394 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ANDREWS				
APACHE CORPORATION		027200									
MIDLAND FARMS COMPANY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	147101	COMPL. DATE	05/22/1985	TOTAL DEPTH	10670	PERF.10429 - 10457
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FELMONT (STRAWN) 30583 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
 FELMONT OIL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 064271 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 21080 PERF. N/A

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

FORD (WOLFCAMP) 31907 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 CHINA DRAW 26 WELL #: 1 RRCID -> 174459 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11879 - 12036

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	TOTAL GAS PROD:	TOTAL CONDENSATE PROD:			
4433 X	3816	-0-	-617	-0-	301	1	3515	2	N	-0-	-0-	40,682	-0-			
4524 X	2894	-0-	-1630	-0-	200	1	2694	2	N	-0-	-0-					
4836 X	3319	-0-	-1517	-0-	247	1	3072	2	N	-0-	-0-					
4680 X	3400	-0-	-1280	-0-	220	1	3180	2	N	-0-	-0-					
3906 X	3081	-0-	-825	-0-	218	1	2863	2	N	-0-	-0-					
3690 X	2856	-0-	-834	-0-	132	1	2724	2	N	-0-	-0-					
3503 X	1054	-0-	-2449	-0-	33	1	1021	2	N	-0-	-0-					
5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	241	1	5211	2	N	-0-	-0-					
6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	300	1	6255	2	N	-0-	-0-					
3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	282	1	2924	2	N	-0-	-0-					
3900 X	2619	-0-	-1281	-0-	245	1	2374	2	N	-0-	-0-					
4030 X	2430	-0-	-1600	-0-	227	1	2203	2	N	-0-	-0-					
TOTAL GAS PROD:			40,682												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RAMSEY -35- WELL #: 1 RRCID -> 176378 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11879 - 12108

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	TOTAL GAS PROD:	TOTAL CONDENSATE PROD:			
3224 X	3030	-0-	-194	-0-	239	1	2791	2	N	-0-	-0-	38,882	-0-			
3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	225	1	3030	2	N	-0-	-0-					
3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	247	1	3066	2	N	-0-	-0-					
3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	249	1	3604	2	N	-0-	-0-					
3472 X	3383	-0-	-89	-0-	239	1	3144	2	N	-0-	-0-					
3360 X	2839	-0-	-521	-0-	131	1	2708	2	N	-0-	-0-					
3596 X	1799	-0-	-1797	-0-	57	1	1742	2	N	-0-	-0-					
3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	162	1	3506	2	N	-0-	-0-					
5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	255	1	5325	2	N	-0-	-0-					
3379 X	2943	-0-	-436	-0-	259	1	2684	2	N	-0-	-0-					
3480 X	2749	-0-	-731	-0-	257	1	2492	2	N	-0-	-0-					
3596 X	2470	-0-	-1126	-0-	230	1	2240	2	N	-0-	-0-					
TOTAL GAS PROD:			38,882												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY STATE OF TEXAS "38"		//CONT.// 31907 475 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	667	1	7793	2	N	-0-					15
02	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	580	1	7828	2	N	-0-					15
03	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	600	1	7460	2	N	-0-					15
04	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	393	1	5693	2	N	-0-					15
05	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	486	1	6386	2	N	-0-					15
06	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	321	1	6646	2	N	-0-					15
07	8370 X	5304	-0-	-3066	-0-	168	1	5136	2	N	-0-					15
08	8060 X	6491	-0-	-1569	-0-	287	1	6204	2	N	-0-					15
09	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	360	1	7517	2	N	-0-					15
10	7192 X	4028	-0-	-3164	-0-	354	1	3674	2	N	-0-					15
11	6960 X	3573	-0-	-3387	-0-	334	1	3239	2	N	-0-					15
12	6479 X	3259	-0-	-3220	-0-	304	1	2955	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 75,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23"		WELL #: 1		RRCID -> 179788		COMPL. DATE 09/18/2000			TOTAL DEPTH 12174 PERF.11932 - 12052							
01	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	218	1	2546	2	N	-0-					-0-
02	2900 N	2962	-0-	62	-0-	204	1	2758	2	N	-0-					-0-
03	3008 N	2946	-0-	-62	-0-	219	1	2727	2	N	-0-					-0-
04	3000 N	3370	-0-	370	-0-	218	1	3152	2	N	-0-					-0-
05	3564 X	3194	-0-	-370	-0-	226	1	2968	2	N	-0-					-0-
06	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	158	1	3259	2	N	-0-					-0-
07	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	85	1	2605	2	N	-0-					-0-
08	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	176	1	3808	2	N	-0-					-0-
09	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	234	1	4885	2	N	-0-					-0-
10	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	245	1	2542	2	N	-0-					-0-
11	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	245	1	2375	2	N	-0-					-0-
12	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	217	1	2105	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47		WELL #: 1		RRCID -> 182363		COMPL. DATE 02/08/2001			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12145							
01	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	209	1	2437	2	N	-0-					-0-
02	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	164	1	2210	2	N	-0-					-0-
03	2325 N	1956	-0-	-369	-0-	146	1	1810	2	N	-0-					-0-
04	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	168	1	2432	2	N	-0-					-0-
05	2325 N	2271	-0-	-54	-0-	160	1	2111	2	N	-0-					-0-
06	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	89	1	1830	2	N	-0-					-0-
07	2325 N	2031	-0-	-294	-0-	64	1	1967	2	N	-0-					-0-
08	3100 N	3326	-0-	226	-0-	226	1	3179	2	N	-0-					-0-
09	3000 N	4968	-0-	1968	-0-	2194	1	4741	2	N	-0-					-0-
10	3100 N	2537	-0-	-563	-0-	1631	1	2314	2	N	-0-					-0-
11	3869 X	2238	-0-	-1631	-0-	209	1	2029	2	N	-0-					-0-
12	2325 X	2211	-0-	-114	-0-	206	1	2005	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY STATE OF TEXAS 48		//CONT.// 31907 475 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
		WELL #: 1		RRCID -> 182364		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12325		PERF.12002 - 12040						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449 N	2046	-0-	-403	-0-	161	1	1885	2	N	-0-					-0-
02	2233 N	2002	-0-	-231	-0-	138	1	1864	2	N	-0-					-0-
03	2294 N	1956	-0-	-338	-0-	146	1	1810	2	N	-0-					-0-
04	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	139	1	2013	2	N	-0-					-0-
05	2139 N	2019	-0-	-120	-0-	143	1	1876	2	N	-0-					-0-
06	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	91	1	1875	2	N	-0-					-0-
07	2232 N	1402	-0-	-830	-0-	44	1	1358	2	N	-0-					-0-
08	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	111	1	2397	2	N	-0-					-0-
09	3000 N	3503	-0-	503	503	160	1	3343	2	N	-0-					-0-
10	2422 N	1919	-0-	-503	-0-	169	1	1750	2	N	-0-					-0-
11	2430 N	1517	-0-	-913	-0-	142	1	1375	2	N	-0-					-0-
12	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	151	1	1464	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		24,605		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RAMSEY -35-		WELL #: 2		RRCID -> 183506		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 12210		PERF.11920 - 12037						
01	4898 X	4693	-0-	-205	-0-	370	1	4323	2	N	-0-					-0-
02	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	331	1	4462	2	N	-0-					-0-
03	4898 X	4685	-0-	-213	-0-	349	1	4336	2	N	-0-					-0-
04	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	357	1	5173	2	N	-0-					-0-
05	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	355	1	4672	2	N	-0-					-0-
06	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	248	1	5132	2	N	-0-					-0-
07	4929 X	4531	-0-	-398	-0-	143	1	4388	2	N	-0-					-0-
08	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	307	1	6647	2	N	-0-					-0-
09	8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	383	1	8000	2	N	-0-					-0-
10	4929 X	4369	-0-	-560	-0-	384	1	3985	2	N	-0-					-0-
11	4770 X	4109	-0-	-661	-0-	384	1	3725	2	N	-0-					-0-
12	4929 X	3933	-0-	-996	-0-	367	1	3566	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		62,387		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STATE OF TEXAS "38"		WELL #: 2		RRCID -> 184112		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 12398		PERF.11978 - 12120						
01	1581 N	1509	-0-	-72	-0-	119	1	1390	2	N	-0-					-0-
02	1537 N	1317	-0-	-220	-0-	91	1	1226	2	N	-0-					-0-
03	1550 N	1294	-0-	-256	-0-	96	1	1198	2	N	-0-					-0-
04	1470 N	1445	-0-	-25	-0-	93	1	1352	2	N	-0-					-0-
05	1395 N	1386	-0-	-9	-0-	98	1	1288	2	N	-0-					-0-
06	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	103	1	2124	2	N	-0-					-0-
07	1488 N	482	-0-	-1006	-0-	15	1	467	2	N	-0-					-0-
08	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	86	1	1866	2	N	-0-					-0-
09	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	120	1	2502	2	N	-0-					-0-
10	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	117	1	1216	2	N	-0-					-0-
11	1890 N	1397	-0-	-493	-0-	131	1	1266	2	N	-0-					-0-
12	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	100	1	971	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		18,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FORD (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY CHINA DRAW 26		//CONT.// 31907 475 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3214 X	2792	-0-	-422	-0-	220	1	2572	2	N	-0-					86
02	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	176	1	2370	2	N	-0-					86
03	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	204	1	2532	2	N	-0-					86
04	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	189	1	2731	2	N	-0-					86
05	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	198	1	2605	2	N	-0-					86
06	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	122	1	2517	2	N	-0-					86
07	1426 N	1078	-0-	-348	-0-	34	1	1044	2	N	-0-					86
08	3100 N	4229	-0-	1129	1129	187	1	4042	2	N	-0-					86
09	3000 N	5049	-0-	2049	3178	231	1	4818	2	N	-0-					86
10	3100 N	2764	-0-	-336	2842	243	1	2521	2	N	-0-					86
11	5416 X	2574	-0-	-2842	-0-	241	1	2333	2	N	-0-					86
12	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	194	1	1886	2	N	-0-					86
TOTAL GAS PROD:		34,210		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1		WELL #: 1		RRCID -> 187633		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216								
01	5208 X	3981	-0-	-1227	-0-	314	1	3667	2	N	-0-					-0-
02	4872 X	4807	-0-	-65	-0-	332	1	4475	2	N	-0-					-0-
03	5208 X	4121	-0-	-1087	-0-	307	1	3814	2	N	-0-					-0-
04	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	313	1	4540	2	N	-0-					-0-
05	5146 X	4266	-0-	-880	-0-	301	1	3965	2	N	-0-					-0-
06	4980 X	4286	-0-	-694	-0-	198	1	4088	2	N	-0-					-0-
07	4309 X	1831	-0-	-2478	-0-	58	1	1773	2	N	-0-					-0-
08	4309 X	3277	-0-	-1032	-0-	145	1	3132	2	N	-0-					-0-
09	6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	316	1	6593	2	N	-0-					-0-
10	4309 X	3814	-0-	-495	-0-	335	1	3479	2	N	-0-					-0-
11	4170 X	3594	-0-	-576	-0-	336	1	3258	2	N	-0-					-0-
12	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	323	1	3143	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		49,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ALEXANDER 24		WELL #: 1		RRCID -> 188129		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12411 PERF.11715 - 12272								
01	2356 N	1418	-0-	-938	-0-	112	1	1306	2	N	-0-					-0-
02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	104	1	1402	2	N	-0-					-0-
03	1488 N	1374	-0-	-114	-0-	102	1	1272	2	N	-0-					-0-
04	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	104	1	1500	2	N	-0-					-0-
05	1612 N	1573	-0-	-39	-0-	111	1	1462	2	N	-0-					-0-
06	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	110	1	2275	2	N	-0-					-0-
07	3100 N	3221	-0-	121	121	102	1	3119	2	N	-0-					-0-
08	2470 N	2349	-0-	-121	-0-	104	1	2245	2	N	-0-					-0-
09	3000 N	3171	-0-	171	171	145	1	3026	2	N	-0-					-0-
10	3038 X	1501	-0-	-1537	-0-	132	1	1369	2	N	-0-					-0-
11	2940 X	1399	-0-	-1541	-0-	131	1	1268	2	N	-0-					-0-
12	3038 X	1441	-0-	-1597	-0-	134	1	1307	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		22,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FORD (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY STATE OF TEXAS 48		//CONT.// 31907 475 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1304	-0-	-277	-0-	103	1	1201	2	N	-0-				-0-
02	1363	N	1188	-0-	-175	-0-	82	1	1106	2	N	-0-				-0-
03	1426	N	1272	-0-	-154	-0-	95	1	1177	2	N	-0-				-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	86	1	1252	2	N	-0-				-0-
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	90	1	1183	2	N	-0-				-0-
06	1230	N	1112	-0-	-118	-0-	51	1	1061	2	N	-0-				-0-
07	1395	N	920	-0-	-475	-0-	29	1	891	2	N	-0-				-0-
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	62	1	1337	2	N	-0-				-0-
09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	86	1	1795	2	N	-0-				-0-
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	95	1	981	2	N	-0-				-0-
11	1350	N	1010	-0-	-340	-0-	94	1	916	2	N	-0-				-0-
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	79	1	769	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		14,621		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CHINA DRAW 26		WELL #: 3		RRCID -> 188147		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970							
01	3100	N	3046	-0-	-54	1685	226	1	2643	2	N	161	161	1	162		
02	7852	X	6167	-0-	-1685	-0-	177	9	413	1	5567	2	N	170	165	1	167
03	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	187	9	414	1	5140	2	N	185	171	1	181
04	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	204	9	401	1	5801	2	N	157			338
05	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	173	9	425	1	5591	2	N	173	200	1	311
06	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	190	9	374	1	7728	2	N	125	159	1	277
07	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	138	9	52	1	1600	2	N	103	161	1	219
08	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	113	9	494	1	10678	2	N	260	205	1	274
09	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	286	9	291	1	6062	2	N	268	160	1	382
10	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	295	9	539	1	5586	2	N	197	324	1	255
11	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	217	9	450	1	4359	2	N	139	179	1	215
12	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	153	9	417	1	4057	2	N	111	167	1	159
TOTAL GAS PROD:		71,563		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,049											

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #: 1		RRCID -> 188149		COMPL. DATE		09/03/2001		TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146						
01	1209	N	1003	-0-	-206	-0-	79	1	924	2	N	-0-				-0-
02	1102	N	860	-0-	-242	-0-	59	1	801	2	N	-0-				-0-
03	992	N	746	-0-	-246	-0-	56	1	690	2	N	-0-				-0-
04	960	N	804	-0-	-156	-0-	52	1	752	2	N	-0-				-0-
05	930	N	906	-0-	-24	-0-	64	1	842	2	N	-0-				-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	37	1	757	2	N	-0-				-0-
07	837	N	665	-0-	-172	-0-	21	1	644	2	N	-0-				-0-
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	44	1	960	2	N	-0-				-0-
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	60	1	1260	2	N	-0-				-0-
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	60	1	621	2	N	-0-				-0-
11	960	N	638	-0-	-322	-0-	60	1	578	2	N	-0-				-0-
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	77	1	751	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		10,249		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FORD (WOLFCAMP)		//CONT.//		31907 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #:		2	RRCID -> 189600	COMPL. DATE 01/11/2002	TOTAL DEPTH 12280	PERF. 12084	- 12190				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	84	1	982	2	N	-0-		-0-
02	754 N	695	-0-	-59	-0-	48	1	647	2	N	-0-		-0-
03	961 N	633	-0-	-328	-0-	47	1	586	2	N	-0-		-0-
04	1020 N	685	-0-	-335	-0-	44	1	641	2	N	-0-		-0-
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	63	1	830	2	N	-0-		-0-
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	31	1	639	2	N	-0-		-0-
07	713 N	373	-0-	-340	-0-	12	1	361	2	N	-0-		-0-
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	49	1	1050	2	N	-0-		-0-
09	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	58	1	1205	2	N	-0-		-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	51	1	526	2	N	-0-		-0-
11	1050 N	589	-0-	-461	-0-	55	1	534	2	N	-0-		-0-
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	74	1	719	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,336		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

RAMSEY "38"		WELL #:		3	RRCID -> 190255	COMPL. DATE 09/10/2002	TOTAL DEPTH 12350	PERF. 3555	- 3575				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

RAMSEY 14		WELL #:		1	RRCID -> 190701	COMPL. DATE 03/06/2002	TOTAL DEPTH 12050	PERF. 11345	- 11362				
01	2728 X	1182	-0-	-1546	-0-	93	1	1089	2	N	-0-		1
02	2552 X	661	-0-	-1891	-0-	46	1	615	2	N	-0-		1
03	2325 X	831	-0-	-1494	-0-	62	1	769	2	N	-0-		1
04	1140 N	845	-0-	-295	-0-	55	1	790	2	N	-0-		1
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-		1
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-		1
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		1
12	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	160	1	1558	2	N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		5,241		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

FORD (WOLFCAMP)		//CONT.//		31907 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25		WELL #:		1H	RRCID ->	195777	COMPL. DATE	07/15/2002	TOTAL DEPTH	12238	PERF.11732 - 14346		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3038 N	2272	-0-	-766	-0-	179 1	2093 2	N	-0-			-0-
02		2349 N	2286	-0-	-63	-0-	158 1	2128 2	N	-0-			-0-
03		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	189 1	2350 2	N	-0-			-0-
04		3000 N	3001	-0-	1	1	194 1	2807 2	N	-0-			-0-
05		2520 N	2519	-0-	-1	-0-	178 1	2341 2	N	-0-			-0-
06		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	116 1	2392 2	N	-0-			-0-
07		3100 N	1575	-0-	-1525	-0-	50 1	1525 2	N	-0-			-0-
08		3034 N	3034	-0-	-0-	-0-	134 1	2900 2	N	-0-			-0-
09		3000 N	4283	-0-	1283	1283	196 1	4087 2	N	-0-			-0-
10		3100 N	2252	-0-	-848	-0-	198 1	2054 2	N	-0-			-0-
11		2940 N	2040	-0-	-900	-0-	191 1	1849 2	N	-0-			-0-
12		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	180 1	1750 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,239		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FORD, WEST (4100)		31913 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: CULBERSON					
FINLEY RESOURCES, INC.		268602										
CULBERSON "V" FEE		WELL #:		5	RRCID ->	093672	COMPL. DATE	02/24/1981	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3574 - 3586	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KIMLAR OIL COMPANY, INC.		462980					CNTY: CULBERSON					
TXL 27		WELL #:		1	RRCID ->	101836	COMPL. DATE	08/05/1981	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3006 - 3020	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		31913 800		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CULBERSON							
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		130061		WELL #: 1		RRCID -> 266036		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9900 - 13246			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 W	23699	-0-	23699 B	23699	23572	4	127	9	N	115				115
08	0 W	-0-	-0-	-0- B	23699					N	-0-				115
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				23699											
09	0 W	-0-	-0-	-0- B	23699					N	-0-				115
10	0 W	-0-	-0-	-0- B	23699					N	-0-				115
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	23699					N	-0-				115
12	0 W	4064	-0-	4064 B	27763	4009	2	55	9	N	50				165
TOTAL GAS PROD:		27,763				TOTAL CONDENSATE PROD:				165					

CIMAREX ENERGY CO.		153438		RRCID -> 260328		COMPL. DATE 11/05/2010		TOTAL DEPTH 9727				PERF.10022 - 14081				
OWL DRAW 12 UNIT		WELL #: 1H														
01	15376 N	9578	-0-	-5798 B	-0-	8922	3	656	9	N	596	569	1	13	8	811
02	14427 N	12084	-0-	-2343 B	-0-	11205	3	879	9	N	799	908	1	22	8	680
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14694 N	5106	-0-	-9588 B	-0-	4754	3	352	9	N	320	386	1	1	8	613
04	10089 N	10089	-0-	-0- B	-0-	9377	3	712	9	N	647	563	1			697
05	13826 N	13826	-0-	-0- B	-0-	473	1	12471	3	N	802	1007	1	4	8	488
						882	9									
06	16466 N	16466	-0-	-0- B	-0-	543	1	15107	3	N	742	716	1	22	8	492
						816	9									
07	21988 N	23042	-0-	1054 B	1054	613	1	21436	3	N	903	1043	1	9	8	343
						993	9									
08	14009 N	22474	-0-	8465 B	9519	577	1	20882	3	N	923	997	1	4	8	265
						1015	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				9519												
09	16324 N	16298	-0-	-26 B	9493	513	1	15243	3	N	493	569	1	13	8	176
						542	9									
10	23033	14545	-0-	-8488 B	1005	524	1	13570	3	N	410	191	1	19	8	376
						451	9									
11	22290 #	9444	-0-	-12846 B	-11841	341	1	8722	3	N	346	577	1	4	8	141
						381	9									
12	23033 #	867	-0-	-22166 B	-34007	87	1	779	3	N	1					142
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		153,819				TOTAL CONDENSATE PROD:				6,982						

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
DUST COMMANDER "26" STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260544	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	9231	PERF.	9396 - 12899		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		16399 N	13541	-0-	-2858 B	-0-	13218 3	323 9	N	294	346 1	11 8	333	
02		15471 N	18308	-0-	2837 B	2837	17601 3	707 9	N	643	556 1	22 8	398	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					2837									
03		20057 N	17220	-0-	-2837 B	-0-	16587 3	633 9	N	575	534 1	8 8	431	
04		14635 N	14635	-0-	-0- B	-0-	14138 3	497 9	N	452	355 1		528	
05		19530 #	14961	-0-	-4569 B	-4569	14534 3	427 9	N	388	538 1	5 8	373	
06		18900 #	14089	-0-	-4811 B	-9380	64 1	13564 3	N	419	394 1	19 8	379	
							461 9							
07		19530 #	14439	-0-	-5091 B	-14471	488 1	13543 3	N	371	534 1	10 8	206	
							408 9							
08		14240	14160	-0-	-80 B	-14551	524 1	13251 3	N	350	398 1	5 8	153	
							385 9							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-14551									
09		14640 #	13019	-0-	-1621 B	-16172	469 1	12174 3	N	342	189 1	19 8	287	
							376 9							
10		14942 #	11717	-0-	-3225 B	-19397	503 1	10860 3	N	322	365 1	10 8	234	
							354 9							
11		13200 N	10501	-0-	-2699 B	-19397	368 1	9907 3	N	205	189 1	5 8	245	
							226 9							
12		12958 N	10130	-0-	-2828 B	-19397	416 1	9427 3	N	261	186 1	19 8	301	
							287 9							
TOTAL GAS PROD:		166,720				TOTAL CONDENSATE PROD:				4,622				

WHIRLAWAY '38' STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260557	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	9039	PERF.	9402 - 13392		
01		23525 N	23525	-0-	-0- B	-0-	755 1	22404 3	N	333	350 1	23 8	458	
							366 9							
02		18625 N	18985	-0-	360 B	360	18666 3	319 9	N	290	363 1	37 8	348	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					360									
03		20538 N	20178	-0-	-360 B	-0-	19851 3	327 9	N	297	358 1	11 8	276	
04		21900 N	20288	-0-	-1612 B	-0-	19921 3	367 9	N	334	161 1		449	
05		22630 #	20330	-0-	-2300 B	-2300	20001 3	329 9	N	299	539 1	6 8	203	
06		21900 #	18746	-0-	-3154 B	-5454	64 1	18366 3	N	287	174 1	29 8	287	
							316 9							
07		20956 #	21063	-0-	107 B	-5347	514 1	20180 3	N	335	365 1	20 8	237	
							369 9							
08		15026	20477	-0-	5451 B	104	498 1	19590 3	N	354	356 1	7 8	228	
							389 9							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					104									
09		17547	19800	-0-	2253 B	2357	448 1	18993 3	N	326	352 1	32 8	170	
							359 9							
10		22334 R	19977	-0-	-2357 B	-0-	501 1	19092 3	N	349	354 1	26 8	139	
							384 9							
11		19860 #	15562	-0-	-4298 B	-4298	379 1	14922 3	N	237	188 1	10 8	178	
							261 9							
12		20522 #	16528	-0-	-3994 B	-8292	360 1	15884 3	N	258	191 1	28 8	217	
							284 9							
TOTAL GAS PROD:		235,459				TOTAL CONDENSATE PROD:				3,699				

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CULBERSON																
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438																
SUPER SAVER 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		30814 N	23992	-0-	-6822 B	-3682	1009	1	22771	3	N	193	171	1	4 8	425
							212	9								
02		18453 N	22442	-0-	3989 B	307	22298	3	144	9	N	131	347	1	14 8	195
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 307																
03		24118 N	22700	-0-	-1418 B	-0-	22345	3	355	9	N	323	357	1	5 8	156
04		22110 N	21174	-0-	-936 B	-0-	20935	3	239	9	N	217	164	1		209
05		24118	20565	-0-	-3553 B	-3553	20353	3	212	9	N	193	192	1	1 8	209
06		23190	19290	-0-	-3900 B	-7453	57	1	19062	3	Y	155	170	1	5 8	189
							171	9								
07		23963	21146	-0-	-2817 B	-10270	531	1	20411	3	Y	185	173	1	3 8	198
							204	9								
08		15521	20375	-0-	4854 B	-5416	568	1	19617	3	Y	173	270	1	32 8	69
							190	9								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5416																
09		18144	14004	-0-	-4140 B	-9556	486	1	13482	3	Y	33	96	1	2 8	4
							36	9								
10		20615 #	10282	-0-	-10333 B	-19889	10245	3	37	9	Y	34	33	1		5
11		19950 #	11667	-0-	-8283 B	-28172	400	1	11135	3	Y	120	107	1	1 8	17
							132	9								
12		20615 #	11861	-0-	-8754 B	-36926	267	1	11437	3	Y	143	141	1	3 8	16
							157	9								
TOTAL GAS PROD:			219,498			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,900							

DIXIELAND 10 WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12075 - 15208																
01		20171	7301	-0-	-12870 B	11229	207	1	1088	2	N	1038	809	1	1 8	734
							4864	3	1142	9						
02		11769	8573	-0-	-3196 B	8033	1082	1	487	2	N	1098	1010	1		822
							5796	3	1208	9						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 8033																
03		15788	7962	-0-	-7826 B	207	1467	1	419	2	N	941	1406	1		357
							5041	3	1035	9						
04		14474	7692	-0-	-6782 B	-6575	871	1	473	2	N	991	796	1		552
							4444	3	814	4						
05		15788	8888	-0-	-6900 B	-13475	1530	1	2053	2	N	895	794	1	1 8	652
							2164	3	2156	4						
06		8880 #	7142	-0-	-1738 B	-15213	3274	1	2977	2	N	810	803	1		659
							891	9								
07		9176 #	4394	-0-	-4782 B	-19995	3659	2	116	4	N	563	411	1		811
							619	9								
08		6727 N	1475	-0-	-5252 B	-19995	280	1	5	2	N	577	914	1		474
							555	4	635	9						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -19995																
09		7140 N	1571	-0-	-5569 B	-19995	417	1	492	4	N	602	623	1		453
							662	9								
10		4278 N	1884	-0-	-2394 B	-19995	321	1	416	2	N	581	390	1		644
							508	4	639	9						
11		900 N	1594	-0-	694 B	-19301	425	1	634	2	N	486	394	1		736
							535	9								
12		1116 N	2725	-0-	1609 B	-17692	281	1	551	2	N	496	758	1		474
							1340	3	7	4						
TOTAL GAS PROD:			61,201			TOTAL CONDENSATE PROD:			9,078							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
NORTHERN DANCER 10 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264877	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	9361	PERF.	9426	-	13484
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		28532	73983	-0-	45451 B	253642	2212 1	65698 3	N	5521	6249 1	105 8		910
02		17282	38721	-0-	21439 B	275081	6073 9	2748 9	N	2498	2998 1	92 8		318
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					275081		35973 3							
03		22332	21066	-0-	-1266 B	273815	19203 3	1863 9	N	1694	1383 1	74 8		555
04		20472	35509	-0-	15037 B	288852	32553 3	2956 9	N	2687	2713 1			529
05		22332	45088	-0-	22756 B	311608	41760 3	3328 9	N	3025	2582 1	22 8		950
06		21472	39917	-0-	18445 B	330053	36774 3	3143 9	N	2857	3136 1	88 8		583
07		30751	41776	-0-	11025 B	341078	38622 3	3154 9	N	2867	2805 1	54 8		591
08		20781	39964	-0-	19183 B	360261	36896 3	3068 9	N	2789	3016 1	21 8		343
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					360261									
09		24488	36778	-0-	12290 B	372551	34383 3	2395 9	N	2177	1895 1	96 8		529
10		39021	11095	-0-	-27926 B	344625	9909 3	1186 9	N	1078	1290 1	30 8		287
11		40380	24047	-0-	-16333 B	328292	22308 3	1739 9	N	1581	1656 1	25 8		187
12		98120	9112	-0-	-89008 B	239284	8137 3	975 9	N	886	569 1	16 8		488

TOTAL GAS PROD: 417,056

TOTAL CONDENSATE PROD: 29,660

BIG BROWN "30" FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	265346	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	9641	PERF.	9655	-	14041
02		0	77537	-0-	77537 B	77537	74433 3	3104 9	N	2822	2432 1	139 8		251
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					77537									
03		0	94613	-0-	94613 B	172150	91378 3	3235 9	N	2941	2901 1	51 8		240
04		0 W	66109	-0-	66109 B	238259	64073 3	2036 9	N	1851	1934 1	1 8		156
05		0 W	52619	-0-	52619 B	290878	50960 3	1659 9	N	1508	1450 1	13 8		201
06		0 W	47608	-0-	47608 B	338486	52 1	46081 3	N	1341	1236 1	52 8		254
							1475 9							
07		0 W	43715	-0-	43715 B	382201	312 1	42148 3	N	1141	1131 1	27 8		237
							1255 9							
08		0 W	38228	-0-	38228 B	420429	37146 3	1082 9	N	984	980 1	9 8		232
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					420429									
09		0 W	32782	-0-	32782 B	453211	31823 3	959 9	N	872	723 1	38 8		343
10		0 W	32330	-0-	32330 B	485541	31347 3	983 9	N	894	925 1	30 8		282
11		0 W	30023	-0-	30023 B	515564	29071 3	952 9	N	865	745 1	11 8		391
12		0 W	21035	-0-	21035 B	536599	20632 3	403 9	N	366	377 1	17 8		363

TOTAL GAS PROD: 536,599

TOTAL CONDENSATE PROD: 15,585

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CULBERSON																
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438																
DARK STAR 21 FEE WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	108297	-0-	108297 B	282252	4171	1	91099	3	N	11843	13910	1	97	8	421
02	0	102311	-0-	102311 B	384563	13027	9	89752	3	N	11417	10587	1	175	8	1076
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 384563															
03	0	98283	-0-	98283 B	482846	86443	3	11840	9	N	10764	10903	1	62	8	875
04	0	77967	-0-	77967 B	560813	69273	3	8694	9	N	7904	8233	1			546
05	0 W	72200	-0-	72200 B	633013	64623	3	7577	9	N	6888	6444	1	31	8	959
06	0 W	61342	-0-	61342 B	694355	54989	3	6353	9	N	5775	5904	1	105	8	725
07	0 W	60557	-0-	60557 B	754912	54682	3	5875	9	N	5341	5409	1	52	8	605
08	0 W	55183	-0-	55183 B	810095	49916	3	5267	9	N	4788	4895	1	18	8	480
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 810095															
09	0 W	48587	-0-	48587 B	858682	43832	3	4755	9	N	4323	3419	1	65	8	1319
10	0 W	37639	-0-	37639 B	896321	33364	3	4275	9	N	3886	4719	1	49	8	437
11	0 W	38628	-0-	38628 B	934949	34694	3	3934	9	N	3576	3551	1	20	8	442
12	0 W	27205	-0-	27205 B	962154	23816	3	3389	9	N	3081	2927	1	35	8	561

TOTAL GAS PROD: 788,199

TOTAL CONDENSATE PROD: 79,586

BIG SKY 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 266794 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 15698																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	20030	-0-	20030 B	320353	567	1	1607	2	N	2111	2273	1	5	8	642
02	0	13838	-0-	13838 B	334191	15534	3	11216	3	N	1837	1513	1			966
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 334191															
03	0	16275	-0-	16275 B	350466	750	1	13669	3	N	1687	2026	1			627
04	0	10551	-0-	10551 B	361017	1856	9	81	1	N	1607	1116	1			1118
05	11182	21643	-0-	10461 B	371478	855	4	9741	3	N	1904	2232	1			790
06	18516	16607	-0-	-1909 B	369569	6522	2	1856	9	N	1687	1447	1			1030
07	21520	7328	-0-	-14192 B	355377	3286	4	6465	2	N	339	566	1			803
08	13793	2451	-0-	-11342 B	344035	196	4	373	9	N	1212	927	1			1088
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 344035															
09	16090	8353	-0-	-7737 B	336298	286	1	832	4	N	1049	1310	1	2	8	825
10	23009	4162	-0-	-18847 B	317451	777	4	6142	2	N	830	1081	1			574
11	36003	6715	-0-	-29288 B	288163	268	1	2134	2	N	1009	1284	1			299
12	89519	4753	-0-	-84766 B	203397	847	4	5362	2	N	860	559	1			600
						1110	9	1025	2	N						
						278	1	12	4							
						2492	3									

TOTAL GAS PROD: 132,706

TOTAL CONDENSATE PROD: 16,132

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CULBERSON									
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
JET PILOT 24 FEE		WELL #:			1H	RRCID ->	267227	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	9545	PERF.	9863	-	14049	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
01	0	69002	-0-	69002 B	231525	2102	1	57300	3	N	8727	9295	1	153	8	486
						9600	9									
02	0	32960	-0-	32960 B	264485	27765	3	5195	9	N	4723	4653	1	105	8	451
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			264485												
03	0	29713	-0-	29713 B	294198	24962	3	4751	9	N	4319	3940	1	33	8	797
04	0	39513	-0-	39513 B	333711	34094	3	5419	9	N	4926	5499	1	2	8	222
05	0	34879	-0-	34879 B	368590	29298	3	5581	9	N	5074	4102	1	25	8	1169
06	0	45898	-0-	45898 B	414488	40219	3	5679	9	N	5163	5623	1	133	8	576
07	0	43387	-0-	43387 B	457875	37276	3	6111	9	N	5555	5151	1	81	8	899
08	3072	46789	-0-	43717 B	501592	40617	3	6172	9	N	5611	6067	1	35	8	408
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			501592												
09	18543	35004	-0-	16461 B	518053	30308	3	4696	9	N	4269	3386	1	119	8	1172
10	27017	40834	-0-	13817 B	531870	36008	3	4826	9	N	4387	4806	1	102	8	651
11	39692	37366	-0-	-2326 B	529544	32912	3	4454	9	N	4049	4291	1	42	8	367
12	98405	12321	-0-	-86084 B	443460	10603	3	1718	9	N	1562	1463	1	24	8	442

TOTAL GAS PROD: 467,666

TOTAL CONDENSATE PROD: 58,365

UNBRIDLED 36 FEE		WELL #:			1H	RRCID ->	268966	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	9559	PERF.	9750	-	14051	
04	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1749	1392	1	9	8	348
05	0	36687	-0-	36687 B	36687	25823	3	10864	9	N	9876	9304	1	26	8	894
06	0	97692	-0-	97692 B	134379	93	1	87864	3	N	8850	9112	1	139	8	493
						9735	9									
07	0	93467	-0-	93467 B	227846	458	1	83876	3	N	8303	7790	1	71	8	935
						9133	9									
08	0	79293	-0-	79293 B	307139	750	1	71374	3	N	6517	6725	1	25	8	702
						7169	9									
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			307139												
09	0	64069	-0-	64069 B	371208	370	1	57360	3	N	5763	5058	1	90	8	1317
						6339	9									
10	9392	68951	-0-	59559 B	430767	302	1	61715	3	N	6304	6892	1	63	8	666
						6934	9									
11	41073	51250	-0-	10177 B	440944	7	1	46094	3	N	4681	4798	1	24	8	525
						5149	9									
12	101072	77393	-0-	-23679 B	417265	72616	3	4777	9	N	4343	3903	1	65	8	900

TOTAL GAS PROD: 568,802

TOTAL CONDENSATE PROD: 56,386

MACBETH 22 FEE		WELL #:			1H	RRCID ->	269383	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	9781	PERF.	9845	-	14255	
05	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	24	24	8		-0-	
06	0	75607	-0-	75607 B	75607	64073	3	11534	9	N	10485	9332	1	281	8	872
07	0	103803	-0-	103803 B	179410	91826	3	11977	9	N	10888	11144	1	143	8	473
08	2219	83687	-0-	81468 B	260878	74023	3	9664	9	N	8785	8754	1	50	8	454
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			260878												
09	26993	65810	-0-	38817 B	299695	58234	3	7576	9	N	6887	5658	1	139	8	1544
10	42603	57079	-0-	14476 B	314171	50677	3	6402	9	N	5820	6682	1	62	8	620
11	45988	49838	-0-	3850 B	318021	318	1	44454	3	N	4605	4587	1	39	8	599
						5066	9									
12	112065	24896	-0-	-87169 B	230852	47	1	21721	3	N	2844	2742	1	59	8	642
						3128	9									

TOTAL GAS PROD: 460,720

TOTAL CONDENSATE PROD: 50,338

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
CITATION 32 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	269985	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9839 -	14213
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0	33893	-0-	33893 B	33893	28877 3	2057 4	N	2690	1843 1	41 8	806
							2959 9						
11		0	117886	-0-	117886 B	151779	100328 3	7885 4	N	8794	8884 1	85 8	631
							9673 9						
12		22158	89003	-0-	66845 B	218624	75858 3	5490 4	N	6959	6864 1	112 8	614
							7655 9						
TOTAL GAS PROD:		240,782		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,443							

MIDDLEGROUND 16 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	270542	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	9857	PERF.	11460 -	15888
06		0	52282	-0-	52282 B	52282	47535 3	4747 9	N	4315	3508 1	207 8	600
07		0	107420	-0-	107420 B	159702	93169 3	14251 9	N	12955	12040 1	144 8	1371
08		0	96393	-0-	96393 B	256095	85170 3	11223 9	N	10203	11201 1	71 8	302
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		256095											
09		0	77959	-0-	77959 B	334054	69437 3	8522 9	N	7747	6600 1	169 8	1280
10		0	72983	-0-	72983 B	407037	65650 3	7333 9	N	6666	7133 1	112 8	701
11		0	57563	-0-	57563 B	464600	797 1	51203 3	N	5057	5115 1	38 8	605
							5563 9						
12		98561	9917	-0-	-88644 B	375956	24 1	9599 3	N	267	609 1	13 8	250
							294 9						
TOTAL GAS PROD:		474,517		TOTAL CONDENSATE PROD:		47,210							

RIVA RIDGE 10 FEE		WELL #:		RRCID ->	270856	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7317 -	8203	
08		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TYPHOON 42 FEE		WELL #:		RRCID ->	270858	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7317 -	8203	
02		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #: 1H		RRCID ->	271057	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	9757	PERF.	9950 - 14319		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	927	48	8	879	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	93598	-0-	93598	B	93598	82851 3	10747 9	N	9770	9872 1	275 8	502
10	0	74713	-0-	74713	B	168311	67055 3	402 4	N	6596	6461 1	118 8	519
							7256 9						
11	0	56468	-0-	56468	B	224779	51230 3	5238 9	N	4762	4969 1	31 8	281
12	0	34055	-0-	34055	B	258834	30392 3	3663 9	N	3330	2942 1	52 8	617
TOTAL GAS PROD:		258,834		TOTAL CONDENSATE PROD:		25,385							

COG OPERATING LLC		166150										
TRAIL BOSS		WELL #: 404H		RRCID ->	264590	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	10113	PERF.	10330 - 13585	
01	16307	77270	-0-	60963	B	596925	70779 3	6491 9	N	5901	6279 1	408
02	9969	61903	-0-	51934	B	648859	56661 3	5242 9	N	4765	4450 1	723
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 648859												
03	12763	70962	-0-	58199	B	707058	65562 3	5400 9	N	4909	5092 1	540
04	11701	65233	-0-	53532	B	760590	60606 3	4627 9	N	4206	4070 1	676
05	12763	63836	-0-	51073	B	811663	59444 3	4392 9	N	3993	3723 1	946
06	12272	46728	-0-	34456	B	846119	43402 3	3326 9	N	3024	3203 1	767
07	18079	55588	-0-	37509	B	883628	51622 3	3966 9	N	3605	3739 1	633
08	12293	51152	-0-	38859	B	922487	47567 3	3585 9	N	3259	3201 1	691
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 922487												
09	14503	44664	-0-	30161	B	952648	41444 3	3220 9	N	2927	2897 1	721
10	23376	45291	-0-	21915	B	974563	42102 3	3189 9	N	2899	2929 1	691
11	22959	42298	-0-	19339	B	993902	39384 3	2914 9	N	2649	2949 1	391
12	55583	42165	-0-	-13418	B	980484	39275 3	2890 9	N	2627	2350 1	668
TOTAL GAS PROD:		667,090		TOTAL CONDENSATE PROD:		44,764						

AUGUSTUS		WELL #: 1001 H		RRCID ->	270906	COMPL. DATE	02/24/2012	TOTAL DEPTH	10081	PERF.	10275 - 14207	
02	0	14692	-0-	14692	B	14692	13720 3	972 9	N	884	330 1	554
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 14692												
03	0	146240	-0-	146240	B	160932	136455 3	9785 9	N	8895	8702 1	747
04	0	93613	-0-	93613	B	254545	89957 3	3656 9	N	3324	3589 1	482
05	0	59979	-0-	59979	B	314524	57490 3	2489 9	N	2263	2276 1	469
06	0	41951	-0-	41951	B	356475	40391 3	1560 9	N	1418	1457 1	430
07	0	40476	-0-	40476	B	396951	38754 3	1722 9	N	1565	1652 1	343
08	0	35621	-0-	35621	B	432572	34152 3	1469 9	N	1335	1287 1	391
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 432572												
09	0	31139	-0-	31139	B	463711	29794 3	1345 9	N	1223	976 1	638
10	0	31164	-0-	31164	B	494875	29838 3	1326 9	N	1205	1303 1	540
11	0	28341	-0-	28341	B	523216	27176 3	1165 9	N	1059	1108 1	491
12	0	24258	-0-	24258	B	547474	23275 3	983 9	N	894	1137 1	248
TOTAL GAS PROD:		547,474		TOTAL CONDENSATE PROD:		24,065						

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CULBERSON			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378						
TAYLOR-STATE 110-28		WELL #:		1	RRCID -> 267904	COMPL. DATE 02/03/2012	TOTAL DEPTH 9620	PERF. 8350	- 9270	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PETROHAWK OPERATING COMPANY				660146			CNTY: PECOS			
BETTYE HANSARD STATE 45-3		WELL #:		1H	RRCID -> 270785	COMPL. DATE 02/11/2012	TOTAL DEPTH 7499	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FORT STOCKTON				32124 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION		WELL #:		9A	RRCID -> 125355	COMPL. DATE 08/15/1987	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3124	- 3277	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	961 #	769	-0-	-192	-0-	769 2	N	-0-	-0-	
02	870 #	792	-0-	-78	-0-	792 2	N	-0-	-0-	
03	930 #	851	-0-	-79	-0-	851 2	N	-0-	-0-	
04	840 R	840	-0-	-0-	-0-	840 2	N	-0-	-0-	
05	837 #	465	-0-	-372	-0-	465 2	N	-0-	-0-	
06	810 #	512	-0-	-298	-0-	512 2	N	-0-	-0-	
07	868 #	769	-0-	-99	-0-	769 2	N	-0-	-0-	
08	868 #	691	-0-	-177	-0-	691 2	N	-0-	-0-	
09	840 #	614	-0-	-226	-0-	614 2	N	-0-	-0-	
10	775 #	595	-0-	-180	-0-	595 2	N	-0-	-0-	
11	750 #	281	-0-	-469	-0-	281 2	N	-0-	-0-	
12	775 #	-0-	-0-	-775	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FORT STOCKTON		//CONT.//	32124 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS							
APACHE CORPORATION		//CONT.//	027200										
AUSTIN COLLEGE		WELL #:	10 L	RRCID ->	133449	COMPL. DATE	01/05/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3061 - 3176		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
02	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
03	372 #	356	-0-	-16	-0-	356	2		N	-0-			-0-
04	360 #	327	-0-	-33	-0-	327	2		N	-0-			-0-
05	372 #	345	-0-	-27	-0-	345	2		N	-0-			-0-
06	360 #	318	-0-	-42	-0-	318	2		N	-0-			-0-
07	372 #	333	-0-	-39	-0-	333	2		N	-0-			-0-
08	341 #	313	-0-	-28	-0-	313	2		N	-0-			-0-
09	330 #	320	-0-	-10	-0-	320	2		N	-0-			-0-
10	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-
11	330 #	127	-0-	-203	-0-	127	2		N	-0-			-0-
12	341 #	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ENERGEN RESOURCES CORPORATION		252002											
FORT STOCKTON UNIT		WELL #:	224	RRCID ->	112452	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL DEPTH	3501	PERF.	3089 - 3271		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	267 R	267	-0-	-0-	-0-	220	2	47 9	Y	43	46 0		17
02	287 R	287	-0-	-0-	-0-	3	1	231 2	Y	48	43 1		22
						53	9						
03	238 R	238	-0-	-0-	-0-	3	1	195 2	Y	36	44 1		14
						40	9						
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-	14 1		-0-
05	155 #	87	-0-	-68	-0-	1	1	72 2	Y	13	9 1		4
						14	9						
06	304 R	304	-0-	-0-	-0-	3	1	254 2	Y	43	35 1		12
						47	9						
07	226 R	226	-0-	-0-	-0-	2	1	194 2	Y	27	35 1		4
						30	9						
08	209 R	209	-0-	-0-	-0-	2	1	179 2	Y	25	22 1		7
						28	9						
09	213 R	213	-0-	-0-	-0-	182	2	2 4	Y	26	25 1		8
						29	9						
10	186 #	182	-0-	-4	-0-	154	2	28 9	Y	25	27 1		6
11	180 #	93	-0-	-87	-0-	2	1	63 2	Y	25	24 1		7
						28	9						
12	186 #	28	-0-	-158	-0-	2	1	26 9	Y	24	24 1		7
TOTAL GAS PROD:		2,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		335							

FORT STOCKTON		//CONT.//		32124 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS							
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		252002											
FORT STOCKTON UNIT		WELL #:		313	RRCID ->	139215	COMPL. DATE	05/13/1991	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3060 - 3294			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	682 #	660	-0-	-22	-0-	613	2	47	9	Y	43	46	0		17
02	696 #	652	-0-	-44	-0-	4	1	595	2	Y	48	43	1		22
						53	9								
03	744 #	709	-0-	-35	-0-	5	1	647	2	Y	52	54	1		20
						57	9								
04	729 R	729	-0-	-0-	-0-	4	1	660	2	Y	59	58	1		21
						65	9								
05	741 R	741	-0-	-0-	-0-	5	1	679	2	Y	52	56	1		17
						57	9								
06	690 #	532	-0-	-158	-0-	3	1	499	2	Y	27	36	1		8
						30	9								
07	744 #	555	-0-	-189	-0-	4	1	521	2	Y	27	31	1		4
						30	9								
08	515 R	515	-0-	-0-	-0-	4	1	483	2	Y	25	22	1		7
						28	9								
09	511 R	511	-0-	-0-	-0-	478	2	4	4	Y	26	25	1		8
						29	9								
10	620 #	342	-0-	-278	-0-	314	2	28	9	Y	25	27	1		6
11	540 #	32	-0-	-508	-0-	4	1	28	9	Y	25	24	1		7
12	558 #	30	-0-	-528	-0-	4	1	26	9	Y	24	24	1		7
TOTAL GAS PROD:		6,008				TOTAL CONDENSATE PROD:		433							

GENESIS EXPLORATION LLC		300193													
STATE A/C 101		WELL #:		2	RRCID ->	019864	COMPL. DATE	05/08/1959	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	N/A			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

INCLINE ENERGY		423656													
ROBERTS A		WELL #:		2	RRCID ->	125080	COMPL. DATE	08/28/1987	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2957 - 3129			
01	2170 #	1719	-0-	-451	-0-	1709	2	10	9	N	9				73
02	2030 #	1824	-0-	-206	-0-	1815	2	9	9	N	8				81
03	2108 #	1952	-0-	-156	-0-	1946	2	6	9	N	5				86
04	1980 #	1859	-0-	-121	-0-	1853	2	6	9	N	5	1	8		90
05	1953 #	1743	-0-	-210	-0-	1737	2	6	9	N	5				95
06	1890 #	1852	-0-	-38	-0-	1843	2	9	9	N	8				103
07	1953 #	164	-0-	-1789	-0-	154	2	10	9	N	9				112
08	1953 #	1595	-0-	-358	-0-	1589	2	6	9	N	5				117
09	1914 R	1914	-0-	-0-	-0-	1908	2	6	9	N	5				122
10	1922 #	1617	-0-	-305	-0-	1607	2	10	9	N	9				131
11	1860 #	764	-0-	-1096	-0-	761	2	3	9	N	3				134
12	1984 #	-0-	-0-	-1984	-0-					N	2				136
TOTAL GAS PROD:		17,003				TOTAL CONDENSATE PROD:		73							

OIL AND GAS DIVISION

FORT STOCKTON		//CONT.//	32124 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.			621750								
EATON, H. J.		WELL #:	4	RRCID -> 084435	COMPL. DATE 11/16/1976	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2546 - 2644			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 A		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2012 - PLUGGED 02/24/12											
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FORT STOCKTON, S. (QUEEN)			32128 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS					
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.			490300								
WRIGHT		WELL #:	1	RRCID -> 088625	COMPL. DATE 07/01/1980	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2672 - 2675			
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FORTE (WICHITA ALBANY DEEP)			32216 475	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS					
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099								
SMITH, MYRON A. "B"		WELL #:	1	RRCID -> 169993	COMPL. DATE 07/16/1998	TOTAL DEPTH	4935	PERF. 4454 - 4658			
01	1395 #	1031	-0-	-364	-0-	994 2	37 9	N	34		189
02	1305 #	891	-0-	-414	-0-	874 2	17 9	N	15		204
03	1333 #	1199	-0-	-134	-0-	1199 2		N	-0-		204
04	2181 R	2181	-0-	-0-	-0-	2155 2	26 9	N	24		228
05	1116 #	801	-0-	-315	-0-	749 2	52 9	N	47	165 1	110
06	1170 #	737	-0-	-433	-0-	687 2	50 9	N	45		155
07	2263 #	1422	-0-	-841	-0-	1400 2	22 9	N	20		175
08	2263 #	1280	-0-	-983	-0-	1256 2	24 9	N	22	2 8	195
09	2190 #	926	-0-	-1264	-0-	920 2	6 9	N	5		200
10	806 #	-0-	-0-	-806	-0-			N	1	1 8	200
11	1380 #	1117	-0-	-263	-0-	1106 2	11 9	N	10	164 1	46
12	1426 #	765	-0-	-661	-0-	725 2	40 9	N	36		82
TOTAL GAS PROD:			12,350			TOTAL CONDENSATE PROD:			259		

OIL AND GAS DIVISION

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE) 32344 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
VOLLMAR SECTION 35 WELL #: 3 RRCID -> 071111 COMPL. DATE 04/03/1977 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	279 N	250	-0-	-29 B	-0-	250	2			N	-0-					71
02	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-					71
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	256	2		2 9	N	2					73
04	240 N	52	-0-	-188 B	-0-	50	2		2 9	N	2					75
05	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					75
06	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	259	2		3 9	N	3					78
07	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					78
08	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					78
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					78
10	279 N	206	-0-	-73 B	-0-	206	2			N	-0-					78
11	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					78
12	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	251	2		1 9	N	1					79
TOTAL GAS PROD:		3,038				TOTAL CONDENSATE PROD:				8						

SIBLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076881 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671

01	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	7					104
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	8					112
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	5					117
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	17					134
05	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	428	2		26 9	N	24					158
06	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	425	2		9 9	N	8					166
07	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	429	2		9 9	N	8					174
08	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	409	2		8 9	N	7					181
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	429	2		7 9	N	6					187
10	434 N	381	-0-	-53 B	-0-	381	2			N	-0-	169	1			18
11	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					18
12	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	436	2		25 9	N	23					41
TOTAL GAS PROD:		3,454				TOTAL CONDENSATE PROD:				113						

KIDD STATE WELL #: 1 RRCID -> 078212 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3296 - 3751

01	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	120 N	20	-0-	-100 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	91 N	65	-0-	-26 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	109 N	108	-0-	-1 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,443				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE)		//CONT.//		32344 600	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PECOS				
FOUR C OIL & GAS CORP.		//CONT.//		280588									
VOLLMAR SECTION 35		WELL #:		2	RRCID ->	079717	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3429 - 3470	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		279 N	250	-0-	-29 B	-0-	250 2		N	-0-			71
02		204 N	-0-	-0-	-204 B	-0-			N	-0-			71
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	256 2	2 9	N	2			73
04		240 N	53	-0-	-187 B	-0-	51 2	2 9	N	2			75
05		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2		N	-0-			75
06		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	259 2	3 9	N	3			78
07		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 2		N	-0-			78
08		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2		N	-0-			78
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		270 N	255	-0-	-15 B	-0-	255 2		N	-0-			78
10		279 N	206	-0-	-73 B	-0-	206 2		N	-0-			78
11		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2		N	-0-			78
12		268 N	252	-0-	-16 B	-0-	251 2	1 9	N	1			79
TOTAL GAS PROD:		2,585				TOTAL CONDENSATE PROD:				8			

FOUR C (CLEAR FORK, UPPER)				32344 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PECOS				
FOUR C OIL & GAS CORP.				280588									
GRAY, NELLE		WELL #:		5	RRCID ->	068460	COMPL. DATE	08/13/1976	TOTAL DEPTH	4104	PERF.	N/A	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FOUR C (YATES)				32344 900	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PECOS				
FOUR C OIL & GAS CORP.				280588									
GRAY, NELLE		WELL #:		10	RRCID ->	097006	COMPL. DATE	12/10/1981	TOTAL DEPTH	1186	PERF.	1075 - 1103	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-			-0-
12	10 N	7	-0-	-3	-0-	7 2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		117				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 166061 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10602 - 10612

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

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

JURECEK "B" WELL #: 1 RRCID -> 183331 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9929 - 10632

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

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

JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 191093 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650

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

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

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)		//CONT.//		33154 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		252002							
DANIEL UNIT "3"		WELL #:		1	RRCID ->	194366	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	10821	PERF.10534 - 10710
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JURECEK "D"		WELL #:		1	RRCID ->	195646	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	10721	PERF. 9924 - 10640
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JURECEK -C-		WELL #:		1	RRCID ->	205782	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	10702	PERF.10474 - 10518
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)		//CONT.//		33154 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		252002							
DANIEL "7"		WELL #:		1	RRCID ->	209785	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9892 - 10610
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		WELL #:		2	RRCID ->	173336	COMPL. DATE	05/08/1999	TOTAL DEPTH	10572	PERF.10544 - 10561
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3	N	-0-	290		
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3	N	-0-	290		
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3	N	-0-	290		
04	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	3	N	-0-	290		
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3	N	-0-	290		
06	900	N	862	-0-	-38	-0-	862	3	N	-0-	290		
07	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	3	N	-0-	290		
08	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	3	N	-0-	290		
09	870	N	834	-0-	-36	-0-	834	3	N	-0-	290		
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3	N	-0-	290		
11	840	N	803	-0-	-37	-0-	803	3	N	-0-	290		
12	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	3	N	-0-	290		

TOTAL GAS PROD: 10,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOELSCHER, F. J. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	178189	COMPL. DATE	06/10/2000	TOTAL DEPTH	10572	PERF.10550 - 10564	
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3	N	-0-	98	
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3	N	-0-	98	
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3	N	-0-	98	
04	1950	N	1931	-0-	-19	-0-	1931	3	N	-0-	98	
05	2015	N	1827	-0-	-188	-0-	1827	3	N	-0-	98	
06	1950	N	1608	-0-	-342	-0-	1608	3	N	-0-	98	
07	1984	N	1631	-0-	-353	-0-	1631	3	N	-0-	98	
08	1829	N	1623	-0-	-206	-0-	1623	3	N	-0-	98	
09	1620	N	1583	-0-	-37	-0-	1583	3	N	-0-	98	
10	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	1623	3	N	-0-	98	
11	1560	N	1184	-0-	-376	-0-	1184	3	N	-0-	98	
12	1643	N	998	-0-	-645	-0-	998	3	N	-0-	98	

TOTAL GAS PROD: 19,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)		//CONT.//		33154 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK						
SUNDOWN ENERGY LP				829482										
FRYSAK				WELL #:	7 C	RRCID ->	120385	COMPL. DATE	02/25/1994	TOTAL DEPTH	11011	PERF.	7492 - 10618	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2			N	-0-			242
02		2900 N	3838	-0-	938	938	3838 2			N	-0-			242
03		3100 N	3530	-0-	430	1368	3530 2			N	-0-			242
04		3000 N	2119	-0-	-881	487	2119 2			N	-0-			242
05		3100 X	1704	-0-	-1396	-0-	1696 2		8 9	N	7	180 1		69
06		3000 X	1506	-0-	-1494	-0-	1481 2		25 9	N	23			92
07		3100 X	1422	-0-	-1678	-0-	1392 2		30 9	N	27			119
08		3100 X	1364	-0-	-1736	-0-	1336 2		28 9	N	25			144
09		2130 X	1383	-0-	-747	-0-	1302 2		81 9	N	74			218
10		1705 X	1096	-0-	-609	-0-	1070 2		26 9	N	24	176 1		66
11		1500 X	1275	-0-	-225	-0-	1250 2		25 9	N	23			89
12		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1340 2		32 9	N	29			118
TOTAL GAS PROD:				20,843				TOTAL CONDENSATE PROD:						232

FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND)				33176 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDREWS						
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC				684554										
GRAY, COLUMBUS ET AL				WELL #:	W 2W	RRCID ->	039187	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1550	PERF.	1233 - 1394	
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)				33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
CITATION OIL & GAS CORP.				154235										
KING, E. F.				WELL #:	20	RRCID ->	081768	COMPL. DATE	04/03/1979	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2791 - 2972	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) COG OPERATING LLC SILVER		//CONT.//	33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDREWS							
			166150										
		WELL #:	1	RRCID -> 061487	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2827 - 3015					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		899 X	38	-0-	-861	-0-	38 3		N	-0-			-0-
02		638 X	20	-0-	-618	-0-	20 3		N	-0-			-0-
03		341 X	14	-0-	-327	-0-	14 3		N	-0-			-0-
04		330 X	7	-0-	-323	-0-	7 3		N	-0-			-0-
05		248 X	5	-0-	-243	-0-	5 3		N	-0-			-0-
06		30 X	6	-0-	-24	-0-	6 3		N	-0-			-0-
07		31 X	3	-0-	-28	-0-	3 3		N	-0-			-0-
08		14 X	1	-0-	-13	-0-	1 3		N	-0-			-0-
09		7 X	1	-0-	-6	-0-	1 2		N	-0-			-0-
10		6 X	3	-0-	-3	-0-	3 2		N	-0-			-0-
11		78 X	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-
12		141 X	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			317				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

THORNBERRY "C"		WELL #:	1	RRCID -> 079536	COMPL. DATE 11/11/1978	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 3002 - 3045					
01		744 X	362	-0-	-382	-0-	362 3		N	-0-			-0-
02		696 X	191	-0-	-505	-0-	191 3		N	-0-			-0-
03		744 X	132	-0-	-612	-0-	132 3		N	-0-			-0-
04		360 X	69	-0-	-291	-0-	69 3		N	-0-			-0-
05		372 X	49	-0-	-323	-0-	49 3		N	-0-			-0-
06		360 X	54	-0-	-306	-0-	54 3		N	-0-			-0-
07		217 X	32	-0-	-185	-0-	32 3		N	-0-			-0-
08		124 X	13	-0-	-111	-0-	13 3		N	-0-			-0-
09		60 X	5	-0-	-55	-0-	5 3		N	-0-			-0-
10		62 X	30	-0-	-32	-0-	30 3		N	-0-			-0-
11		707 X	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	-0-			-0-
12		1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,913				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DEEP ROCK		WELL #:	1	RRCID -> 194206	COMPL. DATE 10/16/2002	TOTAL DEPTH	12260	PERF. 2806 - 2890					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
LOCKHART & BROWN 14 WELL #: 17 RRCID -> 226847 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
02	145 N	123	-0-	-22	-0-	123	2		N	-0-			-0-
03	155 N	6	-0-	-149	-0-	6	2		N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNBERRY 18 WELL #: 1 RRCID -> 235820 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2		N	-0-			-0-
06	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-			-0-
07	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-			-0-
08	1147 X	1080	-0-	-67	-0-	1080	2		N	-0-			-0-
09	1110 X	1058	-0-	-52	-0-	1058	2		N	-0-			-0-
10	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2		N	-0-			-0-
11	1050 X	398	-0-	-652	-0-	398	2		N	-0-			-0-
12	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNBERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 241668 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		252002											
LOCKHART & BROWN 17		WELL #:		1	RRCID ->	248421	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3038 -	3054		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THORNBERRY 23		WELL #:		2	RRCID ->	248513	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	3038 -	3058		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	3 N	-0-	-0-	-0-	-0-			3 2		N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THORNBERRY "18"		WELL #:		3	RRCID ->	252739	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	4725	PERF.	2990 -	3020		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	357 N	-0-	-0-	-0-	-0-			357 2		N	-0-				-0-
06	410 N	-0-	-0-	-0-	-0-			410 2		N	-0-				-0-
07	403 N	-0-	-0-	-0-	-0-			403 2		N	-0-				-0-
08	422 N	-0-	-0-	-0-	-0-			422 2		N	-0-				-0-
09	331 N	-0-	-0-	-0-	-0-			331 2		N	-0-				-0-
10	484 N	-0-	-0-	-0-	-0-			484 2		N	-0-				-0-
11	300 N	-0-	-0-	-172	-0-			128 2		N	-0-				-0-
12	391 N	-0-	-0-	-0-	-0-			391 2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,926				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		252002								
LOCKHART & BROWN 17		WELL #:		2	RRCID -> 254709	COMPL. DATE 08/11/2009	TOTAL DEPTH 4755	PERF. 3030	- 3065			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		2 N	-0-	-0-	-2			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

THORNBERRY 18		WELL #:		4	RRCID -> 255848	COMPL. DATE 01/01/2010	TOTAL DEPTH 4730	PERF. 2846	- 3032			
01	249	N	249	-0-	-0-	249	2	N	-0-			-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	233	2	N	-0-			-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	302	2	N	-0-			-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	322	2	N	-0-			-0-
05	248	N	177	-0-	-71	177	2	N	-0-			-0-
06	300	N	233	-0-	-67	233	2	N	-0-			-0-
07	341	N	209	-0-	-132	209	2	N	-0-			-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	325	2	N	-0-			-0-
09	240	N	161	-0-	-79	161	2	N	-0-			-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	225	2	N	-0-			-0-
11	300	N	64	-0-	-236	64	2	N	-0-			-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	217	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011		WELL #:		1	RRCID -> 096145	COMPL. DATE 07/04/1981	TOTAL DEPTH 12015	PERF. 2891	- 3078	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011						
UNIVERSITY 34		WELL #:		3	RRCID -> 099168	COMPL. DATE 02/27/1982	TOTAL DEPTH 4485	PERF. 2854	- 3048	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

RIGGAN		WELL #:		1	RRCID -> 108758	COMPL. DATE 11/03/1983	TOTAL DEPTH 4494	PERF. 3045	- 3060	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

JONES, RC		WELL #:		9	RRCID -> 252301	COMPL. DATE 06/23/2009	TOTAL DEPTH 4162	PERF. 2936	- 2956	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	21	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
ARGO KNIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	254265	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 3072 - 3094		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWN ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	254267	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	4780	PERF. 3066 - 3088		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
02	580 N	-0-	-0-	-580	-0-				N	-0-			-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		65				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OLSEN ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	254270	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4803	PERF. 3063 - 3086		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-				N	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 PARKER D WELL #: 2 RRCID -> 254272 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3054 - 3074

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

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

KUYKENDALL, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 254273 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3001 - 3022

01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2		N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

PARKER, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 254275 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3063 - 3082

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2012 - PLUGGED 09/21/12

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

PARKER C WELL #: 1 RRCID -> 254277 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3105 - 3119

01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
ANITA		WELL #:		4	RRCID ->	254278	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4860	PERF.	3104 - 3125
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	21 N	-0-	21	-0-	-0-		21 2		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SUN		WELL #:		1	RRCID ->	254282	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	2994 - 3014
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-		-0-
02	1421 N	-0-	-0-	-1421	-0-				N	-0-		-0-
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	21 N	-0-	21	-0-	-0-		21 2		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

C.C. CITIES SERVICE B		WELL #:		4	RRCID ->	254500	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	4765	PERF.	3105 - 3127
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		-0-
02	261 X	-0-	-0-	-261	-0-				N	-0-		-0-
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		-0-
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-		-0-
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
MUNGER NIX A		WELL #:		32	RRCID ->	254502	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4905	PERF.	3112 - 3134		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MUNGER NIX A		WELL #:		34	RRCID ->	254503	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3115 - 3138		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MA THORNBERRY CONS II		WELL #:		10	RRCID ->	254505	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4805	PERF.	3068 - 3078		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
EHRIG, ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	254507	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4865	PERF. 3069 - 3091		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		21 N	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BOYD		WELL #:		2	RRCID ->	254508	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4807	PERF. 3063 - 3085		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
02		319 N	-0-	-0-	-319	-0-			N	-0-			-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		20 N	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
08		21 N	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			41	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GINDORF		WELL #:		3	RRCID ->	254511	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 3051 - 3074		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
02		609 N	-0-	-0-	-609	-0-			N	-0-			-0-
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		37 N	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
08		21 N	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			58	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
SAM		WELL #:		2	RRCID -> 254512	COMPL. DATE 06/11/2009	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3104	- 3125				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

SEIDEL ET AL		WELL #:		3	RRCID -> 254513	COMPL. DATE 07/01/2009	TOTAL DEPTH 4790	PERF. 3024	- 3046				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
02	464 N	-0-	-0-	-464	-0-				N	-0-			-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUHRMAN B		WELL #:		2	RRCID -> 254514	COMPL. DATE 05/28/2009	TOTAL DEPTH 6985	PERF. 3035	- 3051				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
02	348 X	-0-	-0-	-348	-0-				N	-0-			-0-
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

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

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
MUNGER NIX A		WELL #:		27	RRCID ->	254516	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	3113 - 3133
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

CC LOCKHART & BROWN AA		WELL #:		6	RRCID ->	254518	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3094 - 3110
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

WT FORD		WELL #:		6	RRCID ->	254519	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	4495	PERF.	2718 - 2969
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 LOCKHART & BROWN WELL #: 1 RRCID -> 254557 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 3034 - 3054

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

PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2012 - PLUGGED 09/19/12

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

 BASSEL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 254814 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3054 - 3078

01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

 ERNESTSTEEN WELL #: 5 RRCID -> 254816 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 3060 - 3082

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

 LEONA E WELL #: 1 RRCID -> 254920 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3090 - 3111

01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
02	116 X	-0-	-0-	-116	-0-				N	-0-			-0-
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 LEONA D WELL #: 1 RRCID -> 254921 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3091 - 3111

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
02		493 N	-0-	-0-	-493	-0-				N	-0-			-0-
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 254922 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3098 - 3119

01		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
02		493 N	-0-	-0-	-493	-0-				N	-0-			-0-
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		56 N	-0-	56	-0-	-0-		56 2		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 254924 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3097 - 3112

01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
02		290 N	-0-	-0-	-290	-0-				N	-0-			-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
THORNBERRY 13A		WELL #:		6	RRCID ->	254925	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 3008 - 3030		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-			N	-0-			-0-
02		3915 X	-0-	-0-	-3915	-0-			N	-0-			-0-
03		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-			N	-0-			-0-
04		4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-			N	-0-			-0-
05		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-			-0-
08		21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
11		240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
12		248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			258	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CC CITIES SERVICE AA		WELL #:		3	RRCID ->	255166	COMPL. DATE	09/16/2009	TOTAL DEPTH	4892	PERF. 3086 - 3109		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
02		348 X	-0-	-0-	-348	-0-			N	-0-			-0-
03		372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
04		360 X	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
05		248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KUYKENDALL, J. W.		WELL #:		2	RRCID ->	255168	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	4478	PERF. 2951 - 3016		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
02		5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
03		5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
04		5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
05		3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
THORNBERRY NWS		WELL #:		1	RRCID ->	255170	COMPL. DATE	09/25/2009	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 2954 - 2975		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
02	203 X	-0-	-0-	-203	-0-				N	-0-			-0-
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	21 X	-0-	21	-0-	-0-		21	2	N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN KNIGHT ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	255171	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	4810	PERF. 3064 - 3086		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
02	464 N	-0-	-0-	-464	-0-				N	-0-			-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THORNBERRY 7		WELL #:		5	RRCID ->	255172	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4802	PERF. 3078 - 3102		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	21	-0-	21	-0-	-0-		21	2	N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
CC LOCKHART & BROWN		WELL #:		5	RRCID ->	255173	COMPL. DATE	08/13/2009	TOTAL DEPTH	4752	PERF.	3092 - 3112	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			-0-
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-				N	-0-			-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ASHTON		WELL #:		2	RRCID ->	255174	COMPL. DATE	10/06/2009	TOTAL DEPTH	5991	PERF.	2968 - 2991	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-			-0-
02	1566 X	-0-	-0-	-1566	-0-				N	-0-			-0-
03	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-				N	-0-			-0-
04	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-				N	-0-			-0-
05	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	95 X	95	-0-	-0-	-0-		95 2		N	-0-			-0-
08	21 X	21	-0-	-0-	-0-		21 2		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		116				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LEONA A		WELL #:		1	RRCID ->	255175	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3066 - 3086	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-				N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21 2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
CC CITIES SERVICE AA		WELL #:		1	RRCID -> 255176	COMPL. DATE 09/09/2009	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3076	- 3096				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
02	174 X	-0-	-0-	-174	-0-				N	-0-			-0-
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MACFARLANE		WELL #:		2	RRCID -> 255178	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3032	- 3054				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-			-0-
02	1160 N	-0-	-0-	-1160	-0-				N	-0-			-0-
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		128				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KNIGHT ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 255181	COMPL. DATE 08/18/2009	TOTAL DEPTH 7046	PERF. 3068	- 3092				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 X	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
02	725 X	-0-	-0-	-725	-0-				N	-0-			-0-
03	775 X	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
04	750 X	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-			-0-
05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		79				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
STATE AW		WELL #:		1Y	RRCID -> 255357	COMPL. DATE 01/14/2009	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 3138	- 3156					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

CITIES		WELL #:		1Y	RRCID -> 256220	COMPL. DATE 12/31/2008	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 3039	- 3059					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21 2				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

ASHTON, NORA B.		WELL #:		1Y	RRCID -> 256221	COMPL. DATE 01/07/2009	TOTAL DEPTH 3108	PERF. 2968	- 2992					
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2				N	-0-			-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
THORNBERRY CONSOLIDATED I		WELL #:		1Y	RRCID -> 256222	COMPL. DATE 12/29/2008	TOTAL DEPTH 3271	PERF. 3138	- 3156					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

THORNBERRY 813		WELL #:		2	RRCID -> 256968	COMPL. DATE 07/15/2009	TOTAL DEPTH 4823	PERF. 3056	- 3080					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	21	21	-0-	-0-	-0-	21 2				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

UNIVERSITY 6N		WELL #:		1	RRCID -> 257027	COMPL. DATE 05/28/2009	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 3066	- 3087					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
GOWENS, J. W.		WELL #:		12	RRCID ->	257028	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	4555	PERF. 2806 - 2986		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	21 X	-0-	21	-0-	-0-		21	2	N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FULLERTON (SAN ANDRES)				33230 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011									
UNIVERSITY "SS"		WELL #:		1	RRCID ->	171242	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	4550	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNIVERSITY "SS"				33230 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
UNIVERSITY "SS"		WELL #:		2	RRCID ->	171244	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	4550	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FULLERTON (SAN ANDRES)		//CONT.//		33230 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
UNIVERSITY "SS"		WELL #:		4	RRCID -> 171246	COMPL. DATE 10/08/1996	TOTAL DEPTH 4555	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

UNIVERSITY "YY"		WELL #:		3	RRCID -> 172101	COMPL. DATE 04/01/1996	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 4361 - 4402	
01	148	52	-0-	-96	-0-	50 2	2 9	Y 2	26
02	65	65	-0-	-0-	-0-	64 2	1 9	Y 1	27
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y -0-	27
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102 2	1 9	Y 1	9
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		Y -0-	9
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	110 2	1 9	Y 1	10
07	62 N	17	-0-	-45	-0-	16 2	1 9	Y 1	11
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	58 2	2 9	Y 2	13
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		Y -0-	13
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		Y -0-	13
11	T. A.	53	-0-	53	53	52 2	1 9	Y 1	14
12	T. A.	90	-0-	90	143	71 2	19 9	Y 17	11

TOTAL GAS PROD: 936 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

FULLERTON, WEST (GRAYBURG)		33238 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDREWS		
XTO ENERGY INC.		945936							
WILSON, H. M. "A"		WELL #:		7	RRCID -> 102992	COMPL. DATE 06/21/1980	TOTAL DEPTH 3133	PERF. 2989 - 3084	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

G-M (PENN.)		33459 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		252002										
CADENHEAD, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 075721		COMPL. DATE 02/06/1978		TOTAL DEPTH 17980 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	1177	-0-	-1	-0-	1177	2	N	-0-			-0-
02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2	N	-0-			-0-
03	1178 N	1126	-0-	-52	-0-	1126	2	N	-0-			-0-
04	1140 N	1021	-0-	-119	-0-	1021	2	N	-0-			-0-
05	1178 N	1044	-0-	-134	-0-	1044	2	N	-0-			-0-
06	1080 N	940	-0-	-140	-0-	940	2	N	-0-			-0-
07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2	N	-0-			-0-
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2	N	-0-			-0-
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	N	-0-			-0-
10	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	1163	2	N	-0-			-0-
11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2	N	-0-			-0-
12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1165	2	N	3	3	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,547				TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

PRUETT, T. B. ET AL		GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153475		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 11090 PERF.16184 - 17020		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

G M W (MONTROYA)		33484 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555										
ELSINORE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 062674		COMPL. DATE 07/02/1975		TOTAL DEPTH 12910 PERF. N/A				
01	10230 X	722	-0-	-9508	-0-	8	1	714	2	N	-0-	-0-
02	9512 X	2632	-0-	-6880	-0-	29	1	2603	2	N	-0-	-0-
03	7781 X	326	-0-	-7455	-0-	326	2			N	-0-	-0-
04	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-	-0-
05	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	47	1	7205	2	N	-0-	-0-
06	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	78	1	6911	2	N	-0-	-0-
07	10234 X	10234	-0-	-0-	-0-	81	1	10153	2	N	-0-	-0-
08	13044 X	13044	-0-	-0-	-0-	81	1	12962	2	N	1	1 8
09	11177 X	11177	-0-	-0-	-0-	1	9					
10	10230 X	10124	-0-	-106	-0-	73	1	11104	2	N	-0-	-0-
						2	9	10049	2	N	2	2 8
11	10860 X	10838	-0-	-22	-0-	73	1	10765	2	N	-0-	-0-
12	11222 X	10434	-0-	-788	-0-	81	1	10352	2	N	1	1 8
						1	9					
TOTAL GAS PROD:		83,772				TOTAL CONDENSATE PROD:		4				

OIL AND GAS DIVISION

G M W (MONTROYA)		//CONT.//		33484 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.//		817555		WELL #:	2	RRCID ->	063786	COMPL. DATE	10/14/1975	TOTAL DEPTH	12835	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

G. P. M. (PENN.)		33547 498		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WINKLER							
U S ENERGY CORP. OF AMER. INC.		875391		WELL #:	1	RRCID ->	091715	COMPL. DATE	09/15/1980	TOTAL DEPTH	12724	PERF.	8297 - 8441	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
1891	N	1783	-0-	-108	-0-	1763	2	20	9	N	18		178	
1624	N	1589	-0-	-35	-0-	1569	2	20	9	N	18		196	
1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1731	2	17	9	N	15	164 1	47	
1740	N	1723	-0-	-17	-0-	1705	2	18	9	N	16		63	
1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1717	2	24	9	N	22		85	
1680	N	1651	-0-	-29	-0-	1630	2	21	9	N	19		104	
1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1670	2	21	9	N	19		123	
1736	N	1531	-0-	-205	-0-	1505	2	26	9	N	24		147	
1650	N	1352	-0-	-298	-0-	1328	2	24	9	N	22		169	
1705	N	1434	-0-	-271	-0-	1408	2	26	9	N	24		193	
1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1601	2	24	9	N	22	165 1	50	
1395	N	1029	-0-	-366	-0-	1003	1	26	9	N	24		74	
TOTAL GAS PROD:			18,897	TOTAL CONDENSATE PROD:			243							

GRB (GRANITE WASH)		33556 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS							
TRAVERS RESOURCES, INC.		865985		WELL #:	1	RRCID ->	123634	COMPL. DATE	03/02/1987	TOTAL DEPTH	5758	PERF.	5525 - 5570	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

GRB (GRANITE WASH)		//CONT.//		33556 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS				
TRAVERS RESOURCES, INC.		//CONT.//		865985									
LAWRENCE		WELL #:		2	RRCID ->	125087	COMPL. DATE	06/01/1987	TOTAL DEPTH	5740	PERF.	5596 - 5683	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GW (ELLENBURGER)				33579 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS				
CAPATAZ OPERATING, INC.				130354									
CROWLEY-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	105247	COMPL. DATE	04/27/1983	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	4904 - 4951	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GARDEN CITY				33989 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: GLASSCOCK				
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635									
CITIES SERVICE		WELL #:		1	RRCID ->	165215	COMPL. DATE	07/01/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	93 #	50	-0-	-43	-0-	46 2	4 9	Y	4	5 1		8	
02	58 #	40	-0-	-18	-0-	39 2	1 9	Y	1			9	
03	62 #	43	-0-	-19	-0-	41 2	2 9	Y	2	5 1		6	
04	60 #	43	-0-	-17	-0-	42 2	1 9	Y	1			7	
05	62 #	23	-0-	-39	-0-	22 2	1 9	Y	1			8	
06	60 #	18	-0-	-42	-0-	16 2	2 9	Y	2			10	
07	184 R	184	-0-	-0-	-0-	177 2	7 9	Y	6	10 1		6	
08	35 R	35	-0-	-0-	-0-	31 2	4 9	Y	4	5 1		5	
09	30 #	8	-0-	-22	-0-	6 2	2 9	Y	2			7	
10	186 #	27	-0-	-159	-0-	24 2	3 9	Y	3	5 1		5	
11	180 #	33	-0-	-147	-0-	31 2	2 9	Y	2			7	
12	186 #	21	-0-	-165	-0-	19 2	2 9	Y	2			9	
TOTAL GAS PROD:			525	TOTAL CONDENSATE PROD:			30						

OIL AND GAS DIVISION

GARDEN CITY		//CONT.//		33989 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: GLASSCOCK							
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		//CONT.//		593635											
MAJORS		WELL #:		1	RRCID ->	169250	COMPL. DATE	05/17/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9724 - 9732			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	124 #	93	-0-	-31	-0-		21	2	72	9	Y	65	81	1	123
02	116 #	40	-0-	-76	-0-		18	2	22	9	Y	20			143
03	124 #	55	-0-	-69	-0-		19	2	36	9	Y	33	79	1	97
04	90 #	33	-0-	-57	-0-		19	2	14	9	Y	13			110
05	93 #	14	-0-	-79	-0-		10	2	4	9	Y	4			114
06	90 #	51	-0-	-39	-0-		7	2	44	9	Y	40			154
07	194 R	194	-0-	-0-	-0-		81	2	113	9	Y	103	159	1	98
08	76 R	76	-0-	-0-	-0-		14	2	62	9	Y	56	80	1	74
09	60 #	40	-0-	-20	-0-		3	2	37	9	Y	34			108
10	186 #	73	-0-	-113	-0-		11	2	62	9	Y	56	79	1	85
11	180 #	43	-0-	-137	-0-		14	2	29	9	Y	26			111
12	186 #	42	-0-	-144	-0-		9	2	33	9	Y	30			141
TOTAL GAS PROD:		754		TOTAL CONDENSATE PROD:		480									

GARDEN CITY, S. (STRAWN)		33998 429		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
ROBERTSON RESOURCES, INC.		718770													
BESSIE		WELL #:		1	RRCID ->	146424	COMPL. DATE	07/26/1993	TOTAL DEPTH	10294	PERF.	9543 - 9574			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1054 N	1041	-0-	-13	-0-		991	3	50	9	N	45			253
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-		935	3	45	9	N	41	192	1	102
03	1054 N	1033	-0-	-21	-0-		987	3	46	9	N	42			144
04	1020 N	876	-0-	-144	-0-		839	3	37	9	N	34			178
05	1054 N	979	-0-	-75	-0-		934	3	45	9	N	41			219
06	990 N	934	-0-	-56	-0-		897	3	37	9	N	34	190	1	63
07	975 N	975	-0-	-0-	-0-		933	3	42	9	N	38			101
08	992 N	962	-0-	-30	-0-		918	3	44	9	N	40			141
09	930 N	916	-0-	-14	-0-		886	3	30	9	N	27			168
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-		966	3	50	9	N	45			213
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-						N	25	179	1	59
12	961 N	845	-0-	-116	-0-		790	3	55	9	N	50			109
TOTAL GAS PROD:		10,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		462									

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
CURRIE, G. W.		WELL #:		1	RRCID ->	097866	COMPL. DATE	10/16/1981	TOTAL DEPTH	10416	PERF.	9510 - 9532			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2511 X	2176	-0-	-335	-0-		1778	3	398	9	N	362	362	1	135
02	2349 X	1548	-0-	-801	-0-		1349	3	199	9	N	181	181	1	135
03	3100 N	3160	-0-	60	-0-		2754	3	406	9	N	369	369	1	135
04	2777 N	2717	-0-	-60	-0-		2517	3	200	9	N	182	182	1	135
05	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-		2680	3	193	9	N	175	175	1	135
06	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-		2322	3	198	9	N	180	180	1	135
07	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-		2636	3	197	9	N	179	179	1	135
08	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-		2634	3	189	9	N	172	172	1	135
09	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-		2537	3	199	9	N	181	181	1	135
10	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-		2584	3	397	9	N	361	361	1	135
11	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-		2465	3	195	9	N	177	177	1	135
12	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-		2588	3	204	9	N	185	185	1	135
TOTAL GAS PROD:		31,819		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,704									

OIL AND GAS DIVISION

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)		33998 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK					
BRECK OPERATING CORP.		089974											
COX, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 203027		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9444		PERF. 9310 - 9337	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	2041 N	2041	-0-	-0-	B	-0-	2017 2	24 9	N	22		93	
02	1823 N	1823	-0-	-0-	B	-0-	1801 2	22 9	N	20		113	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1956 N	1956	-0-	-0-	B	-0-	1934 2	22 9	N	20		133	
04	1744 N	1744	-0-	-0-	B	-0-	1734 2	10 9	N	9		142	
05	1914 N	1914	-0-	-0-	B	-0-	1912 2	2 9	N	2		144	
06	1853 N	1853	-0-	-0-	B	-0-	1839 2	14 9	N	13		157	
07	1834 N	1834	-0-	-0-	B	-0-	1820 2	14 9	N	13		170	
08	1819 N	1819	-0-	-0-	B	-0-	1805 2	14 9	N	13		183	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1780 N	1780	-0-	-0-	B	-0-	1769 2	11 9	N	10		193	
10	1797 N	1797	-0-	-0-	B	-0-	1782 2	15 9	N	14		207	
11	1747 N	1747	-0-	-0-	B	-0-	1728 2	19 9	N	17		224	
12	1705 N	1701	-0-	-4	B	-0-	1692 2	9 9	N	8	181 1	51	
TOTAL GAS PROD:		22,009		TOTAL CONDENSATE PROD:						161			

LAREDO PETROLEUM, INC.		486610		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK				
COX, J.		WELL #: 1		RRCID -> 182141		COMPL. DATE 10/16/2010		TOTAL DEPTH 10084		PERF. 3519 - 3839		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

HARDY, L. C.		WELL #: 1		RRCID -> 217889		COMPL. DATE 09/07/1980		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9313 - 9334		
01	1491 N	1491	-0-	-0-	B	-0-	1472 3	19 9	N	17		115
02	1573 N	1573	-0-	-0-	B	-0-	1560 3	13 9	N	12		127
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1470 N	1470	-0-	-0-	B	-0-	1449 3	21 9	N	19		146
04	1440 N	1429	-0-	-11	B	-0-	1408 3	21 9	N	19		165
05	1674 N	1624	-0-	-50	B	-0-	1605 3	19 9	N	17		182
06	1410 N	1319	-0-	-91	B	-0-	1290 2	29 9	N	26		208
07	1621 N	1621	-0-	-0-	B	-0-	1621 2		N	-0-		208
08	1486 N	1486	-0-	-0-	B	-0-	1486 2		N	-0-		208
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1478 N	1478	-0-	-0-	B	-0-	1478 2		N	-0-	165 1	43
10	1612 N	1577	-0-	-35	B	-0-	1577 2		N	-0-		43
11	1440 N	1438	-0-	-2	B	-0-	1438 2		N	-0-		43
12	1566 N	1566	-0-	-0-	B	-0-	1566 2		N	-0-		43
TOTAL GAS PROD:		18,072		TOTAL CONDENSATE PROD:						110		

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)		34532 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		130061														
ENDURING FREEDOM		WELL #: 6		RRCID -> 203859		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2346 - 2364								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ENDURING FREEDOM		WELL #: 4		RRCID -> 208606		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2383 - 2395								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ENDURING FREEDOM		WELL #: 5		RRCID -> 208609		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2350 - 2362								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)		//CONT.//		34532 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.//		130061										
ENDURING FREEDOM		WELL #:		2	RRCID -> 208614	COMPL. DATE 08/23/2003	TOTAL DEPTH 2523	PERF. 2370	- 2384					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20

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

ENDURING FREEDOM		WELL #:		7	RRCID -> 208618	COMPL. DATE 03/31/2004	TOTAL DEPTH 2986	PERF. 2376	- 2388					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

COLUMBIA 7		WELL #:		2	RRCID -> 208620	COMPL. DATE 06/12/2003	TOTAL DEPTH 2540	PERF. 2300	- 2350					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)		//CONT.//		34532 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.//		130061											
ENDURING FREEDOM		WELL #:		3	RRCID ->	208625	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	2515	PERF. 2360 - 2380				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COLUMBIA 7		WELL #:		5	RRCID ->	208633	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	2748	PERF. 2350 - 2356				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ENDURING FREEDOM		WELL #:		9	RRCID ->	227950	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	3002	PERF. 2362 - 2386				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)		//CONT.//		34532 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.//		130061						
STARS AND STRIPES		WELL #:		1	RRCID -> 229489	COMPL. DATE 11/30/2004	TOTAL DEPTH 3495	PERF. 3432	- 3436	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

COLUMBIA 7		WELL #:		1	RRCID -> 230816	COMPL. DATE 05/01/2003	TOTAL DEPTH 4037	PERF. 2336	- 2356	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

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

ENDURING FREEDOM		WELL #:		1	RRCID -> 230963	COMPL. DATE 02/08/2003	TOTAL DEPTH 2555	PERF. 2432	- 4331	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)		//CONT.//		34532 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.//		130061							
ENDURING FREEDOM		WELL #:		10	RRCID ->	255548	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	2855	PERF. 2384 - 2398
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COLUMBIA 7		WELL #:		8	RRCID ->	255802	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	2946	PERF. 2356 - 2370
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GIB		34639 001		ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE				
MILLWEE OIL, INC.		569339									
STOKER, MARY K.		WELL #:		2	RRCID ->	149334	COMPL. DATE	07/01/1985	TOTAL DEPTH	2821	PERF. N/A
01	403 #	356	-0-	-47	-0-	356 3	Y	-0-			-0-
02	406 #	221	-0-	-185	-0-	221 3	Y	-0-			-0-
03	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392 3	Y	-0-			-0-
04	420 #	294	-0-	-126	-0-	294 3	Y	-0-			-0-
05	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373 3	Y	-0-			-0-
06	390 #	310	-0-	-80	-0-	310 3	Y	-0-			-0-
07	403 #	266	-0-	-137	-0-	266 3	Y	-0-			-0-
08	403 #	221	-0-	-182	-0-	221 3	Y	-0-			-0-
09	360 #	202	-0-	-158	-0-	202 3	Y	-0-			-0-
10	372 #	186	-0-	-186	-0-	186 3	Y	-0-			-0-
11	300 #	203	-0-	-97	-0-	203 3	Y	-0-			-0-
12	279 #	175	-0-	-104	-0-	175 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,199		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GIRVINTEX (QUEEN) APACHE CORPORATION GIRVIN A		35092 333 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
		WELL #:	1	RRCID ->	228986	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	5204	PERF.	1372 - 1390
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DIAMOND M OIL CO., INC. REED		216899		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
		WELL #:	2	RRCID ->	055300	COMPL. DATE	05/14/1973	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REED		216899		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
		WELL #:	3	RRCID ->	056320	COMPL. DATE	09/06/1973	TOTAL DEPTH	1161	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 DIAMOND M OIL CO., INC. //CONT.// 216899
 ARCO "U" WELL #: 1 RRCID -> 058033 COMPL. DATE 03/20/1974 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

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

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

S.F.S WELL #: 1 RRCID -> 176397 COMPL. DATE 03/20/1975 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1115 - 1170

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

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

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
 WILSON, D. C. O. WELL #: 2 RRCID -> 040349 COMPL. DATE 10/10/1966 TOTAL DEPTH 1232 PERF. N/A

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

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

GIRVINTEX (QUEEN)		//CONT.//		35092 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		//CONT.//		490300							
WOODWARD		WELL #:		1	RRCID ->	055916	COMPL. DATE	08/03/1973	TOTAL DEPTH	1389	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY				923063							
SULVAN		WELL #:		1	RRCID ->	055294	COMPL. DATE	04/18/1973	TOTAL DEPTH	1171	PERF. N/A
01	1426 N	1247	-0-	-179	-0-	1247 3		N	-0-		-0-
02	1392 N	936	-0-	-456	-0-	936 3		N	-0-		-0-
03	1364 N	1182	-0-	-182	-0-	1182 3		N	-0-		-0-
04	1200 N	219	-0-	-981	-0-	219 3		N	-0-		-0-
05	992 N	839	-0-	-153	-0-	839 3		N	-0-		-0-
06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 3		N	-0-		-0-
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3		N	-0-		-0-
08	837 N	731	-0-	-106	-0-	731 3		N	-0-		-0-
09	1290 N	510	-0-	-780	-0-	510 3		N	-0-		-0-
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 3		N	-0-		-0-
11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3		N	-0-		-0-
12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 11,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGDEN				1	RRCID ->	063730	COMPL. DATE	05/31/1975	TOTAL DEPTH	1182	PERF. N/A
01	620 N	534	-0-	-86	-0-	534 3		N	-0-		-0-
02	609 N	401	-0-	-208	-0-	401 3		N	-0-		-0-
03	589 N	506	-0-	-83	-0-	506 3		N	-0-		-0-
04	510 N	94	-0-	-416	-0-	94 3		N	-0-		-0-
05	434 N	360	-0-	-74	-0-	360 3		N	-0-		-0-
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-		-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-		-0-
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3		N	-0-		-0-
09	540 N	219	-0-	-321	-0-	219 3		N	-0-		-0-
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-		-0-
11	720 N	493	-0-	-227	-0-	493 3		N	-0-		-0-
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)		35092 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445											
WILSON		WELL #: 302		RRCID -> 173870		COMPL. DATE 06/24/1999		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 1294 - 1306					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	987	-0-	-594	-0-	987	3		N	-0-			-0-
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3		N	-0-			-0-
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3		N	-0-			-0-
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3		N	-0-			-0-
05	1271 N	935	-0-	-336	-0-	935	3		N	-0-			-0-
06	960 N	885	-0-	-75	-0-	885	3		N	-0-			-0-
07	1054 N	750	-0-	-304	-0-	750	3		N	-0-			-0-
08	930 N	488	-0-	-442	-0-	488	3		N	-0-			-0-
09	900 N	475	-0-	-425	-0-	475	3		N	-0-			-0-
10	744 N	387	-0-	-357	-0-	387	3		N	-0-			-0-
11	480 N	280	-0-	-200	-0-	280	3		N	-0-			-0-
12	496 N	253	-0-	-243	-0-	253	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,648				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILSON		WELL #: 102		RRCID -> 190682		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 4820 PERF. 1296 - 1356					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MGR RESOURCES WOODWARD		563344		WELL #: 1 L		RRCID -> 069502		COMPL. DATE 12/19/1976		TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) OLSEN ENERGY INC. OGDEN		//CONT.//			35092 400 621750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
WELL #:		3		RRCID ->	212873	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	4980	PERF.	1386 - 1404	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2	N	-0-			89
02	812 N	772	-0-	-40	-0-	772	2	N	-0-			89
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2	N	-0-			89
04	720 N	709	-0-	-11	-0-	709	2	N	-0-			89
05	837 N	515	-0-	-322	-0-	515	2	N	-0-			89
06	810 N	519	-0-	-291	-0-	519	2	N	-0-			89
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	706	2	N	42	131	1	-0-
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2	N	-0-			-0-
09	510 N	270	-0-	-240	-0-	270	2	N	-0-			-0-
10	744 N	258	-0-	-486	-0-	258	2	N	-0-			-0-
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-			-0-
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,279			TOTAL CONDENSATE PROD:		42					

GIRVIN "A"		WELL #:			1	RRCID ->	215319	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	1327 - 1358
01	2418 X	243	-0-	-2175	-0-	243	2	N	-0-			182	
02	2001 X	169	-0-	-1832	-0-	169	2	N	-0-			182	
03	2139 X	815	-0-	-1324	-0-	815	2	N	-0-			182	
04	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2	N	-0-			182	
05	465 X	221	-0-	-244	-0-	221	2	N	-0-			182	
06	780 X	243	-0-	-537	-0-	243	2	N	-0-			182	
07	1581 X	575	-0-	-1006	-0-	575	2	N	-0-			182	
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-			182	
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2	N	-0-			182	
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2	N	-0-			182	
11	600 N	2	-0-	-598	-0-	2	2	N	-0-			182	
12	961 N	72	-0-	-889	-0-	72	2	N	-0-			182	
TOTAL GAS PROD:		6,707			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WOODWARD "4"		WELL #:			1	RRCID ->	216032	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	4944	PERF.	1273 - 1370
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88	1	70 7	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 02/03/2012 - PLUGGED 2/3/2012													
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WOODWARD "4"		WELL #:			2	RRCID ->	225268	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	1518	PERF.	1239 - 1365
01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2	N	-0-			-0-	
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	N	-0-			-0-	
03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2	N	-0-			-0-	
04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2	N	-0-			-0-	
05	1147 N	1008	-0-	-139	-0-	1008	2	N	-0-			-0-	
06	1230 N	1006	-0-	-224	-0-	1006	2	N	-0-			-0-	
07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2	N	-0-			-0-	
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2	N	-0-			-0-	
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2	N	-0-			-0-	
10	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	1269	2	N	-0-			-0-	
11	1170 N	947	-0-	-223	-0-	947	2	N	-0-			-0-	
12	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,753			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) //CONT.// 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
 OGDEN WELL #: 2 RRCID -> 225359 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 1516 PERF. 1290 - 1402

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		961 N	906	-0-	-55	-0-	906	2		N	-0-			-0-
02		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-			-0-
03		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		N	-0-			-0-
04		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-			-0-
05		992 N	738	-0-	-254	-0-	738	2		N	-0-			-0-
06		1020 N	736	-0-	-284	-0-	736	2		N	-0-			-0-
07		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-			-0-
08		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-			-0-
09		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-			-0-
10		992 N	963	-0-	-29	-0-	963	2		N	-0-			-0-
11		930 N	482	-0-	-448	-0-	482	2		N	-0-			-0-
12		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGDEN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 225838 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 1369 - 1418

01		775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
02		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2		N	-0-			-0-
03		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2		N	-0-			-0-
04		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-			-0-
05		1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-			-0-
06		1740 N	78	-0-	-1662	-0-	78	2		N	-0-			-0-
07		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2		N	-0-			-0-
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10		1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO "75" WELL #: 1 RRCID -> 230468 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 1347 - 1388

01		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		N	-0-			-0-
02		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-			-0-
03		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2		N	-0-			-0-
04		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		N	-0-			-0-
05		1395 N	983	-0-	-412	-0-	983	2		N	-0-			-0-
06		1470 N	920	-0-	-550	-0-	920	2		N	-0-			-0-
07		1457 N	1151	-0-	-306	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
08		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2		N	-0-			-0-
09		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-			-0-
10		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		N	-0-			-0-
11		1230 N	632	-0-	-598	-0-	632	2		N	-0-			-0-
12		1116 N	1081	-0-	-35	-0-	1081	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIRVINTEX (YATES) APACHE CORPORATION GIRVIN "A"		35092 800 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
		WELL #: 2 U		RRCID -> 081392		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 4989		PERF. 1170 - 1194				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MGR RESOURCES WOODWARD		563344		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
		WELL #: 1 U		RRCID -> 075475		COMPL. DATE 02/07/1978		TOTAL DEPTH 1879		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY) GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE MCDONALD		35453 475 310950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
		WELL #: 2		RRCID -> 156831		COMPL. DATE 12/13/1995		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 4079 - 4392				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			12
02		215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			12
03		124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			12
04		120 #	30	-0-	-90	-0-	30	2		N	-0-			12
05		217 #	26	-0-	-191	-0-	26	2		N	-0-			12
06		210 #	23	-0-	-187	-0-	23	2		N	-0-			12
07		217 #	23	-0-	-194	-0-	23	2		N	-0-			12
08		124 #	17	-0-	-107	-0-	17	2		N	-0-			12
09		30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			12
10		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			12
11		30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			12
12		31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		520				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) QUICKSILVER RESOURCES INC. FASKEN "22"		35588 050 684830		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES					
		WELL #:	1RE	RRCID ->	236582	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	7609	PERF.	7480 - 7580		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

HUGHES KENT RANCH		WELL #:	1H	RRCID ->	250227	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	5557	PERF.	8040 - 8945		
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

KC7 RANCH		WELL #:	1H	RRCID ->	251661	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	7125 - 9877		
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) //CONT.// 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
 QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
 HUGHES KENT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 253335 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5200 - 5790

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

RAWHIDE CAPITAL LLC 694853
 RAWHIDE WELL #: 1H RRCID -> 250470 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8722 PERF.10575 - 11690

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

THOMPSON, J. CLEO 855610
 FASKEN RANCH 34 WELL #: 2H RRCID -> 227446 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 2499 PERF. 6790 - 9450

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

OIL AND GAS DIVISION

GOLDEN CORRAL (DELAWARE) THOMPSON, J. CLEO FASKEN RANCH 34		35588 200 855610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
		WELL #:	4	RRCID ->	240656	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	3553	PERF. 3512 - 3527
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					-0-
02	T. A.	154	-0-	154	154	154	2			-0-
03	T. A.	810	-0-	810	964	810	2			-0-
04	T. A.	928	-0-	928	1892	922	2	6	9	-0-
05	T. A.	1325	-0-	1325	3217	1325	2			-0-
06	T. A.	1677	-0-	1677	4894	1677	2			-0-
07	T. A.	315	-0-	315	5209	315	2			-0-
08	3100 N	960	-0-	-2140	3069	960	2			-0-
09	3000 N	1494	-0-	-1506	1563	1494	2			-0-
10	2412 N	849	-0-	-1563	-0-	849	2			-0-
11	930 N	1	-0-	-929	-0-	1	2			-0-
12	1054 N	1	-0-	-1053	-0-	1	2			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,514		TOTAL CONDENSATE PROD:		5				

FASKEN RANCH 34		WELL #:		5	RRCID ->	240660	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	3555	PERF. 3515 - 3531
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			-0-	
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,263		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIS 39		WELL #:		1	RRCID ->	240663	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	3515	PERF. 3477 - 3492
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GOLDEN CORRAL (DELAWARE)		//CONT.//		35588 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.//		855610							
DAVIS 39		WELL #:		2	RRCID ->	240705	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	3515	PERF. 3476 - 3484
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		857 N	857	-0-	-0-	857 2					-0-
02		1189 N	1051	-0-	-138	1051 2					-0-
03		3100 N	4216	-0-	1116	4215 2	1 9				-0-
04		2295 N	1179	-0-	-1116	1179 2			1 8		-0-
05		1220 N	1220	-0-	-0-	1220 2					-0-
06		2340 X	1243	-0-	-1097	1243 2					-0-
07		2418 X	1189	-0-	-1229	1189 2					-0-
08		2418 X	787	-0-	-1631	787 2					-0-
09		1230 X	769	-0-	-461	769 2					-0-
10		1271 X	323	-0-	-948	323 2					-0-
11		1230 X	157	-0-	-1073	157 2					-0-
12		806 N	714	-0-	-92	714 2					-0-
TOTAL GAS PROD:		13,705		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

GOLDEN EAGLE (PENNSYLVANIAN)				35590 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726							
20001 JV-P PENWELL		WELL #:		1	RRCID ->	192195	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	19290	PERF.17256 - 17436
01		310 N	154	-0-	-156	154 3					-0-
02		174 N	135	-0-	-39	135 3					-0-
03		280 N	280	-0-	-0-	280 3					-0-
04		177 N	177	-0-	-0-	177 3					-0-
05		155 N	30	-0-	-125	30 3					-0-
06		270 N	27	-0-	-243	27 3					-0-
07		186 N	64	-0-	-122	64 3					-0-
08		31 N	18	-0-	-13	18 3					-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30						-0-
10		251 N	251	-0-	-0-	251 3					-0-
11		59 N	59	-0-	-0-	59 3					-0-
12		47 N	47	-0-	-0-	47 3					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,242		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GOLDSMITH (CLEAR FORK)				35652 062	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #:		V 15	RRCID ->	045561	COMPL. DATE	01/26/1952	TOTAL DEPTH	6257	PERF. N/A
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GOLDSMITH (CLEAR FORK)		//CONT.// 35652 062		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232							
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: R135		RRCID -> 153073	COMPL. DATE 05/16/1995	TOTAL DEPTH 6626	PERF. 5384	- 5777	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: R155		RRCID -> 153075	COMPL. DATE 06/30/1996	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5378	- 5530	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: R 12		RRCID -> 155115	COMPL. DATE 07/23/1995	TOTAL DEPTH 6265	PERF. 5350	- 5771	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	5	2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		5			

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/2013

OIL AND GAS DIVISION

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T155 RRCID -> 155117 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	413	3	212	9	Y	193	193	0			1
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	377	3	207	9	Y	188	188	0			1
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	577	3	142	9	Y	129	129	0			1
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	447	3	34	9	Y	31	31	0			1
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	891	3	196	9	Y	178	178	0			1
06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	-0-	1562	3	185	9	Y	168	168	0			1
07	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	-0-	1772	3	204	9	Y	185	185	0			1
08	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	-0-	1840	3	179	9	Y	163	163	0			1
09	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	-0-	1797	3	191	9	Y	174	174	0			1
10	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	-0-	1794	3	243	9	Y	221	221	0			1
11	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	-0-	1675	3	209	9	Y	190	190	0			1
12	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	-0-	1790	3	196	9	Y	178	178	0			1

TOTAL GAS PROD: 17,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,998

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T141 RRCID -> 167592 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 5640 - 5660

01	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	1240	3			Y	-0-					-0-
02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	-0-	1461	3			Y	-0-					-0-
04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	1117	3			Y	-0-					-0-
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	1054	3			Y	-0-					-0-
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	-0-	972	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
07	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	-0-	1143	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 169502 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5585 - 5715

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

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

GOLDSMITH (CLEAR FORK)		//CONT.// 35652 062		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232											
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: T 13		RRCID -> 186966		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5474 - 5676					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-			6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-			6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-			6
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: Z 35		RRCID -> 245320		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455					
01	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	7 1	2492 3	N	241	241	0		9
02	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	265 9	6 1	2299 3	N	238	238	0	9
03	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	262 9	8 1	2846 3	N	247	247	0	9
04	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	272 9	8 1	2468 3	N	218	218	0	9
05	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	240 9	8 1	3003 3	N	259	259	0	9
06	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	285 9	8 1	2725 3	N	211	211	0	9
07	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	232 9	8 1	2784 3	N	209	209	0	9
08	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	230 9	7 1	2421 3	N	177	177	0	9
09	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	195 9	7 1	2326 3	N	192	192	0	9
10	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	211 9	7 1	2252 3	N	182	182	0	9
11	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	200 9	7 1	2092 3	N	138	138	0	9
12	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	152 9	7 1	2055 3	N	156	156	0	9
						172 9							
TOTAL GAS PROD:		32,567				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,468					

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		RRCID -> 154907		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775					
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT		WELL #: 314											
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GOLDSMITH (GRAYBURG) BURLESON PETROLEUM, INC. JESSIE B		35652 496 109255		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR						
WELL #: 1		RRCID -> 181508		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-			-0-
02	1566 N	1427	-0-	-139	-0-	1427	3			N	-0-			-0-
03	1674 N	1460	-0-	-214	-0-	1460	3			N	-0-			-0-
04	1620 N	1412	-0-	-208	-0-	1412	3			N	-0-			-0-
05	1519 N	1232	-0-	-287	-0-	1232	3			N	-0-			-0-
06	1410 N	733	-0-	-677	-0-	733	3			N	-0-			-0-
07	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-			-0-
08	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-			-0-
09	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-			-0-
10	1550 N	1388	-0-	-162	-0-	1388	3			N	-0-			-0-
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-			-0-
12	1519 N	1357	-0-	-162	-0-	1357	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY CLYDE -B-		172232		RRCID -> 038010		COMPL. DATE 12/16/1965		TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A					
WELL #: 152		RRCID -> 038010		COMPL. DATE 12/16/1965		TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A							
01	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	3		Y	-0-			-0-
02	3335 X	3059	-0-	-276	-0-	3059	3		Y	-0-			-0-
03	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3		Y	-0-			-0-
04	3300 X	2742	-0-	-558	-0-	2742	3		Y	-0-			-0-
05	3906 X	2508	-0-	-1398	-0-	2508	3		Y	-0-			-0-
06	3780 X	2222	-0-	-1558	-0-	2222	3		Y	-0-			-0-
07	3689 X	625	-0-	-3064	-0-	625	3		Y	-0-			-0-
08	3689 X	2243	-0-	-1446	-0-	2243	3		Y	-0-			-0-
09	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3		Y	-0-			-0-
10	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3		Y	-0-			-0-
11	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3		Y	-0-			-0-
12	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLYDE -B-		172232		RRCID -> 038141		COMPL. DATE 01/24/1966		TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A					
WELL #: 155		RRCID -> 038141		COMPL. DATE 01/24/1966		TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	1	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.//	35652 496	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232								
CLYDE -B-		WELL #:	154	RRCID ->	038142	COMPL. DATE	01/02/1966	TOTAL DEPTH	4075	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		Y	-0-		-0-
02	464 N	414	-0-	-50	-0-	414 3		Y	-0-		-0-
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		Y	-0-		-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		Y	-0-		-0-
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		Y	-0-		-0-
06	450 N	351	-0-	-99	-0-	351 3		Y	-0-		-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y	-0-		-0-
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		Y	-0-		-0-
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		Y	-0-		-0-
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		Y	-0-		-0-
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		Y	-0-		-0-
12	558 N	542	-0-	-16	-0-	542 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,906		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CLYDE -B-		WELL #:	156	RRCID ->	038143	COMPL. DATE	01/18/1966	TOTAL DEPTH	3820	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316 3		Y	-0-		-0-
02	1885 N	1792	-0-	-93	-0-	1792 3		Y	-0-		-0-
03	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175 3		Y	-0-		-0-
04	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 3		Y	-0-		-0-
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 3		Y	-0-		-0-
06	2100 N	1364	-0-	-736	-0-	1364 3		Y	-0-		-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		Y	-0-		-0-
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3		Y	-0-		-0-
09	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444 3		Y	-0-		-0-
10	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 3		Y	-0-		-0-
11	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 3		Y	-0-		-0-
12	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CLYDE -B-		WELL #:	158	RRCID ->	038208	COMPL. DATE	02/02/1966	TOTAL DEPTH	3970	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	63	-0-	63	63	63 3		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		63		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GOLDSMITH (GRAYBURG) SUNDOWN ENERGY LP WIGHT		//CONT.//	35652 496 829482	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
							1	RRCID -> 019659	12/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2				N	-0-				-0-
02		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		1350 N	936	-0-	-414	-0-	936	2				N	-0-				-0-
05		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2				N	-0-				-0-
06		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2				N	-0-				-0-
07		961 N	-0-	-0-	-961	-0-						N	-0-				-0-
08		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2				N	-0-				-0-
09		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2				N	-0-				-0-
10		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2				N	-0-				-0-
11		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2				N	-0-				-0-
12		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			13,587				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

XTO ENERGY INC. GOLDSMITH, C. A. ET AL			945936	ASSOCIATED		CNTY: ECTOR											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
							965	RRCID -> 019920	01/09/1981	TOTAL DEPTH	3790	PERF. 3697 - 3739					
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3				N	-0-				-0-
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3				N	-0-				-0-
03		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3				N	-0-				-0-
04		90 N	49	-0-	-41	-0-	49	3				N	-0-				-0-
05		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3				N	-0-				-0-
06		90 N	54	-0-	-36	-0-	54	3				N	-0-				-0-
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3				N	-0-				-0-
08		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3				N	-0-				-0-
09		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3				N	-0-				-0-
10		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3				N	-0-				-0-
11		90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3				N	-0-				-0-
12		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			932				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GOLDSMITH, C. A. ET AL				ASSOCIATED		CNTY: ECTOR											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
							811	RRCID -> 053756	11/00/1957	TOTAL DEPTH	3928	PERF. N/A					
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3				N	-0-				-0-
02		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3				N	-0-				-0-
03		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3				N	-0-				-0-
04		120 N	94	-0-	-26	-0-	94	3				N	-0-				-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3				N	-0-				-0-
06		120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3				N	-0-				-0-
07		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3				N	-0-				-0-
08		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3				N	-0-				-0-
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3				N	-0-				-0-
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3				N	-0-				-0-
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3				N	-0-				-0-
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,318				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.// 35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #: 1021		RRCID -> 154657		COMPL. DATE 05/15/1995		TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538 3		N	-0-			-0-
02	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626 3		N	-0-			-0-
03	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413 3		N	-0-			-0-
04	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157 3		N	-0-			-0-
05	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229 3		N	-0-			-0-
06	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136 3		N	-0-			-0-
07	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446 3		N	-0-			-0-
08	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4891 3		N	-0-			-0-
09	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992 3		N	-0-			-0-
10	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5113 3		N	-0-			-0-
11	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5239 3		N	-0-			-0-
12	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5117 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		53,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #: 1395G		RRCID -> 166065		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 3		N	-0-			-0-
02	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 3		N	-0-			-0-
03	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143 3		N	-0-			-0-
04	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3		N	-0-			-0-
05	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306 3		N	-0-			-0-
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 3		N	-0-			-0-
07	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 3		N	-0-			-0-
08	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 3		N	-0-			-0-
09	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 3		N	-0-			-0-
10	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 3		N	-0-			-0-
11	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033 3		N	-0-			-0-
12	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,190		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #: 62H		RRCID -> 168902		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GOLDSMITH (HOLT)		35652 558		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544											
COWDEN, W.F., -C- DEEP		WELL #: 12		RRCID -> 157413		COMPL. DATE 08/11/1995		TOTAL DEPTH 8336 PERF. 5058 - 5175					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GOLDSMITH (SAN ANDRES)		35652 682		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544											
GOLDSMITH BLAKENEY SA UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 183783		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3946 - 3960					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
372 #	72	-0-	-300	-0-	72 2	Y	-0-						-0-
377 #	3	-0-	-374	-0-	3 2	Y	-0-						-0-
403 #	32	-0-	-371	-0-	32 2	Y	-0-						-0-
390 #	20	-0-	-370	-0-	20 2	Y	-0-						-0-
186 #	9	-0-	-177	-0-	9 2	Y	-0-						-0-
60 #	13	-0-	-47	-0-	13 2	Y	-0-						-0-
2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-						-0-
16 R	16	-0-	-0-	-0-	16 2	Y	-0-						-0-
61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 2	Y	-0-						-0-
13 #	11	-0-	-2	-0-	11 2	Y	-0-						-0-
30 #	3	-0-	-27	-0-	3 2	Y	-0-						-0-
62 #	5	-0-	-57	-0-	5 2	Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		247				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		35653 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
ALLEDER INC.		013296											
EMBRY		WELL #: 1		RRCID -> 180897		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 4167 PERF. 3914 - 3924					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC				054618								
COWDEN -A-		WELL #:		1	RRCID -> 019939	COMPL. DATE 08/18/1962	TOTAL DEPTH 5130	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		Y	-0-			25
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		Y	-0-			25
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		Y	-0-			25
04	390 N	251	-0-	-139	-0-	251 3		Y	-0-			25
05	372 N	225	-0-	-147	-0-	225 3		Y	-0-			25
06	390 N	254	-0-	-136	-0-	254 3		Y	-0-			25
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			25
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		Y	-0-			25
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		Y	-0-			25
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		Y	-0-			25
11	330 N	79	-0-	-251	-0-	79 3		Y	-0-			25
12	403 N	263	-0-	-140	-0-	263 3		Y	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		3,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BC OPERATING, INC.				058893								
GRAYBURG GAS UNIT XIII		WELL #:		1	RRCID -> 036021	COMPL. DATE 03/16/1965	TOTAL DEPTH 4130	PERF. N/A				
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-			-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-			-0-
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-			-0-
04	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3		N	-0-			-0-
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 3		N	-0-			-0-
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		N	-0-			-0-
07	1364 N	647	-0-	-717	-0-	647 3		N	-0-			-0-
08	1054 N	72	-0-	-982	-0-	72 3		N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,711		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRAYBURG GAS UNIT VII		WELL #:		1	RRCID -> 036732	COMPL. DATE 08/25/1965	TOTAL DEPTH 4110	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) BC OPERATING, INC. GRAYBURG GAS UNIT -V-		//CONT.//	35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
		//CONT.//	058893									
		WELL #:	2	RRCID ->	092325	COMPL. DATE	03/04/1981	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	4002 -	4016
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	279 N	185	-0-	-94	-0-	185	3	N	-0-			-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-			-0-
03	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3	N	-0-			-0-
04	180 N	118	-0-	-62	-0-	118	3	N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-			-0-
07	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3	N	-0-			-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-			-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAYBURG GAS UNIT IX		WELL #:	2	RRCID ->	094625	COMPL. DATE	08/06/1981	TOTAL DEPTH	4063	PERF.	3918 -	3938
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

GRAYBURG GAS UNIT XI		WELL #:	2	RRCID ->	102950	COMPL. DATE	11/23/1982	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	4010 -	4108
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
BC OPERATING, INC.		//CONT.//		058893									
GRAYBURG GAS UNIT IX		WELL #:		4	RRCID ->	216204	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	5042	PERF.	3894 -	3929
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GRAYBURG GAS UNIT X		WELL #:		2	RRCID ->	223036	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	4624	PERF.	3888 -	4022
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRECK OPERATING CORP.		089974		WELL #:		1	RRCID ->	174345	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4153	PERF.	4058 -	4108
01	620	N	495	-0-	-125	-0-	495	2		N	-0-			-0-	
02	580	N	314	-0-	-266	-0-	314	2		N	-0-			-0-	
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-			-0-	
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-			-0-	
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			-0-	
06	810	N	726	-0-	-84	-0-	726	2		N	-0-			-0-	
07	744	N	710	-0-	-34	-0-	709	2	1 9	N	1	1 8		-0-	
08	775	N	699	-0-	-76	-0-	699	2		N	-0-			-0-	
09	720	N	659	-0-	-61	-0-	659	2		N	-0-			-0-	
10	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	2		N	-0-			-0-	
11	690	N	239	-0-	-451	-0-	239	2		N	-0-			-0-	
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,851				TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429								
ECTOR -AU- FEE		WELL #:		2	RRCID -> 036023	COMPL. DATE 12/30/1964	TOTAL DEPTH 4200	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	150	-0-	-36	-0-		150 2		N	-0-		41
02	145 N	124	-0-	-21	-0-		124 2		N	-0-		41
03	186 N	124	-0-	-62	-0-		124 2		N	-0-		41
04	150 N	96	-0-	-54	-0-		96 2		N	-0-		41
05	124 N	49	-0-	-75	-0-		49 2		N	-0-		41
06	120 N	51	-0-	-69	-0-		51 2		N	-0-		41
07	93 N	38	-0-	-55	-0-		38 2		N	-0-		41
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93 2		N	-0-		41
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108 2		N	-0-		41
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-		126 2		N	-0-		41
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104 2		N	-0-		41
12	124 N	101	-0-	-23	-0-		101 2		N	-0-		41
TOTAL GAS PROD:		1,164		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
CLYDE -B-		WELL #:		150	RRCID -> 037753	COMPL. DATE 11/29/1965	TOTAL DEPTH 4300	PERF. N/A				
01	589 N	567	-0-	-22	-0-		567 3		Y	-0-		-0-
02	638 N	529	-0-	-109	-0-		529 3		Y	-0-		-0-
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-		552 3		Y	-0-		-0-
04	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-		2285 3		Y	-0-		-0-
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-		890 3		Y	-0-		-0-
06	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-		1956 3		Y	-0-		-0-
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-		660 3		Y	-0-		-0-
08	2356 X	1868	-0-	-488	-0-		1868 3		Y	-0-		-0-
09	2280 X	1651	-0-	-629	-0-		1651 3		Y	-0-		-0-
10	2015 X	1788	-0-	-227	-0-		1788 3		Y	-0-		-0-
11	1950 X	1186	-0-	-764	-0-		1186 3		Y	-0-		-0-
12	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-		2165 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,097		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLYDE -B-		WELL #:		161	RRCID -> 039203	COMPL. DATE 03/09/2012	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3963 - 4064				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	368 X	368	-0-	-0-	-0-		368 3		Y	-0-		-0-
06	891 X	891	-0-	-0-	-0-		891 3		Y	-0-		-0-
07	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-		1044 3		Y	-0-		-0-
08	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-		1148 3		Y	-0-		-0-
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-		902 3		Y	-0-		-0-
10	930 N	716	-0-	-214	-0-		716 3		Y	-0-		-0-
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-		441 3		Y	-0-		-0-
12	930 N	453	-0-	-477	-0-		453 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,963		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR								
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726												
WIGHT, L. E.		WELL #:		1	RRCID ->	043449	COMPL. DATE	12/26/1967	TOTAL DEPTH	4173	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B	DENY	25	-0-	25	25	25	3			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	8	-0-	8	33	8	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			33		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A. /UNIT		WELL #:		21		07/23/1993		6235		3783 - 3918		
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2	N	-0-	-0-	
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2	N	-0-	-0-	
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2	N	-0-	-0-	
04	1590	N	1256	-0-	-334	-0-	1256	2	N	-0-	-0-	
05	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	1613	2	N	-0-	-0-	
06	1590	N	1547	-0-	-43	-0-	1547	2	N	-0-	-0-	
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2	N	-0-	-0-	
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2	N	-0-	-0-	
09	1560	N	1559	-0-	-1	-0-	1559	2	N	-0-	-0-	
10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2	N	-0-	-0-	
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2	N	-0-	-0-	
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			19,060		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC		741977		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.						
WIGHT -6- GAS UNIT		WELL #:		2		11/05/1958		N/A		N/A						
01	3441	X	3174	-0-	-267	-0-	3170	2	4	9	N	4			125	
02	3219	X	2835	-0-	-384	-0-	2829	2	6	9	N	5			130	
03	3441	X	2820	-0-	-621	-0-	2818	2	2	9	N	2			132	
04	3330	X	2614	-0-	-716	-0-	2608	2	6	9	N	5			137	
05	3348	X	2466	-0-	-882	-0-	2463	2	3	9	N	3			140	
06	3060	X	1447	-0-	-1613	-0-	1445	2	2	9	N	2			142	
07	3038	X	1616	-0-	-1422	-0-	1614	2	2	9	N	2			144	
08	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1673	2	4	9	N	4			148	
09	1470	X	1405	-0-	-65	-0-	1403	2	2	9	N	2			150	
10	1519	N	754	-0-	-765	-0-	746	2	8	9	N	7	132	1	25	
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-			25	
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			25	
TOTAL GAS PROD:			20,808		TOTAL CONDENSATE PROD:			36								

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//	35653 444	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
TCO RESOURCES, INC.			840313									
TXL		WELL #:	3	RRCID ->	034165	COMPL. DATE	09/04/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	75	-0-	-173	-0-	75	3				-0-
02	DLQ	G-10	59	-0-	59	59	59	3				-0-
03	DLQ	G-10	65	-0-	65	124	65	3				-0-
04	DLQ	G-10	51	-0-	51	175	51	3				-0-
05	DLQ	G-10	46	-0-	46	221	46	3				-0-
06	DLQ	G-10	46	-0-	46	267	46	3				-0-
07	DLQ	G-10	25	-0-	25	292	25	3				-0-
08		316 N	24	-0-	-292	-0-	24	3				-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3				-0-
10		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3				-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3				-0-
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3				-0-
TOTAL GAS PROD:			631				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

VANGUARD PERMIAN, LLC			881579	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
KLOH -D-												
		WELL #:	1	RRCID ->	035608	COMPL. DATE	03/02/1965	TOTAL DEPTH	4300	PERF. N/A		
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-	-0-	
02	841 N	787	-0-	-54	-0-	787	2		N	-0-	-0-	
03	868 N	808	-0-	-60	-0-	808	2		N	-0-	-0-	
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-	-0-	
05	837 N	810	-0-	-27	-0-	810	2		N	-0-	-0-	
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-	-0-	
07	868 N	837	-0-	-31	-0-	837	2		N	-0-	-0-	
08	806 N	798	-0-	-8	-0-	798	2		N	-0-	-0-	
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-	-0-	
10	837 N	763	-0-	-74	-0-	763	3		N	-0-	-0-	
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3		N	-0-	-0-	
12	837 N	829	-0-	-8	-0-	829	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,808				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GRAYBURG GAS UNIT XIV			1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
		WELL #:										
		WELL #:	1	RRCID ->	040123	COMPL. DATE	08/15/1966	TOTAL DEPTH	4110	PERF. N/A		
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	159	2	6	9	Y	5	158
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	204	2	3	9	Y	3	161
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	234	2	3	9	Y	3	164
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-	164
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-	164
06	180 N	80	-0-	-100	-0-	80	2			Y	-0-	164
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	164
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	164
09	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-	164
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,216				TOTAL CONDENSATE PROD:			11		

PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2013 - P&A 03-21-2013

OIL AND GAS DIVISION

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
YUCCA ENERGY, INC.		FOREST		WELL #: 1	RRCID -> 173006	COMPL. DATE 05/04/1999	TOTAL DEPTH 4165	PERF. 3848	- 4040		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3	N	-0-		-0-
02		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3	N	-0-		-0-
03		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3	N	-0-		-0-
04		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3	N	-0-		-0-
05		558 N	447	-0-	-111	-0-	447 3	N	-0-		-0-
06		630 N	579	-0-	-51	-0-	579 3	N	-0-		-0-
07		806 N	776	-0-	-30	-0-	776 3	N	-0-		-0-
08		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3	N	-0-		-0-
09		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3	N	-0-		-0-
10		775 N	707	-0-	-68	-0-	707 3	N	-0-		-0-
11		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3	N	-0-		-0-
12		744 N	514	-0-	-230	-0-	514 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,687		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FOREST		WELL #: 2		RRCID -> 176383	COMPL. DATE 02/05/2000	TOTAL DEPTH 4142	PERF. 3848	- 4048			
01		93 N	20	-0-	-73	-0-	20 3	N	-0-		-0-
02		58 N	14	-0-	-44	-0-	14 3	N	-0-		-0-
03		62 N	7	-0-	-55	-0-	7 3	N	-0-		-0-
04		30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3	N	-0-		-0-
05		14 N	6	-0-	-8	-0-	6 3	N	-0-		-0-
06		7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3	N	-0-		-0-
07		6 N	4	-0-	-2	-0-	4 3	N	-0-		-0-
08		6 N	4	-0-	-2	-0-	4 3	N	-0-		-0-
09		6 N	3	-0-	-3	-0-	3 3	N	-0-		-0-
10		4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3	N	-0-		-0-
11		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3	N	-0-		-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		78		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		35653 832		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
AGHORN OPERATING, INC.		SPECK		WELL #: 1	RRCID -> 172791	COMPL. DATE 03/23/1999	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3729	- 3741		
01		341 X	285	-0-	-56	-0-	285 2	N	-0-		23
02		319 X	268	-0-	-51	-0-	268 2	N	-0-		23
03		341 X	272	-0-	-69	-0-	272 2	N	-0-		23
04		300 X	279	-0-	-21	-0-	279 2	N	-0-		23
05		284 X	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-		23
06		274 X	274	-0-	-0-	-0-	274 2	N	-0-		23
07		279 X	270	-0-	-9	-0-	270 2	N	-0-		23
08		285 X	285	-0-	-0-	-0-	285 2	N	-0-		23
09		287 X	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-		23
10		299 X	299	-0-	-0-	-0-	299 2	N	-0-		23
11		271 X	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-		23
12		310 X	277	-0-	-33	-0-	277 2	N	-0-		23
TOTAL GAS PROD:		3,351		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.// 35653 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
AGHORN OPERATING, INC.		//CONT.// 008716										
SPECK		WELL #: 5		RRCID -> 173516		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 X	227	-0-	-52	-0-	227 2		N	-0-			-0-
02	261 X	248	-0-	-13	-0-	248 2		N	-0-			-0-
03	279 X	194	-0-	-85	-0-	194 2		N	-0-			-0-
04	240 X	205	-0-	-35	-0-	205 2		N	-0-			-0-
05	279 X	199	-0-	-80	-0-	199 2		N	-0-			-0-
06	270 X	199	-0-	-71	-0-	199 2		N	-0-			-0-
07	279 X	171	-0-	-108	-0-	171 2		N	-0-			-0-
08	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			-0-
09	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			-0-
10	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-			-0-
11	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-			-0-
12	248 X	222	-0-	-26	-0-	222 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,585		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SPECK		WELL #: 3		RRCID -> 173911		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ELVERA		WELL #: 2		RRCID -> 177764		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.// 35653 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
AGHORN OPERATING, INC.		//CONT.// 008716											
SPECK		WELL #: 4		RRCID -> 177770		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
08	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	2		N	-0-			-0-
09	300 N	221	-0-	-79	-0-	221	2		N	-0-			-0-
10	310 N	231	-0-	-79	-0-	231	2		N	-0-			-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,864		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JULENA		WELL #: 1		RRCID -> 180538		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 X	932	-0-	-29	-0-	932	2		N	-0-			-0-
02	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-			-0-
03	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
04	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
05	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-			-0-
06	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
07	1085 X	920	-0-	-165	-0-	920	2		N	-0-			-0-
08	1085 X	783	-0-	-302	-0-	783	2		N	-0-			-0-
09	1050 X	701	-0-	-349	-0-	701	2		N	-0-			-0-
10	1085 X	608	-0-	-477	-0-	608	2		N	-0-			-0-
11	1050 X	574	-0-	-476	-0-	574	2		N	-0-			-0-
12	930 X	573	-0-	-357	-0-	573	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,297		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BC OPERATING, INC.		058893		RRCID -> 158374		COMPL. DATE 02/07/1996		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3777 - 3795					
BLAKENEY B. H. "G"		WELL #: 1Q											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.//		35653 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429									
SCHARBAUER "G"		WELL #:		8	RRCID ->	185905	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	3822 - 3848	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	11 X	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
03	5 X	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	3 X	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-			-0-
09	2 X	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
12	3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCHARBAUER "G"		WELL #:		7	RRCID ->	185907	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3718 - 3734
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		WELL #:		4	RRCID ->	171965	COMPL. DATE	01/08/1999	TOTAL DEPTH	6376	PERF.	3792 - 3800
01	8550 X	8550	-0-	-0-	-0-	8550	3		N	-0-			14	
02	9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	9163	3		N	-0-			14	
03	9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	3		N	-0-			14	
04	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	3		N	-0-			14	
05	12353 X	12353	-0-	-0-	-0-	12353	3		N	-0-			14	
06	12454 X	12454	-0-	-0-	-0-	12454	3		N	-0-			14	
07	11010 X	11010	-0-	-0-	-0-	11010	3		N	-0-			14	
08	10842 X	10842	-0-	-0-	-0-	10842	3		N	-0-			14	
09	9032 X	9032	-0-	-0-	-0-	9032	3		N	-0-			14	
10	8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	3		N	-0-			14	
11	9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	9045	3		N	-0-			14	
12	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	3		N	-0-			14	
TOTAL GAS PROD:		116,109		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.//		35653 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
LARIO OIL & GAS COMPANY		WELL #:		4Q		RRCID -> 168263		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		804 X	804	-0-	-0-	-0-	797	2	7	9	N	6		113
02		754 X	699	-0-	-55	-0-	693	2	6	9	N	5		118
03		806 X	705	-0-	-101	-0-	701	2	4	9	N	4		122
04		1350 X	664	-0-	-686	-0-	657	2	7	9	N	6		128
05		1395 X	632	-0-	-763	-0-	626	2	6	9	N	5		133
06		780 X	566	-0-	-214	-0-	560	2	6	9	N	5		138
07		744 X	520	-0-	-224	-0-	513	2	7	9	N	6		144
08		682 X	521	-0-	-161	-0-	521	2			N	-0-		144
09		660 X	604	-0-	-56	-0-	596	2	8	9	N	7		151
10		658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-		151
11		688 X	688	-0-	-0-	-0-	687	2	1	9	N	1		152
12		653 X	653	-0-	-0-	-0-	646	2	7	9	N	6	138 1	20
TOTAL GAS PROD:		7,714				TOTAL CONDENSATE PROD:				51				

BLAKENEY "G"		WELL #:		7		RRCID -> 171486		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3812				
01		1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-		6
02		1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-		6
03		1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1003	2	15	9	N	14		20
04		990 X	922	-0-	-68	-0-	921	2	1	9	N	1		21
05		1178 X	902	-0-	-276	-0-	901	2	1	9	N	1		22
06		1140 X	865	-0-	-275	-0-	864	2	1	9	N	1		23
07		1178 X	866	-0-	-312	-0-	865	2	1	9	N	1		24
08		961 X	832	-0-	-129	-0-	831	2	1	9	N	1		25
09		930 X	713	-0-	-217	-0-	713	2			N	-0-		25
10		899 X	455	-0-	-444	-0-	455	2			N	-0-		25
11		870 X	849	-0-	-21	-0-	849	2			N	-0-		25
12		1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-		25
TOTAL GAS PROD:		11,059				TOTAL CONDENSATE PROD:				19				

BLAKENEY F		WELL #:		F 1		RRCID -> 237022		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-		-0-
03		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-		-0-
04		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-		-0-
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-		-0-
08		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-		-0-
09		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-		-0-
10		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-		-0-
11		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-		-0-
12		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,713				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.//		35653 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
OXY USA WTP LP				630555									
SHEBA		WELL #:		1	RRCID -> 188744	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3790 - 3813		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
EL SAPO "16"		WELL #:		1	RRCID -> 166517	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3982 - 3998		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES)				35653 888	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC		WELL #:		2	RRCID -> 154755	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4236 - 4316
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	Y	-0-		26
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	Y	-0-		26
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	Y	-0-		26
04	420 N	251	-0-	-169	-0-	251	3	Y	-0-		26
05	372 N	225	-0-	-147	-0-	225	3	Y	-0-		26
06	420 N	254	-0-	-166	-0-	254	3	Y	-0-		26
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		26
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	Y	-0-		26
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	Y	-0-		26
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	Y	-0-		26
11	330 N	79	-0-	-251	-0-	79	3	Y	-0-		26
12	403 N	263	-0-	-140	-0-	263	3	Y	-0-		26
TOTAL GAS PROD:		3,416				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES) //CONT.// 35653 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC//CONT.// 054618
 COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4464 X	3911	-0-	-553	-0-	3911	3				Y	-0-			46
02	3741 X	3138	-0-	-603	-0-	3138	3				Y	-0-			46
03	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3				Y	-0-			46
04	3780 X	2257	-0-	-1523	-0-	2257	3				Y	-0-			46
05	3906 X	2029	-0-	-1877	-0-	2029	3				Y	-0-			46
06	3780 X	2290	-0-	-1490	-0-	2290	3				Y	-0-			46
07	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-						Y	-0-			46
08	3844 X	3058	-0-	-786	-0-	3058	3				Y	-0-			46
09	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3				Y	-0-			46
10	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3				Y	-0-			46
11	2970 X	715	-0-	-2255	-0-	715	3				Y	-0-			46
12	3658 X	2366	-0-	-1292	-0-	2366	3				Y	-0-			46

TOTAL GAS PROD: 30,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070

01	4464 X	3909	-0-	-555	-0-	3909	3				Y	-0-			71
02	3741 X	3137	-0-	-604	-0-	3137	3				Y	-0-			71
03	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3				Y	-0-			71
04	3780 X	2257	-0-	-1523	-0-	2257	3				Y	-0-			71
05	3906 X	2029	-0-	-1877	-0-	2029	3				Y	-0-			71
06	3780 X	2291	-0-	-1489	-0-	2291	3				Y	-0-			71
07	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-						Y	-0-			71
08	3844 X	3058	-0-	-786	-0-	3058	3				Y	-0-			71
09	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3				Y	-0-			71
10	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3				Y	-0-			71
11	2970 X	716	-0-	-2254	-0-	716	3				Y	-0-			71
12	3658 X	2365	-0-	-1293	-0-	2365	3				Y	-0-			71

TOTAL GAS PROD: 30,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.) 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
 B & R OIL, INC. 041156
 COWDEN -B- WELL #: 2 C RRCID -> 031186 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

01	217 #	190	-0-	-27 B	-347	190	3				Y	-0-			-0-
02	145 #	134	-0-	-11 B	-358	134	3				Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-224	CANCELLED UNDERAGE ->		-134								
03	279 #	152	-0-	-127 B	-351	152	3				Y	-0-			-0-
04	270 #	220	-0-	-50 B	-401	220	3				Y	-0-			-0-
05	279 #	276	-0-	-3 B	-404	276	3				Y	-0-			-0-
06	180 #	249	-0-	69 B	-335	249	3				Y	-0-			-0-
07	217 #	207	-0-	-10 B	-345	207	3				Y	-0-			-0-
08	279 #	246	-0-	-33 B	-378	246	3				Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-223	CANCELLED UNDERAGE ->		-155								
09	270 #	341	-0-	71 B	-152	341	3				Y	-0-			-0-
10	279 #	152	-0-	-127 B	-279	152	3				Y	-0-			-0-
11	240 #	122	-0-	-118 B	-397	122	3				Y	-0-			-0-
12	279 #	194	-0-	-85 B	-482	194	3				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BROCK, J. 095367
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 #	792	-0-	-293 B	-1475	792 2		N	-0-			-0-
02	0 #	1000	-0-	1000 B	-475	1000 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -448 CANCELLED UNDERAGE -> -27												
03	1116 #	1100	-0-	-16 B	-464	1100 2		N	-0-			-0-
04	1080 #	1100	-0-	20 B	-444	1100 2		N	-0-			-0-
05	1116 #	1100	-0-	-16 B	-460	1100 2		N	-0-			-0-
06	640 R	1100	-0-	460 B	-0-	1100 2		N	-0-			-0-
07	1147 #	1100	-0-	-47 B	-47	1100 2		N	-0-			-0-
08	1147 #	1100	-0-	-47 B	-94	1100 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -94												
09	1110 #	1072	-0-	-38 B	-132	1072 2		N	-0-			-0-
10	1147 #	742	-0-	-405 B	-537	742 2		N	-0-			-0-
11	1110 #	-0-	-0-	-1110 B	-1647			N	-0-			-0-
12	1085 #	-0-	-0-	-1085 B	-2732			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154

01	129 R	304	-0-	175 B	-0-	304 2		N	-0-			-0-
02	62 R	62	-0-	-0- B	-0-	62 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	51 R	51	-0-	-0- B	-0-	51 2		N	-0-			-0-
04	36 R	36	-0-	-0- B	-0-	36 2		N	-0-			-0-
05	62 R	62	-0-	-0- B	-0-	62 2		N	-0-			-0-
06	15 R	15	-0-	-0- B	-0-	15 2		N	-0-			-0-
07	62 #	26	-0-	-36 B	-36	26 2		N	-0-			-0-
08	62 #	30	-0-	-32 B	-68	30 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -68												
09	60 #	30	-0-	-30 B	-98	30 2		N	-0-			-0-
10	62 #	23	-0-	-39 B	-137	23 2		N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30 B	-167			N	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31 B	-198			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183

01	31 #	82	-0-	51 B	-122	82 2		N	-0-			-0-
02	0 #	26	-0-	26 B	-96	26 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -96												
03	14 #	32	-0-	18 B	-78	32 2		N	-0-			-0-
04	30 #	12	-0-	-18 B	-96	12 2		N	-0-			-0-
05	31 #	29	-0-	-2 B	-98	29 2		N	-0-			-0-
06	0 #	11	-0-	11 B	-87	11 2		N	-0-			-0-
07	31 #	15	-0-	-16 B	-103	15 2		N	-0-			-0-
08	31 #	20	-0-	-11 B	-114	20 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -47 CANCELLED UNDERAGE -> -67												
09	30 #	20	-0-	-10 B	-57	20 2		N	-0-			-0-
10	31 #	42	-0-	11 B	-46	42 2		N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30 B	-76			N	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31 B	-107			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
 BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
 STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 #	241	-0-	-7 B	-64	241 3	Y	-0-			-0-
02	232 #	221	-0-	-11 B	-75	221 3	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -26 CANCELLED UNDERAGE -> -49										
03	248 #	239	-0-	-9 B	-35	239 3	Y	-0-			-0-
04	240 #	227	-0-	-13 B	-48	227 3	Y	-0-			-0-
05	248 #	227	-0-	-21 B	-69	227 3	Y	-0-			-0-
06	240 #	221	-0-	-19 B	-88	221 3	Y	-0-			-0-
07	155 #	215	-0-	60 B	-28	215 3	Y	-0-			-0-
08	201 R	229	-0-	28 B	-0-	229 3	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	220 R	220	-0-	-0- B	-0-	220 3	Y	-0-			-0-
10	223 R	223	-0-	-0- B	-0-	223 3	Y	-0-			-0-
11	181 R	181	-0-	-0- B	-0-	181 3	Y	-0-			-0-
12	208 R	208	-0-	-0- B	-0-	208 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONDOR OPERATING CO. 170450
 CUMMINS -12- WELL #: 1 RRCID -> 019438 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

01	1085 #	1082	-0-	-3 B	-582	1082 2	Y	-0-			-0-
02	1015 #	987	-0-	-28 B	-610	987 2	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -135 CANCELLED UNDERAGE -> -475										
03	1054 #	990	-0-	-64 B	-199	990 2	Y	-0-			-0-
04	1050 #	919	-0-	-131 B	-330	919 2	Y	-0-			-0-
05	1085 #	974	-0-	-111 B	-441	974 2	Y	-0-			-0-
06	1050 #	998	-0-	-52 B	-493	998 2	Y	-0-			-0-
07	992 #	858	-0-	-134 B	-627	858 2	Y	-0-			-0-
08	992 #	764	-0-	-228 B	-855	764 2	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -720 CANCELLED UNDERAGE -> -135										
09	960 #	755	-0-	-205 B	-925	755 2	Y	-0-			-0-
10	992 #	997	-0-	5 B	-920	997 2	Y	-0-			-0-
11	960 #	1052	-0-	92 B	-828	1052 2	Y	-0-			-0-
12	868 #	1049	-0-	181 B	-647	1049 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR													
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232													
FRANK -B- WELL #: 24 RRCID -> 020522 COMPL. DATE 10/16/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A													
01	1612 #	1637	-0-	25	B	-1910	1637	3	N	-0-			-0-
02	1479 #	1517	-0-	38	B	-1872	1517	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -56 CANCELLED UNDERAGE -> -1816													
03	1581 #	1418	-0-	-163	B	-219	1418	3	N	-0-			-0-
04	1530 #	1199	-0-	-331	B	-550	1199	3	N	-0-			-0-
05	1643 #	1218	-0-	-425	B	-975	1218	3	N	-0-			-0-
06	1590 #	1188	-0-	-402	B	-1377	1188	3	N	-0-			-0-
07	1612 #	1219	-0-	-393	B	-1770	1219	3	N	-0-			-0-
08	1426 #	1205	-0-	-221	B	-1991	1205	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1935 CANCELLED UNDERAGE -> -56													
09	1200 #	1533	-0-	333	B	-1602	1533	3	N	-0-			-0-
10	1240 #	1612	-0-	372	B	-1230	1612	3	N	-0-			-0-
11	1200 #	1551	-0-	351	B	-879	1551	3	N	-0-			-0-
12	1581 #	1613	-0-	32	B	-847	1613	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A													
01	2637 R	2637	-0-	-0-	B	-0-	2637	3	N	-0-			-0-
02	2468 R	2468	-0-	-0-	B	-0-	2468	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2640 R	2640	-0-	-0-	B	-0-	2640	3	N	-0-			-0-
04	2560 R	2560	-0-	-0-	B	-0-	2560	3	N	-0-			-0-
05	2626 R	2626	-0-	-0-	B	-0-	2626	3	N	-0-			-0-
06	2519 R	2519	-0-	-0-	B	-0-	2519	3	N	-0-			-0-
07	2608 R	2608	-0-	-0-	B	-0-	2608	3	N	-0-			-0-
08	2561 R	2561	-0-	-0-	B	-0-	2561	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2449 R	2449	-0-	-0-	B	-0-	2449	3	N	-0-			-0-
10	2476 R	2476	-0-	-0-	B	-0-	2476	3	N	-0-			-0-
11	2368 R	2368	-0-	-0-	B	-0-	2368	3	N	-0-			-0-
12	2430 R	2430	-0-	-0-	B	-0-	2430	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

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

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

EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

01	T. A.	1714	-0-	1714	B	1714	1714 3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	1829	-0-	1829	B	3543	1829 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3543												
03	T. A.	617	-0-	617	B	4160	617 3	Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	4160	-0-	Y	-0-			-0-
05	T. A.	8829	-0-	8829	B	12989	8829 3	Y	-0-			-0-
06	T. A.	9054	-0-	9054	B	22043	9054 3	Y	-0-			-0-
07	31204 R	9161	-0-	-22043	B	-0-	9161 3	Y	-0-			-0-
08	8960 R	8960	-0-	-0-	B	-0-	8960 3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	8970 #	8743	-0-	-227	B	-227	8743 3	Y	-0-			-0-
10	9269 #	9230	-0-	-39	B	-266	9230 3	Y	-0-			-0-
11	8970 #	8557	-0-	-413	B	-679	8557 3	Y	-0-			-0-
12	9176 #	9783	-0-	607	B	-72	9783 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMBAR -B- WELL #: 34 RRCID -> 033073 COMPL. DATE 05/18/1964 TOTAL DEPTH 4288 PERF. N/A

01	0 #	826	-0-	826	B	-1959	826 3	N	-0-			-0-
02	0 #	710	-0-	710	B	-1249	710 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -363 CANCELLED UNDERAGE -> -886												
03	389 R	752	-0-	363	B	-0-	752 3	N	-0-			-0-
04	711 R	711	-0-	-0-	B	-0-	711 3	N	-0-			-0-
05	724 R	724	-0-	-0-	B	-0-	724 3	N	-0-			-0-
06	690 R	690	-0-	-0-	B	-0-	690 3	N	-0-			-0-
07	694 R	694	-0-	-0-	B	-0-	694 3	N	-0-			-0-
08	651 #	625	-0-	-26	B	-26	625 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -26												
09	676 R	702	-0-	26	B	-0-	702 3	N	-0-			-0-
10	709 R	709	-0-	-0-	B	-0-	709 3	N	-0-			-0-
11	665 R	665	-0-	-0-	B	-0-	665 3	N	-0-			-0-
12	700 R	700	-0-	-0-	B	-0-	700 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1612 #	1646	-0-	34 B	-1065	1646 3		Y	-0-			-0-
02		1508 #	1261	-0-	-247 B	-1312	1261 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-402	CANCELLED UNDERAGE ->	-910						
03		1612 #	393	-0-	-1219 B	-1621	393 3		Y	-0-			-0-
04		1560 #	329	-0-	-1231 B	-2852	329 3		Y	-0-			-0-
05		1612 #	321	-0-	-1291 B	-4143	321 3		Y	-0-			-0-
06		1560 #	65	-0-	-1495 B	-5638	65 3		Y	-0-			-0-
07		341 #	-0-	-0-	-341 B	-5979			Y	-0-			-0-
08		341 #	-0-	-0-	-341 B	-6320			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-5918	CANCELLED UNDERAGE ->	-402						
09		330 #	-0-	-0-	-330 B	-6248			Y	-0-			-0-
10		310 #	1639	-0-	1329 B	-4919	1639 3		Y	-0-			-0-
11		60 #	1484	-0-	1424 B	-3495	1484 3		Y	-0-			-0-
12		0 #	1518	-0-	1518 B	-1977	1518 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 90 U RRCID -> 035739 COMPL. DATE 03/30/1965 TOTAL DEPTH 6265 PERF. N/A

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2012 - PLUGGED 06/28/12

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

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A

01		961 #	933	-0-	-28 B	-487	933 3		Y	-0-			-0-
02		899 #	775	-0-	-124 B	-611	775 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-342	CANCELLED UNDERAGE ->	-269						
03		930 #	934	-0-	4 B	-338	934 3		Y	-0-			-0-
04		900 #	371	-0-	-529 B	-867	371 3		Y	-0-			-0-
05		961 #	415	-0-	-546 B	-1413	415 3		Y	-0-			-0-
06		900 #	883	-0-	-17 B	-1430	883 3		Y	-0-			-0-
07		868 #	850	-0-	-18 B	-1448	850 3		Y	-0-			-0-
08		868 #	837	-0-	-31 B	-1479	837 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1141	CANCELLED UNDERAGE ->	-338						
09		840 #	848	-0-	8 B	-1133	848 3		Y	-0-			-0-
10		868 #	873	-0-	5 B	-1128	873 3		Y	-0-			-0-
11		840 #	852	-0-	12 B	-1116	852 3		Y	-0-			-0-
12		868 #	881	-0-	13 B	-1103	881 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3658 #	3111	-0-	-547 B	-1370	3111 3		Y	-0-			-0-
02		3422 #	2952	-0-	-470 B	-1840	2952 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1840													
03		3348 #	3145	-0-	-203 B	-2043	3145 3		Y	-0-			-0-
04		3060 #	3003	-0-	-57 B	-2100	3003 3		Y	-0-			-0-
05		3100 #	3075	-0-	-25 B	-2125	3075 3		Y	-0-			-0-
06		3060 #	2839	-0-	-221 B	-2346	2839 3		Y	-0-			-0-
07		3100 #	2763	-0-	-337 B	-2683	2763 3		Y	-0-			-0-
08		3100 #	2838	-0-	-262 B	-2945	2838 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1105 CANCELLED UNDERAGE -> -1840													
09		3000 #	2767	-0-	-233 B	-1338	2767 3		Y	-0-			-0-
10		3069 #	236	-0-	-2833 B	-4171	236 3		Y	-0-			-0-
11		2850 #	-0-	-0-	-2850 B	-7021			Y	-0-			-0-
12		2852 #	-0-	-0-	-2852 B	-9873			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANT WELL #: 135210 COMPL. DATE 04/14/1965 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4116 - 4144

01		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL 01/13/2011

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

EMBAR UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 5230

01		2728 #	1959	-0-	-769 B	-2521	1936 2	23 9	N	21	21	1	2
02		2523 #	2166	-0-	-357 B	-2878	2140 2	26 9	N	24	23	1	3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2878													
03		2697 #	2010	-0-	-687 B	-3565	1993 2	17 9	N	15	15	1	3
04		1860 #	1851	-0-	-9 B	-3574	1818 2	33 9	N	30	30	1	3
05		1953 #	1767	-0-	-186 B	-3760	1758 2	9 9	N	8	8	1	3
06		2250 #	1567	-0-	-683 B	-4443	1550 2	17 9	N	15	15	1	3
07		2325 #	1338	-0-	-987 B	-5430	1338 2		N	-0-			3
08		2015 #	1225	-0-	-790 B	-6220	1216 2	9 9	N	8	8	1	3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3342 CANCELLED UNDERAGE -> -2878													
09		1860 #	1174	-0-	-686 B	-4028	1165 2	9 9	N	8	8	1	3
10		1767 #	1056	-0-	-711 B	-4739	1056 2		N	-0-			3
11		1560 #	902	-0-	-658 B	-5397	902 2		N	-0-			3
12		1333 #	863	-0-	-470 B	-5867	863 2		N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 17,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

OIL AND GAS DIVISION

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034

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

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

JONES, CHARLES E., JR. 441020
COWDEN, R. B. 1 WELL #: 1 RRCID -> 019442 COMPL. DATE 07/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

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

COWDEN, R. B. -12- WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//		35654 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR		
OXY USA WTP LP		630555								
CUMMINS-P		WELL #: 1		RRCID -> 031434		COMPL. DATE 09/05/1963		TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SATANTA OIL COMPANY		748744								
UNIVERSITY 32A		WELL #: 1 G		RRCID -> 034232		COMPL. DATE 10/14/1964		TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A		
01	2015 #	269	-0-	-1746	B	-4010	269 3	N	-0-	-0-
02	1885 #	960	-0-	-925	B	-4935	960 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2726 CANCELLED UNDERAGE -> -2209										
03	1953 #	1252	-0-	-701	B	-3427	1252 3	N	-0-	-0-
04	1890 #	622	-0-	-1268	B	-4695	622 3	N	-0-	-0-
05	1953 #	212	-0-	-1741	B	-6436	212 3	N	-0-	-0-
06	1200 #	213	-0-	-987	B	-7423	213 3	N	-0-	-0-
07	1240 #	1	-0-	-1239	B	-8662	1 3	N	-0-	-0-
08	1240 #	11	-0-	-1229	B	-9891	11 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7165 CANCELLED UNDERAGE -> -2726										
09	630 #	8	-0-	-622	B	-7787	8 3	N	-0-	-0-
10	217 #	4	-0-	-213	B	-8000	4 3	N	-0-	-0-
11	210 #	4	-0-	-206	B	-8206	4 3	N	-0-	-0-
12	11 #	4	-0-	-7	B	-8213	4 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,560		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

UNIVERSITY -29-		WELL #: 3 C		RRCID -> 036728		COMPL. DATE 07/20/1965		TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A		
01	1023 #	968	-0-	-55	B	-2437	968 3	N	-0-	44
02	899 #	951	-0-	52	B	-2385	951 3	N	-0-	44
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1064 CANCELLED UNDERAGE -> -1321										
03	961 #	669	-0-	-292	B	-1356	669 3	N	-0-	44
04	930 #	-0-	-0-	-930	B	-2286		N	-0-	44
05	1023 #	-0-	-0-	-1023	B	-3309		N	-0-	44
06	990 #	987	-0-	-3	B	-3312	987 3	N	-0-	44
07	1023 #	933	-0-	-90	B	-3402	933 3	N	-0-	44
08	682 #	932	-0-	250	B	-3152	932 3	N	-0-	44
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2338 CANCELLED UNDERAGE -> -814										
09	0 #	850	-0-	850	B	-1488	850 3	N	-0-	44
10	1023 #	952	-0-	-71	B	-1559	952 3	N	-0-	44
11	990 #	1034	-0-	44	B	-1515	1034 3	N	-0-	44
12	930 #	1116	-0-	186	B	-1329	1116 3	N	-0-	44
TOTAL GAS PROD:		9,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//		35654 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR				
SATANTA OIL COMPANY		//CONT.// 748744										
UNIVERSITY -20-		WELL #: 1		RRCID -> 038229		COMPL. DATE 02/12/1966		TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	806 #	707	-0-	-99 B	-636	693	3	14	9	N	13	150
02	754 #	620	-0-	-134 B	-770	608	3	12	9	N	11	161
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-539	CANCELLED UNDERAGE ->			-231					
03	806 #	641	-0-	-165 B	-704	630	3	11	9	N	10	171
04	780 #	627	-0-	-153 B	-857	616	3	11	9	N	10	181
05	775 #	687	-0-	-88 B	-945	675	3	12	9	N	11	192
06	690 #	740	-0-	50 B	-895	736	3	4	9	N	4	196
07	651 #	641	-0-	-10 B	-905	641	3			N	-0-	196
08	682 #	695	-0-	13 B	-892	695	3			N	-0-	196
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-416	CANCELLED UNDERAGE ->			-476					
09	660 #	646	-0-	-14 B	-430	646	3			N	-0-	196
10	775 #	692	-0-	-83 B	-513	692	3			N	-0-	196
11	750 #	637	-0-	-113 B	-626	637	3			N	-0-	196
12	682 #	870	-0-	188 B	-438	867	3	3	9	N	3	199
TOTAL GAS PROD:		8,203		TOTAL CONDENSATE PROD:		62						

UNIVERSITY -19-		WELL #: 1		RRCID -> 039529		COMPL. DATE 04/03/1966		TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STANOLIND OPERATING LLC		813995		RRCID -> 032440		COMPL. DATE 02/11/1964		TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A			
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1 C									
01	651 #	625	-0-	-26 B	-635	625	3			N	-0-
02	609 #	585	-0-	-24 B	-659	585	3			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-452	CANCELLED UNDERAGE ->			-207				
03	651 #	630	-0-	-21 B	-473	630	3			N	-0-
04	630 #	630	-0-	-0- B	-473	630	3			N	-0-
05	620 #	630	-0-	10 B	-463	630	3			N	-0-
06	600 #	630	-0-	30 B	-433	630	3			N	-0-
07	651 #	630	-0-	-21 B	-454	630	3			N	-0-
08	651 #	630	-0-	-21 B	-475	630	3			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-63	CANCELLED UNDERAGE ->			-412				
09	630 #	630	-0-	-0- B	-63	630	3			N	-0-
10	651 #	630	-0-	-21 B	-84	630	3			N	-0-
11	630 #	630	-0-	-0- B	-84	630	3			N	-0-
12	651 #	539	-0-	-112 B	-196	539	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,419		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B											CNTY: ECTOR				
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995															
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		775 #	775	-0-	-0- B	-504	773	3	2	9	N	2			156
02		725 #	713	-0-	-12 B	-516	710	3	3	9	N	3			159
03/01 BALANCING DATE STATUS ->															
03		775 #	732	-0-	-42 CANCELLED UNDERAGE ->	-474	728	3	4	9	N	4			163
04		750 #	711	-0-	-43 B	-85	707	3	4	9	N	4			167
05		775 #	740	-0-	-39 B	-124	736	3	4	9	N	4			171
06		750 #	711	-0-	-35 B	-159	705	3	6	9	N	5			176
07		775 #	709	-0-	-39 B	-198	706	3	3	9	N	3			179
08		744 #	712	-0-	-66 B	-264	708	3	4	9	N	4			183
09/01 BALANCING DATE STATUS ->															
09		720 #	716	-0-	-32 B	-296	715	3	1	9	N	1			184
10		744 #	677	-0-	-254 CANCELLED UNDERAGE ->	-42	675	3	2	9	N	2			186
11		720 #	736	-0-	-4 B	-258	727	3	9	9	N	8			194
12		744 #	666	-0-	-67 B	-325	665	3	1	9	N	1			195
11		720 #	736	-0-	16 B	-309	727	3	9	9	N	8			194
12		744 #	666	-0-	-78 B	-387	665	3	1	9	N	1			195
TOTAL GAS PROD: 8,598															
TOTAL CONDENSATE PROD: 41															

SUNDOWN ENERGY LP 829482															
SCHARBAUER WELL #: 1 RRCID -> 056318 COMPL. DATE 08/26/1973 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A															
01		1023 #	691	-0-	-332 B	-2766	677	2	14	9	N	13			230
02		957 #	753	-0-	-204 B	-2970	732	2	21	9	N	19			249
03/01 BALANCING DATE STATUS ->															
03		713 #	-0-	-0-	-2382 CANCELLED UNDERAGE ->	-588	713	2	13	9	N	13	173	1	89
04		660 #	778	-0-	-713 B	-3095	743	2	35	9	N	32			121
05		806 #	85	-0-	118 B	-2977	71	2	14	9	N	13			134
06		780 #	813	-0-	-721 B	-3698	792	2	21	9	N	19			153
07		806 #	929	-0-	33 B	-3665	897	2	32	9	N	29			182
08		806 #	1022	-0-	123 B	-3542	975	2	47	9	N	43			225
09/01 BALANCING DATE STATUS ->															
09		810 #	797	-0-	216 B	-3326	765	2	32	9	N	29			254
10		837 #	951	-0-	-13 B	-1447	926	2	25	9	N	23			277
11		900 #	1086	-0-	114 B	-1333	1063	2	23	9	N	21			298
12		1023 #	1012	-0-	186 B	-1147	984	2	28	9	N	25			323
12		1023 #	1012	-0-	-11 B	-1158	984	2	28	9	N	25			323
TOTAL GAS PROD: 8,917															
TOTAL CONDENSATE PROD: 279															

TACOR RESOURCES INC 834330															
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->															
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->															
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

OIL AND GAS DIVISION

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES)		35659 625		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR						
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535		WELL #: 1301		RRCID -> 019921		COMPL. DATE 06/15/1938		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

PETROPLEX ENERGY INC.		660886		WELL #: 1		RRCID -> 020951		COMPL. DATE 10/02/1959		TOTAL DEPTH 6600		PERF. N/A		
01	1023 #	914	-0-	-109	-0-	914	3			N	-0-			-0-
02	928 #	861	-0-	-67	-0-	861	3			N	-0-			-0-
03	992 #	824	-0-	-168	-0-	824	3			N	-0-			-0-
04	930 #	621	-0-	-309	-0-	621	3			N	-0-			-0-
05	930 #	906	-0-	-24	-0-	906	3			N	-0-			-0-
06	900 #	345	-0-	-555	-0-	345	3			N	-0-			-0-
07	837 #	774	-0-	-63	-0-	774	3			N	-0-			-0-
08	837 #	793	-0-	-44	-0-	793	3			N	-0-			-0-
09	810 #	639	-0-	-171	-0-	639	3			N	-0-			-0-
10	837 #	595	-0-	-242	-0-	595	3			N	-0-			-0-
11	886 R	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-			-0-
12	825 R	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH & WATTS, INC.		895060		WELL #: 3		RRCID -> 046983		COMPL. DATE 09/09/1969		TOTAL DEPTH 5878		PERF. N/A		
01	1426 #	1269	-0-	-157	-0-	1250	2	19	9	N	17			70
02	1334 #	907	-0-	-427	-0-	895	2	12	9	N	11			81
03	1705 #	1113	-0-	-592	-0-	1093	2	20	9	N	18			99
04	1650 #	691	-0-	-959	-0-	680	2	11	9	N	10			109
05	1705 #	1160	-0-	-545	-0-	1152	2	8	9	N	7			116
06	1230 #	874	-0-	-356	-0-	864	2	10	9	N	9			125
07	1116 #	1005	-0-	-111	-0-	984	2	21	9	N	19			144
08	1290 R	1290	-0-	-0-	-0-	1277	2	13	9	N	12			156
09	1214 R	1214	-0-	-0-	-0-	1201	2	13	9	N	12			168
10	1147 #	1093	-0-	-54	-0-	1069	2	24	9	N	22			190
11	1338 R	1338	-0-	-0-	-0-	1335	2	3	9	N	3			193
12	1302 #	985	-0-	-317	-0-	975	2	10	9	N	9	175	1	27

TOTAL GAS PROD: 12,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

GOMEZ (ATOKA)		35708 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
CHEVRON U. S. A. INC.		148113												
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1		RRCID -> 194480		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 22850 PERF.16750 - 17000						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		33 N	33	-0-	-0-		33 2			N	-0-			-0-
02		29 N	22	-0-	-7		22 2			N	-0-			-0-
03		31 N	15	-0-	-16		15 2			N	-0-			-0-
04		30 N	17	-0-	-13		17 2			N	-0-			-0-
05		31 N	12	-0-	-19		12 2			N	-0-			-0-
06		15 N	13	-0-	-2		13 2			N	-0-			-0-
07		31 N	12	-0-	-19		12 2			N	-0-			-0-
08		13 N	13	-0-	-0-		13 2			N	-0-			-0-
09		16 N	16	-0-	-0-		16 2			N	-0-			-0-
10		12 N	9	-0-	-3		9 2			N	-0-			-0-
11		13 N	10	-0-	-3		10 2			N	-0-			-0-
12		31 N	12	-0-	-19		12 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		184				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COG OPERATING LLC		166150		RRCID -> 230686		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 22158 PERF.16116 - 16534						
GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #: 2												
01		713 N	585	-0-	-128		585 3			N	-0-			-0-
02		774 N	774	-0-	-0-		774 3			N	-0-			-0-
03		1021 N	1021	-0-	-0-		1021 3			N	-0-			-0-
04		928 N	928	-0-	-0-		928 3			N	-0-			-0-
05		1252 N	1252	-0-	-0-		1252 3			N	-0-			-0-
06		1235 N	1235	-0-	-0-		1235 3			N	-0-			-0-
07		961 N	618	-0-	-343		618 3			N	-0-			-0-
08		1240 N	346	-0-	-894		346 3			N	-0-			-0-
09		1230 N	338	-0-	-892		338 2			N	-0-			-0-
10		620 N	347	-0-	-273		347 2			N	-0-			-0-
11		330 N	274	-0-	-56		274 2			N	-0-			-0-
12		341 N	232	-0-	-109		232 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,950				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MTN ENERGY INC		518942		RRCID -> 260647		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 9739 PERF. 5000 - 5322						
DEWITT, BILL		WELL #: 1												
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GOMEZ (ATOKA)		//CONT.//		35708 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SABRE OPERATING, INC.				742261										
PORT STOCKTON UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 146696		COMPL. DATE 06/20/1993		TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-			-0-
02	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-			-0-
03	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-			-0-
04	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-			-0-
05	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-			-0-
06	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-			-0-
07	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-			-0-
08	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-			-0-
09	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-			-0-
10	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-			-0-
11	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-			-0-
12	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		43,956				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GOMEZ (DELAWARE)				35708 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION				027200										
TYRRELL ESTATE		WELL #:		1A		RRCID -> 116051		COMPL. DATE 03/12/1985		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4897 - 5331				
01	3100 N	9630	-0-	6530	72182	9584	3	46	9	N	42			268
02	INC G-10	5203	-0-	5203	77385	5203	3			N	-0-			268
03	INC G-10	11036	-0-	11036	88421	10963	3	73	9	N	66	258	1	76
04	INC G-10	11319	-0-	11319	99740	11238	3	81	9	N	74			150
05	INC G-10	8099	-0-	8099	107839	8029	3	70	9	N	64			214
06	INC G-10	10283	-0-	10283	118122	10210	3	73	9	N	66			280
07	INC G-10	11506	-0-	11506	129628	11437	3	69	9	N	63			343
08	3100 N	5974	-0-	2874	132502	5904	3	70	9	N	64			407
09	3000 N	9828	-0-	6828	139330	9767	3	61	9	N	55			462
10	3100 N	9872	-0-	6772	146102	9813	3	59	9	N	54	323	1	193
11	3000 N	9430	-0-	6430	152532	9361	3	69	9	N	63			256
12	3100 N	11332	-0-	8232	160764	11248	3	84	9	N	76			332
TOTAL GAS PROD:		113,512				TOTAL CONDENSATE PROD:				687				

GOMEZ (DEVONIAN)				35708 233		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862										
NEAL, ROXIE		WELL #:		1		RRCID -> 128198		COMPL. DATE 08/24/1988		TOTAL DEPTH 22683 PERF.17959 - 22423				
01	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-			-0-
02	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-			-0-
03	6045 X	6010	-0-	-35	-0-	6010	2			N	-0-			-0-
04	6060 X	5830	-0-	-230	-0-	5830	2			N	-0-			-0-
05	6262 X	6092	-0-	-170	-0-	6092	2			N	-0-			-0-
06	6060 X	5608	-0-	-452	-0-	5608	2			N	-0-			-0-
07	6107 X	5675	-0-	-432	-0-	5675	2			N	-0-			-0-
08	6076 X	5794	-0-	-282	-0-	5794	2			N	-0-			-0-
09	5880 X	5696	-0-	-184	-0-	5696	2			N	-0-			-0-
10	6076 X	5835	-0-	-241	-0-	5835	2			N	-0-			-0-
11	5610 X	5546	-0-	-64	-0-	5546	2			N	-0-			-0-
12	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		69,961				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 J.F. MOORE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 147380 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 21654 PERF.17056 - 17280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14467 X	14467	-0-	-0-	-0-	14467 2		N	-0-			-0-
02	15381 X	15381	-0-	-0-	-0-	15381 2		N	-0-			-0-
03	16031 X	16031	-0-	-0-	-0-	16031 2		N	-0-			-0-
04	15415 X	15415	-0-	-0-	-0-	15415 2		N	-0-			-0-
05	15952 X	15952	-0-	-0-	-0-	15952 2		N	-0-			-0-
06	15278 X	15278	-0-	-0-	-0-	15278 2		N	-0-			-0-
07	15432 X	15432	-0-	-0-	-0-	15432 2		N	-0-			-0-
08	15232 X	15232	-0-	-0-	-0-	15232 2		N	-0-			-0-
09	14700 X	14500	-0-	-200	-0-	14500 2		N	-0-			-0-
10	15190 X	14786	-0-	-404	-0-	14786 2		N	-0-			-0-
11	14700 X	14055	-0-	-645	-0-	14055 2		N	-0-			-0-
12	15190 X	14665	-0-	-525	-0-	14665 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		181,194		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 171060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886

01	13833 X	13833	-0-	-0-	-0-	13833 2		N	-0-			-0-
02	12776 X	12776	-0-	-0-	-0-	12776 2		N	-0-			-0-
03	13499 X	13499	-0-	-0-	-0-	13499 2		N	-0-			-0-
04	13211 X	13211	-0-	-0-	-0-	13211 2		N	-0-			-0-
05	14099 X	14099	-0-	-0-	-0-	14099 2		N	-0-			-0-
06	13662 X	13662	-0-	-0-	-0-	13662 2		N	-0-			-0-
07	14085 X	14085	-0-	-0-	-0-	14085 2		N	-0-			-0-
08	14105 X	13987	-0-	-118	-0-	13987 2		N	-0-			-0-
09	13650 X	13469	-0-	-181	-0-	13469 2		N	-0-			-0-
10	14105 X	13356	-0-	-749	-0-	13356 2		N	-0-			-0-
11	13650 X	13361	-0-	-289	-0-	13361 2		N	-0-			-0-
12	14074 X	13660	-0-	-414	-0-	13660 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		162,998		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

W. C. TYRRELL UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 180130 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 17270 PERF.16938 - 17010

01	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394 2		N	-0-			-0-
02	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130 2		N	-0-			-0-
03	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339 2		N	-0-			-0-
04	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298 2		N	-0-			-0-
05	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304 2		N	-0-			-0-
06	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216 2		N	-0-			-0-
07	3193 X	2993	-0-	-200	-0-	2993 2		N	-0-			-0-
08	3410 X	3059	-0-	-351	-0-	3059 2		N	-0-			-0-
09	3300 X	3057	-0-	-243	-0-	3057 2		N	-0-			-0-
10	3317 X	3051	-0-	-266	-0-	3051 2		N	-0-			-0-
11	3210 X	3011	-0-	-199	-0-	3011 2		N	-0-			-0-
12	3162 X	2976	-0-	-186	-0-	2976 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.// 35708 233		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862										
PRICE, AUBREY		WELL #: 3		RRCID -> 183330		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	15228 X	15228	-0-	-0-	-0-	15228	2	N	-0-			-0-
02	13171 X	13171	-0-	-0-	-0-	13171	2	N	-0-			-0-
03	15190 X	14193	-0-	-997	-0-	14193	2	N	-0-			-0-
04	14700 X	14523	-0-	-177	-0-	14523	2	N	-0-			-0-
05	15190 X	13508	-0-	-1682	-0-	13508	2	N	-0-			-0-
06	14700 X	13419	-0-	-1281	-0-	13419	2	N	-0-			-0-
07	15004 X	13779	-0-	-1225	-0-	13779	2	N	-0-			-0-
08	14818 X	12901	-0-	-1917	-0-	12901	2	N	-0-			-0-
09	14340 X	12772	-0-	-1568	-0-	12772	2	N	-0-			-0-
10	14375 X	14375	-0-	-0-	-0-	14375	2	N	-0-			-0-
11	13576 X	13576	-0-	-0-	-0-	13576	2	N	-0-			-0-
12	13764 X	13457	-0-	-307	-0-	13457	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 164,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P.B.M. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 188347		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	32302 X	31288	-0-	-1014	-0-	31288	2	N	-0-			-0-
02	28970 X	28970	-0-	-0-	-0-	28970	2	N	-0-			-0-
03	32906 X	32906	-0-	-0-	-0-	32906	2	N	-0-			-0-
04	31114 X	31114	-0-	-0-	-0-	31114	2	N	-0-			-0-
05	31051 X	31051	-0-	-0-	-0-	31051	2	N	-0-			-0-
06	29734 X	29734	-0-	-0-	-0-	29734	2	N	-0-			-0-
07	30380 X	29134	-0-	-1246	-0-	29134	2	N	-0-			-0-
08	32798 X	28676	-0-	-4122	-0-	28676	2	N	-0-			-0-
09	31110 X	26955	-0-	-4155	-0-	26955	2	N	-0-			-0-
10	31062 X	28474	-0-	-2588	-0-	28474	2	N	-0-			-0-
11	29730 X	28802	-0-	-928	-0-	28802	2	N	-0-			-0-
12	30041 X	30041	-0-	-0-	-0-	30041	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 357,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, E. O.		WELL #: 1A		RRCID -> 190203		COMPL. DATE 04/04/2004		TOTAL DEPTH 22650 PERF.18745 - 18755				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302 X	173	-0-	-1129	-0-	173	3	N	-0-			-0-
02	1218 X	-0-	-0-	-1218	-0-			N	-0-			-0-
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862										
PRICE ESTATE UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	204065	COMPL. DATE	06/21/2011	TOTAL DEPTH	16765	PERF.16721 - 19400			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		34782 X	23096	-0-	-11686	-0-	23096	2		N	-0-			-0-
02		29812 X	21915	-0-	-7897	-0-	21915	2		N	-0-			-0-
03		30566 X	22750	-0-	-7816	-0-	22750	2		N	-0-			-0-
04		25230 X	21979	-0-	-3251	-0-	21979	2		N	-0-			-0-
05		23436 X	22761	-0-	-675	-0-	22761	2		N	-0-			-0-
06		22680 X	20764	-0-	-1916	-0-	20764	2		N	-0-			-0-
07		23436 X	21475	-0-	-1961	-0-	21475	2		N	-0-			-0-
08		22754 X	18286	-0-	-4468	-0-	18286	2		N	-0-			-0-
09		22020 X	17314	-0-	-4706	-0-	17314	2		N	-0-			-0-
10		22754 X	14698	-0-	-8056	-0-	14698	2		N	-0-			-0-
11		21091 X	21091	-0-	-0-	-0-	21091	2		N	-0-			-0-
12		21483 X	16876	-0-	-4607	-0-	16876	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		243,005				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PALMER		WELL #:		3	RRCID ->	208603	COMPL. DATE	12/27/2004	TOTAL DEPTH	18490	PERF.18522 - 19917			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1860 N	1816	-0-	-44	-0-	1816	3		N	-0-			-0-
02		1769 N	1488	-0-	-281	-0-	1488	3		N	-0-			-0-
03		2542 N	1319	-0-	-1223	-0-	1319	3		N	-0-			-0-
04		1770 N	1575	-0-	-195	-0-	1575	3		N	-0-			-0-
05		1581 N	984	-0-	-597	-0-	984	3		N	-0-			-0-
06		1290 N	495	-0-	-795	-0-	495	3		N	-0-			-0-
07		1643 N	748	-0-	-895	-0-	748	3		N	-0-			-0-
08		992 N	754	-0-	-238	-0-	754	3		N	-0-			-0-
09		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
10		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3		N	-0-			-0-
11		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3		N	-0-			-0-
12		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,569				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SOUTH GOMEZ UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	213343	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	16864	PERF.17140 - 20200			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		18793 X	18793	-0-	-0-	-0-	18793	2		N	-0-			-0-
02		15898 X	15898	-0-	-0-	-0-	15898	2		N	-0-			-0-
03		16988 X	16923	-0-	-65	-0-	16923	2		N	-0-			-0-
04		16565 X	16565	-0-	-0-	-0-	16565	2		N	-0-			-0-
05		17071 X	17071	-0-	-0-	-0-	17071	2		N	-0-			-0-
06		16995 X	16995	-0-	-0-	-0-	16995	2		N	-0-			-0-
07		16988 X	16492	-0-	-496	-0-	16492	2		N	-0-			-0-
08		17112 X	15014	-0-	-2098	-0-	15014	2		N	-0-			-0-
09		17010 X	16391	-0-	-619	-0-	16391	2		N	-0-			-0-
10		17577 X	16418	-0-	-1159	-0-	16418	2		N	-0-			-0-
11		17010 X	15488	-0-	-1522	-0-	15488	2		N	-0-			-0-
12		16926 X	16429	-0-	-497	-0-	16429	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		198,477				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 230081 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2		N	-0-			-0-
02		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2		N	-0-			-0-
03		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		N	-0-			-0-
04		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-			-0-
05		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2		N	-0-			-0-
06		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2		N	-0-			-0-
07		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-			-0-
08		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
09		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		N	-0-			-0-
10		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2		N	-0-			-0-
11		870 N	573	-0-	-297	-0-	573	2		N	-0-			-0-
12		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,190				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHISOS OPERATING, INC. 149441
 PRICE WELL #: 1A RRCID -> 178417 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 22500 PERF.18232 - 18370

01		1643 N	1403	-0-	-240	-0-	1403	2		N	-0-			-0-
02		1450 N	1273	-0-	-177	-0-	1273	2		N	-0-			-0-
03		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2		N	-0-			-0-
04		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2		N	-0-			-0-
05		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1921	2	1 9	N	1	1 8		-0-
06		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2		N	-0-			-0-
07		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2		N	-0-			-0-
08		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2		N	-0-			-0-
09		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2		N	-0-			-0-
10		1953 N	1930	-0-	-23	-0-	1929	2	1 9	N	1	1 8		-0-
11		1950 N	1736	-0-	-214	-0-	1726	2	10 9	N	9	9 8		-0-
12		2015 N	1823	-0-	-192	-0-	1819	2	4 9	N	4	4 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,453				TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

COG OPERATING LLC 166150
 GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845

01		26000 X	26000	-0-	-0-	-0-	26000	3		N	-0-			-0-
02		22898 X	22898	-0-	-0-	-0-	22898	3		N	-0-			-0-
03		26541 X	26541	-0-	-0-	-0-	26541	3		N	-0-			-0-
04		23975 X	23975	-0-	-0-	-0-	23972	3	3 9	N	3	3 8		-0-
05		26168 X	26168	-0-	-0-	-0-	26167	3	1 9	N	1	1 8		-0-
06		24551 X	24551	-0-	-0-	-0-	24551	3		N	-0-			-0-
07		24395 X	24395	-0-	-0-	-0-	24395	3		N	-0-			-0-
08		25714 X	25714	-0-	-0-	-0-	25712	3	2 9	N	2	2 8		-0-
09		24910 X	24910	-0-	-0-	-0-	24910	2		N	-0-			-0-
10		25040 X	25040	-0-	-0-	-0-	25040	2		N	-0-			-0-
11		23628 X	23628	-0-	-0-	-0-	23628	2		N	-0-			-0-
12		24652 X	24652	-0-	-0-	-0-	24652	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		298,472				TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.// 35708 233		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150										
LHR GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 095315		COMPL. DATE 09/20/1981		TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3		N	-0-		-0-
02	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3		N	-0-		-0-
03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3		N	-0-		-0-
04	1680 N	1354	-0-	-326	-0-	1354	3		N	-0-		-0-
05	1953 N	1185	-0-	-768	-0-	1185	3		N	-0-		-0-
06	1620 N	1020	-0-	-600	-0-	1020	3		N	-0-		-0-
07	1395 N	902	-0-	-493	-0-	902	3		N	-0-		-0-
08	1178 N	782	-0-	-396	-0-	782	3		N	-0-		-0-
09	1020 N	683	-0-	-337	-0-	683	2		N	-0-		-0-
10	899 N	736	-0-	-163	-0-	736	2		N	-0-		-0-
11	750 N	726	-0-	-24	-0-	726	2		N	-0-		-0-
12	713 N	652	-0-	-61	-0-	652	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 13,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 097493		COMPL. DATE 11/01/1981		TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868				
01	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	3		N	-0-		-0-
02	261 N	221	-0-	-40	-0-	221	3		N	-0-		-0-
03	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	3		N	-0-		-0-
04	270 N	222	-0-	-48	-0-	222	3		N	-0-		-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-		-0-
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-		-0-
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-		-0-
08	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	3		N	-0-		-0-
09	270 N	239	-0-	-31	-0-	239	2		N	-0-		-0-
10	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	2		N	-0-		-0-
11	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	2		N	-0-		-0-
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ UNIT		WELL #: 1B		RRCID -> 244938		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396				
01	47275 X	44717	-0-	-2558	-0-	44715	3	2 9	N	2	2 8	-0-
02	44631 X	41332	-0-	-3299	-0-	41329	3	3 9	N	3	3 8	-0-
03	47709 X	43858	-0-	-3851	-0-	43856	3	2 9	N	2	2 8	-0-
04	46170 X	40788	-0-	-5382	-0-	40781	3	7 9	N	6	6 8	-0-
05	46717 X	41893	-0-	-4824	-0-	41891	3	2 9	N	2	2 8	-0-
06	43260 X	39491	-0-	-3769	-0-	39485	3	6 9	N	5	5 8	-0-
07	44175 X	40271	-0-	-3904	-0-	40268	3	3 9	N	3	3 8	-0-
08	41230 X	38862	-0-	-2368	-0-	38854	3	8 9	N	7	7 8	-0-
09	39900 X	34595	-0-	-5305	-0-	34595	2		N	-0-		-0-
10	41230 X	34176	-0-	-7054	-0-	34176	2		N	-0-		-0-
11	39480 X	32871	-0-	-6609	-0-	32871	2		N	-0-		-0-
12	41999 X	41999	-0-	-0-	-0-	41999	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 474,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
DIXEL RESOURCES INC UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 183070	COMPL. DATE 12/12/2000	TOTAL DEPTH 22670	PERF.18308	- 18386				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
12	248 N	109	-0-	-139	-0-	109	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,633		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440		RRCID -> 242171		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 22800		PERF.18985 - 19362			
BAKER 84		WELL #:		1									
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 064002		COMPL. DATE 01/31/1975		TOTAL DEPTH 23450		PERF. N/A			
SIBLEY, EFFIE		WELL #:		1									
01	3100 N	3115	-0-	15	197	3115	3		N	-0-			-0-
02	2900 N	2864	-0-	-36	161	2864	3		N	-0-			-0-
03	3128 X	2967	-0-	-161	-0-	2967	3		N	-0-			-0-
04	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3		N	-0-			-0-
05	2759 X	2422	-0-	-337	-0-	2422	3		N	-0-			-0-
06	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3		N	-0-			-0-
07	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3		N	-0-			-0-
08	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3		N	-0-			-0-
09	3000 N	3012	-0-	12	12	3012	3		N	-0-			-0-
10	3156 X	3144	-0-	-12	-0-	3144	3		N	-0-			-0-
11	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3		N	-0-			-0-
12	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,508		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
SABRE OPERATING, INC.				742261							
NEAL, ROXIE		WELL #:		1	RRCID ->	094362	COMPL. DATE	05/21/1981	TOTAL DEPTH	22293	PERF.18559 - 18710
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2	N	-0-		-0-
02		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-		-0-
03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-		-0-
04		210 N	185	-0-	-25	-0-	185 2	N	-0-		-0-
05		217 N	190	-0-	-27	-0-	190 2	N	-0-		-0-
06		210 N	191	-0-	-19	-0-	191 2	N	-0-		-0-
07		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-		-0-
08		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-		-0-
09		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-		-0-
10		186 N	184	-0-	-2	-0-	184 2	N	-0-		-0-
11		210 N	170	-0-	-40	-0-	170 2	N	-0-		-0-
12		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,331		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

XTO ENERGY INC.				945936							
EXXON FEE "L"		WELL #:		1	RRCID ->	109871	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	22650	PERF.18533 - 18730
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207 3	N	-0-		-0-
02		2929 X	-0-	-0-	-2929	-0-		N	-0-		-0-
03		3131 X	3090	-0-	-41	-0-	3090 3	N	-0-		-0-
04		3090 X	3007	-0-	-83	-0-	3007 3	N	-0-		-0-
05		3193 X	3024	-0-	-169	-0-	3024 3	N	-0-		-0-
06		3090 X	2731	-0-	-359	-0-	2731 3	N	-0-		-0-
07		3100 X	2158	-0-	-942	-0-	2158 3	N	-0-		-0-
08		3100 X	2660	-0-	-440	-0-	2660 3	N	-0-		-0-
09		3000 X	2086	-0-	-914	-0-	2086 3	N	-0-		-0-
10		3038 X	2052	-0-	-986	-0-	2052 3	N	-0-		-0-
11		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059 3	N	-0-		-0-
12		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		30,494		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TURNER, FRED JR.		WELL #:		2H	RRCID ->	196011	COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL DEPTH	17112	PERF.17210 - 19284
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		21352 X	21352	-0-	-0-	-0-	21352 2	N	-0-		-0-
02		19197 X	19197	-0-	-0-	-0-	19197 2	N	-0-		-0-
03		19995 X	19913	-0-	-82	-0-	19913 2	N	-0-		-0-
04		19350 X	19055	-0-	-295	-0-	19055 2	N	-0-		-0-
05		19995 X	18947	-0-	-1048	-0-	18947 2	N	-0-		-0-
06		19350 X	18915	-0-	-435	-0-	18915 2	N	-0-		-0-
07		16790 X	16790	-0-	-0-	-0-	16790 2	N	-0-		-0-
08		18073 X	18073	-0-	-0-	-0-	18073 2	N	-0-		-0-
09		17802 X	17802	-0-	-0-	-0-	17802 2	N	-0-		-0-
10		19561 X	17975	-0-	-1586	-0-	17975 2	N	-0-		-0-
11		19581 X	19581	-0-	-0-	-0-	19581 2	N	-0-		-0-
12		19515 X	19515	-0-	-0-	-0-	19515 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		227,115		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GOMEZ (ELLENBURGER) APACHE CORPORATION TYRRELL ESTATE		35708 333 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS							
		WELL #: 1		RRCID -> 051649		COMPL. DATE 12/21/1971			TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9424 X	5491	-0-	-3933	-0-	5477	3	14	9	N	13	3	8			22
02	12263 X	12263	-0-	-0-	-0-	12263	3			N	-0-					22
03	9889 X	3891	-0-	-5998	-0-	3884	3	7	9	N	6	21	1	5	8	2
04	9570 X	3166	-0-	-6404	-0-	3164	3	2	9	N	2	2	8			2
05	9889 X	2963	-0-	-6926	-0-	2961	3	2	9	N	2	2	8			2
06	9570 X	2915	-0-	-6655	-0-	2908	3	7	9	N	6	6	8			2
07	9889 X	3130	-0-	-6759	-0-	3126	3	4	9	N	4	4	8			2
08	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2851	3	4	9	N	4	4	8			2
09	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3183	3	2	9	N	2	2	8			2
10	14570 X	2748	-0-	-11822	-0-	2747	3	1	9	N	1	1	1	1	8	1
11	14100 X	3581	-0-	-10519	-0-	3577	3	4	9	N	4	4	8			1
12	14570 X	3445	-0-	-11125	-0-	3444	3	1	9	N	1	1	8			1
TOTAL GAS PROD:		49,633		TOTAL CONDENSATE PROD:		45										

BOPCO, L.P. NEAL, ROXIE		082967		RRCID -> 042738		COMPL. DATE 08/03/1967			TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A							
		WELL #: 1		RRCID -> 042738		COMPL. DATE 08/03/1967			TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A							
01	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
02	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
03	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
04	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
05	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
06	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
07	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
08	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
09	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
10	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
11	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
12	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		24,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PRICE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 049654		COMPL. DATE 10/12/1970			TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A							
		WELL #: 1		RRCID -> 049654		COMPL. DATE 10/12/1970			TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A							
01	138798 X	138798	-0-	-0-	-0-	138774	3	24	9	N	22	22	8			-0-
02	133081 X	128095	-0-	-4986	-0-	128081	3	14	9	N	13	13	8			-0-
03	142259 X	134632	-0-	-7627	-0-	134624	3	8	9	N	7	7	8			-0-
04	137670 X	131535	-0-	-6135	-0-	131535	3			N	-0-					-0-
05	140927 X	140927	-0-	-0-	-0-	140920	3	7	9	N	6	6	8			-0-
06	134310 X	129333	-0-	-4977	-0-	129333	3			N	-0-					-0-
07	136927 X	135634	-0-	-1293	-0-	135634	3			N	-0-					-0-
08	140926 X	121387	-0-	-19539	-0-	121350	3	37	9	N	34	34	8			-0-
09	136380 X	136193	-0-	-187	-0-	136193	3			N	-0-					-0-
10	140926 X	136478	-0-	-4448	-0-	136478	3			N	-0-					-0-
11	131250 X	128911	-0-	-2339	-0-	128911	3			N	-0-					-0-
12	140740 X	136416	-0-	-4324	-0-	136373	3	43	9	N	39	39	8			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,598,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		121										

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
 REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	AMT	AMT	CODE	
01	1364 N	1278	-0-	-86	-0-	1278	3	N	-0-			-0-
02	1218 N	1162	-0-	-56	-0-	1162	3	N	-0-			-0-
03	1302 N	1267	-0-	-35	-0-	1267	3	N	-0-			-0-
04	1230 N	1172	-0-	-58	-0-	1172	3	N	-0-			-0-
05	1240 N	1228	-0-	-12	-0-	1228	3	N	-0-			-0-
06	1230 N	1085	-0-	-145	-0-	1085	3	N	-0-			-0-
07	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3	N	-0-			-0-
08	1240 N	1143	-0-	-97	-0-	1143	3	N	-0-			-0-
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3	N	-0-			-0-
10	1333 N	1024	-0-	-309	-0-	1024	3	N	-0-			-0-
11	1110 N	1007	-0-	-103	-0-	1007	3	N	-0-			-0-
12	1116 N	1006	-0-	-110	-0-	1006	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,812			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1 WELL #: 1 RRCID -> 031312 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 21603 PERF. N/A

01	32857 X	32857	-0-	-0-	-0-	32857	2	N	-0-			-0-
02	39249 X	39249	-0-	-0-	-0-	39249	2	N	-0-			-0-
03	44897 X	44897	-0-	-0-	-0-	44897	2	N	-0-			-0-
04	41409 X	41409	-0-	-0-	-0-	41409	2	N	-0-			-0-
05	33215 X	33215	-0-	-0-	-0-	33215	2	N	-0-			-0-
06	36653 X	36653	-0-	-0-	-0-	36653	2	N	-0-			-0-
07	44243 X	44243	-0-	-0-	-0-	44243	2	N	-0-			-0-
08	44888 X	39372	-0-	-5516	-0-	39372	2	N	-0-			-0-
09	41400 X	29831	-0-	-11569	-0-	29831	2	N	-0-			-0-
10	44237 X	24042	-0-	-20195	-0-	24042	2	N	-0-			-0-
11	42810 X	41710	-0-	-1100	-0-	41710	2	N	-0-			-0-
12	44237 X	43422	-0-	-815	-0-	43422	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		450,900			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TYRRELL, W. C. UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 034557 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 21794 PERF. N/A

01	8711 X	8668	-0-	-43	-0-	8668	2	N	-0-			-0-
02	9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	9048	2	N	-0-			-0-
03	9300 X	5253	-0-	-4047	-0-	5253	2	N	-0-			-0-
04	13929 X	13929	-0-	-0-	-0-	13929	2	N	-0-			-0-
05	10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	10661	2	N	-0-			-0-
06	9000 X	8036	-0-	-964	-0-	8036	2	N	-0-			-0-
07	9519 X	9519	-0-	-0-	-0-	9519	2	N	-0-			-0-
08	14384 X	6222	-0-	-8162	-0-	6222	2	N	-0-			-0-
09	13920 X	4434	-0-	-9486	-0-	4434	2	N	-0-			-0-
10	10664 X	6774	-0-	-3890	-0-	6774	2	N	-0-			-0-
11	9210 X	6650	-0-	-2560	-0-	6650	2	N	-0-			-0-
12	16261 X	16261	-0-	-0-	-0-	16261	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		105,455			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 037655 COMPL. DATE 11/22/1965 TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		23144 X	23144	-0-	-0-	-0-	23144 2		N	-0-			-0-
02		24183 X	24183	-0-	-0-	-0-	24183 2		N	-0-			-0-
03		22706 X	22706	-0-	-0-	-0-	22706 2		N	-0-			-0-
04		17430 X	14718	-0-	-2712	-0-	14718 2		N	-0-			-0-
05		18011 X	17502	-0-	-509	-0-	17502 2		N	-0-			-0-
06		17430 X	17197	-0-	-233	-0-	17197 2		N	-0-			-0-
07		18011 X	17421	-0-	-590	-0-	17421 2		N	-0-			-0-
08		26565 X	26565	-0-	-0-	-0-	26565 2		N	-0-			-0-
09		32745 X	32745	-0-	-0-	-0-	32745 2		N	-0-			-0-
10		29091 X	29091	-0-	-0-	-0-	29091 2		N	-0-			-0-
11		28925 X	28925	-0-	-0-	-0-	28925 2		N	-0-			-0-
12		25994 X	25994	-0-	-0-	-0-	25994 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 280,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P. B. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040129 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 21264 PERF.19626 - 20465

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

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

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

01	38151 X	38151	-0-	-0-	-0-	-0-	38151 2		N	-0-			-0-
02	35032 X	34723	-0-	-309	-0-	-0-	34723 2		N	-0-			-0-
03	39844 X	39844	-0-	-0-	-0-	-0-	39844 2		N	-0-			-0-
04	36344 X	36344	-0-	-0-	-0-	-0-	36344 2		N	-0-			-0-
05	39139 X	39139	-0-	-0-	-0-	-0-	39139 2		N	-0-			-0-
06	40673 X	40673	-0-	-0-	-0-	-0-	40673 2		N	-0-			-0-
07	39824 X	39824	-0-	-0-	-0-	-0-	39824 2		N	-0-			-0-
08	38829 X	38829	-0-	-0-	-0-	-0-	38829 2		N	-0-			-0-
09	37347 X	37347	-0-	-0-	-0-	-0-	37347 2		N	-0-			-0-
10	37820 X	37721	-0-	-99	-0-	-0-	37721 2		N	-0-			-0-
11	37406 X	37406	-0-	-0-	-0-	-0-	37406 2		N	-0-			-0-
12	39252 X	39252	-0-	-0-	-0-	-0-	39252 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 459,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862													
NEAL, J. O. -21-		WELL #: 1		RRCID -> 050514		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3		N	-0-				-0-
02	928	N	893	-0-	-35	-0-	893	3		N	-0-				-0-
03	1023	N	944	-0-	-79	-0-	944	3		N	-0-				-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3		N	-0-				-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3		N	-0-				-0-
06	900	N	832	-0-	-68	-0-	832	3		N	-0-				-0-
07	1023	N	905	-0-	-118	-0-	905	3		N	-0-				-0-
08	961	N	854	-0-	-107	-0-	854	3		N	-0-				-0-
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3		N	-0-				-0-
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3		N	-0-				-0-
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3		N	-0-				-0-
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		11,645				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOORE, J. F. UNIT NO.1		WELL #: 2		RRCID -> 076125		COMPL. DATE 03/16/1978		TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	48847	X	48847	-0-	-0-	-0-	48847	2		N	-0-				-0-
02	45521	X	45521	-0-	-0-	-0-	45521	2		N	-0-				-0-
03	25562	X	25562	-0-	-0-	-0-	25562	2		N	-0-				-0-
04	24015	X	24015	-0-	-0-	-0-	24015	2		N	-0-				-0-
05	25709	X	25709	-0-	-0-	-0-	25709	2		N	-0-				-0-
06	23434	X	23434	-0-	-0-	-0-	23434	2		N	-0-				-0-
07	22878	X	22857	-0-	-21	-0-	22857	2		N	-0-				-0-
08	24614	X	22404	-0-	-2210	-0-	22404	2		N	-0-				-0-
09	23820	X	21541	-0-	-2279	-0-	21541	2		N	-0-				-0-
10	24614	X	21920	-0-	-2694	-0-	21920	2		N	-0-				-0-
11	23430	X	21301	-0-	-2129	-0-	21301	2		N	-0-				-0-
12	22847	X	21880	-0-	-967	-0-	21880	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		324,991				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PRICE, AUBREY		WELL #: 2		RRCID -> 109402		COMPL. DATE 02/26/1984		TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	26192	X	26192	-0-	-0-	-0-	26192	2		N	-0-				-0-
02	23599	X	23599	-0-	-0-	-0-	23599	2		N	-0-				-0-
03	22284	X	22284	-0-	-0-	-0-	22284	2		N	-0-				-0-
04	13876	X	13876	-0-	-0-	-0-	13876	2		N	-0-				-0-
05	17594	X	17594	-0-	-0-	-0-	17594	2		N	-0-				-0-
06	15756	X	15756	-0-	-0-	-0-	15756	2		N	-0-				-0-
07	16149	X	16149	-0-	-0-	-0-	16149	2		N	-0-				-0-
08	14766	X	14766	-0-	-0-	-0-	14766	2		N	-0-				-0-
09	13680	X	12121	-0-	-1559	-0-	12121	2		N	-0-				-0-
10	14136	X	10504	-0-	-3632	-0-	10504	2		N	-0-				-0-
11	13680	X	10447	-0-	-3233	-0-	10447	2		N	-0-				-0-
12	14136	X	10963	-0-	-3173	-0-	10963	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		194,251				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230

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

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

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-			-0-
05	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-			-0-
06	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-			-0-
07	248 N	138	-0-	-110	-0-	138	3			N	-0-			-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
11	150 N	89	-0-	-61	-0-	89	3			N	-0-			-0-
12	310 N	103	-0-	-207	-0-	103	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040124 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 21220 PERF. N/A

01	9641 X	9477	-0-	-164	-0-	9477	2			N	-0-			-0-
02	8961 X	8742	-0-	-219	-0-	8742	2			N	-0-			-0-
03	9757 X	9757	-0-	-0-	-0-	9757	2			N	-0-			-0-
04	9479 X	9479	-0-	-0-	-0-	9479	2			N	-0-			-0-
05	9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	9642	2			N	-0-			-0-
06	9284 X	9284	-0-	-0-	-0-	9284	2			N	-0-			-0-
07	9579 X	9297	-0-	-282	-0-	9297	2			N	-0-			-0-
08	9796 X	9264	-0-	-532	-0-	9264	2			N	-0-			-0-
09	9480 X	8999	-0-	-481	-0-	8999	2			N	-0-			-0-
10	9641 X	9293	-0-	-348	-0-	9293	2			N	-0-			-0-
11	9270 X	9010	-0-	-260	-0-	9010	2			N	-0-			-0-
12	9338 X	9338	-0-	-0-	-0-	9338	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		64418 X	63658	-0-	-760	-0-	63658	2		N	-0-			-0-
02		60900 X	60780	-0-	-120	-0-	60780	2		N	-0-			-0-
03		65371 X	65371	-0-	-0-	-0-	65371	2		N	-0-			-0-
04		63000 X	62177	-0-	-823	-0-	62177	2		N	-0-			-0-
05		64976 X	63275	-0-	-1701	-0-	63275	2		N	-0-			-0-
06		63000 X	61806	-0-	-1194	-0-	61806	2		N	-0-			-0-
07		65100 X	63548	-0-	-1552	-0-	63548	2		N	-0-			-0-
08		65379 X	59331	-0-	-6048	-0-	59331	2		N	-0-			-0-
09		62190 X	55849	-0-	-6341	-0-	55849	2		N	-0-			-0-
10		63860 X	61470	-0-	-2390	-0-	61470	2		N	-0-			-0-
11		61800 X	59218	-0-	-2582	-0-	59218	2		N	-0-			-0-
12		63550 X	63186	-0-	-364	-0-	63186	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			739,669			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		41124 X	41124	-0-	-0-	-0-	41124	2		N	-0-			-0-
02		37742 X	37742	-0-	-0-	-0-	37742	2		N	-0-			-0-
03		38890 X	38890	-0-	-0-	-0-	38890	2		N	-0-			-0-
04		37290 X	26301	-0-	-10989	-0-	26301	2		N	-0-			-0-
05		38533 X	19617	-0-	-18916	-0-	19617	2		N	-0-			-0-
06		37290 X	24391	-0-	-12899	-0-	24391	2		N	-0-			-0-
07		38533 X	11552	-0-	-26981	-0-	11552	2		N	-0-			-0-
08		26722 X	7880	-0-	-18842	-0-	7880	2		N	-0-			-0-
09		41262 X	41262	-0-	-0-	-0-	41262	2		N	-0-			-0-
10		45051 X	45051	-0-	-0-	-0-	45051	2		N	-0-			-0-
11		41529 X	41529	-0-	-0-	-0-	41529	2		N	-0-			-0-
12		41332 X	41332	-0-	-0-	-0-	41332	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			376,671			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		43245 X	41781	-0-	-1464	-0-	41781	2		N	-0-			-0-
02		40774 X	38239	-0-	-2535	-0-	38239	2		N	-0-			-0-
03		43586 X	40560	-0-	-3026	-0-	40560	2		N	-0-			-0-
04		42180 X	40120	-0-	-2060	-0-	40120	2		N	-0-			-0-
05		42718 X	41975	-0-	-743	-0-	41975	2		N	-0-			-0-
06		40440 X	39145	-0-	-1295	-0-	39145	2		N	-0-			-0-
07		42220 X	42220	-0-	-0-	-0-	42220	2		N	-0-			-0-
08		41602 X	26145	-0-	-15457	-0-	26145	2		N	-0-			-0-
09		40260 X	15095	-0-	-25165	-0-	15095	2		N	-0-			-0-
10		41602 X	14955	-0-	-26647	-0-	14955	2		N	-0-			-0-
11		40260 X	15141	-0-	-25119	-0-	15141	2		N	-0-			-0-
12		41602 X	15874	-0-	-25728	-0-	15874	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			371,250			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	493	-0-	-220	-0-	493	2		N	-0-			-0-
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-			-0-
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			-0-
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-			-0-
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			-0-
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-			-0-
07	744 N	600	-0-	-144	-0-	600	2		N	-0-			-0-
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-			-0-
09	630 N	568	-0-	-62	-0-	568	2		N	-0-			-0-
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			-0-
11	630 N	374	-0-	-256	-0-	374	2		N	-0-			-0-
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,429			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041747 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 20920 PERF.19445 - 20825

01	37634 X	37167	-0-	-467	-0-	37167	2		N	-0-			-0-
02	33930 X	33212	-0-	-718	-0-	33212	2		N	-0-			-0-
03	36270 X	33945	-0-	-2325	-0-	33945	2		N	-0-			-0-
04	35100 X	31841	-0-	-3259	-0-	31841	2		N	-0-			-0-
05	36270 X	32473	-0-	-3797	-0-	32473	2		N	-0-			-0-
06	35100 X	30716	-0-	-4384	-0-	30716	2		N	-0-			-0-
07	35495 X	30914	-0-	-4581	-0-	30914	2		N	-0-			-0-
08	33945 X	30249	-0-	-3696	-0-	30249	2		N	-0-			-0-
09	31830 X	30061	-0-	-1769	-0-	30061	2		N	-0-			-0-
10	32488 X	32133	-0-	-355	-0-	32133	2		N	-0-			-0-
11	31046 X	31046	-0-	-0-	-0-	31046	2		N	-0-			-0-
12	33396 X	33396	-0-	-0-	-0-	33396	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		387,153			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL WELL #: 2 RRCID -> 042473 COMPL. DATE 06/03/1967 TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A

01	868 N	826	-0-	-42	-0-	826	2		N	-0-			-0-
02	812 N	786	-0-	-26	-0-	786	2		N	-0-			-0-
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-			-0-
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-			-0-
05	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-			-0-
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-			-0-
07	868 N	865	-0-	-3	-0-	865	2		N	-0-			-0-
08	899 N	855	-0-	-44	-0-	855	2		N	-0-			-0-
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-			-0-
10	868 N	860	-0-	-8	-0-	860	2		N	-0-			-0-
11	840 N	823	-0-	-17	-0-	823	2		N	-0-			-0-
12	868 N	862	-0-	-6	-0-	862	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,174			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 043303 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		74307 X	63418	-0-	-10889	-0-	63418	2		N	-0-			-0-
02		73399 X	68704	-0-	-4695	-0-	68704	2		N	-0-			-0-
03		78461 X	70729	-0-	-7732	-0-	70729	2		N	-0-			-0-
04		75930 X	67707	-0-	-8223	-0-	67707	2		N	-0-			-0-
05		73439 X	56976	-0-	-16463	-0-	56976	2		N	-0-			-0-
06		71070 X	69423	-0-	-1647	-0-	69423	2		N	-0-			-0-
07		73439 X	62510	-0-	-10929	-0-	62510	2		N	-0-			-0-
08		70742 X	43210	-0-	-27532	-0-	43210	2		N	-0-			-0-
09		69420 X	44713	-0-	-24707	-0-	44713	2		N	-0-			-0-
10		71734 X	61583	-0-	-10151	-0-	61583	2		N	-0-			-0-
11		69420 X	62541	-0-	-6879	-0-	62541	2		N	-0-			-0-
12		64387 X	64387	-0-	-0-	-0-	64387	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 735,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043884 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A

01		4836 X	4405	-0-	-431	-0-	4405	2		N	-0-			-0-
02		4408 X	4328	-0-	-80	-0-	4328	2		N	-0-			-0-
03		4774 X	4440	-0-	-334	-0-	4440	2		N	-0-			-0-
04		4620 X	4298	-0-	-322	-0-	4298	2		N	-0-			-0-
05		4774 X	4652	-0-	-122	-0-	4652	2		N	-0-			-0-
06		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2		N	-0-			-0-
07		4619 X	4421	-0-	-198	-0-	4421	2		N	-0-			-0-
08		4650 X	4457	-0-	-193	-0-	4457	2		N	-0-			-0-
09		4500 X	4308	-0-	-192	-0-	4308	2		N	-0-			-0-
10		4650 X	4541	-0-	-109	-0-	4541	2		N	-0-			-0-
11		4500 X	4155	-0-	-345	-0-	4155	2		N	-0-			-0-
12		4464 X	4114	-0-	-350	-0-	4114	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABELL EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A

01		16833 X	16301	-0-	-532	-0-	16301	2		N	-0-			-0-
02		15110 X	15110	-0-	-0-	-0-	15110	2		N	-0-			-0-
03		16016 X	16016	-0-	-0-	-0-	16016	2		N	-0-			-0-
04		16024 X	16024	-0-	-0-	-0-	16024	2		N	-0-			-0-
05		16192 X	16192	-0-	-0-	-0-	16192	2		N	-0-			-0-
06		15297 X	15297	-0-	-0-	-0-	15297	2		N	-0-			-0-
07		16709 X	16709	-0-	-0-	-0-	16709	2		N	-0-			-0-
08		16554 X	15926	-0-	-628	-0-	15926	2		N	-0-			-0-
09		16020 X	15522	-0-	-498	-0-	15522	2		N	-0-			-0-
10		16709 X	16181	-0-	-528	-0-	16181	2		N	-0-			-0-
11		16170 X	15491	-0-	-679	-0-	15491	2		N	-0-			-0-
12		16709 X	15744	-0-	-965	-0-	15744	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 190,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
-DD- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046272		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	1262	2		N	-0-			-0-
02	1218 N	1175	-0-	-43	-0-	1175	2		N	-0-			-0-
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2		N	-0-			-0-
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		N	-0-			-0-
05	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
06	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2		N	-0-			-0-
07	1271 N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2		N	-0-			-0-
08	1271 N	1232	-0-	-39	-0-	1232	2		N	-0-			-0-
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		N	-0-			-0-
10	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-			-0-
11	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
12	1302 N	1279	-0-	-23	-0-	1279	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,951		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ABELL WEST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046274		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4030 X	3263	-0-	-767	-0-	3263	2		N	-0-			-0-
02	6699 X	1449	-0-	-5250	-0-	1449	2		N	-0-			-0-
03	8897 X	863	-0-	-8034	-0-	863	2		N	-0-			-0-
04	8610 X	1514	-0-	-7096	-0-	1514	2		N	-0-			-0-
05	8897 X	3688	-0-	-5209	-0-	3688	2		N	-0-			-0-
06	9293 X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	2		N	-0-			-0-
07	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	2		N	-0-			-0-
08	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2		N	-0-			-0-
09	5370 X	3830	-0-	-1540	-0-	3830	2		N	-0-			-0-
10	5549 X	1529	-0-	-4020	-0-	1529	2		N	-0-			-0-
11	5370 X	3412	-0-	-1958	-0-	3412	2		N	-0-			-0-
12	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		45,279		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

USM ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046275		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	57536 X	55769	-0-	-1767	-0-	55769	2		N	-0-			-0-
02	54346 X	53155	-0-	-1191	-0-	53155	2		N	-0-			-0-
03	58094 X	55586	-0-	-2508	-0-	55586	2		N	-0-			-0-
04	56961 X	56961	-0-	-0-	-0-	56961	2		N	-0-			-0-
05	58063 X	57954	-0-	-109	-0-	57954	2		N	-0-			-0-
06	54990 X	54340	-0-	-650	-0-	54340	2		N	-0-			-0-
07	58094 X	55387	-0-	-2707	-0-	55387	2		N	-0-			-0-
08	58869 X	53731	-0-	-5138	-0-	53731	2		N	-0-			-0-
09	56970 X	55393	-0-	-1577	-0-	55393	2		N	-0-			-0-
10	58926 X	58926	-0-	-0-	-0-	58926	2		N	-0-			-0-
11	57131 X	57131	-0-	-0-	-0-	57131	2		N	-0-			-0-
12	58565 X	58565	-0-	-0-	-0-	58565	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		672,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 046277 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH 22675 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		97247 X	94991	-0-	-2256	-0-		94991 2		N	-0-			-0-
02		89378 X	88699	-0-	-679	-0-		88699 2		N	-0-			-0-
03		95542 X	94062	-0-	-1480	-0-		94062 2		N	-0-			-0-
04		92460 X	89762	-0-	-2698	-0-		89762 2		N	-0-			-0-
05		95387 X	93401	-0-	-1986	-0-		93401 2		N	-0-			-0-
06		91920 X	89009	-0-	-2911	-0-		89009 2		N	-0-			-0-
07		94829 X	94050	-0-	-779	-0-		94050 2		N	-0-			-0-
08		93713 X	85767	-0-	-7946	-0-		85767 2		N	-0-			-0-
09		94711 X	94711	-0-	-0-	-0-		94711 2		N	-0-			-0-
10		100080 X	100080	-0-	-0-	-0-		100080 2		N	-0-			-0-
11		91673 X	91673	-0-	-0-	-0-		91673 2		N	-0-			-0-
12		96058 X	96058	-0-	-0-	-0-		96058 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,112,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 046278 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 22775 PERF. 21361 - 22705

01		589 N	538	-0-	-51	-0-		538 2		N	-0-			-0-
02		528 N	528	-0-	-0-	-0-		528 2		N	-0-			-0-
03		496 N	440	-0-	-56	-0-		440 2		N	-0-			-0-
04		558 N	558	-0-	-0-	-0-		558 2		N	-0-			-0-
05		566 N	566	-0-	-0-	-0-		566 2		N	-0-			-0-
06		424 N	424	-0-	-0-	-0-		424 2		N	-0-			-0-
07		589 N	558	-0-	-31	-0-		558 2		N	-0-			-0-
08		740 N	740	-0-	-0-	-0-		740 2		N	-0-			-0-
09		565 N	565	-0-	-0-	-0-		565 2		N	-0-			-0-
10		558 N	513	-0-	-45	-0-		513 2		N	-0-			-0-
11		570 N	177	-0-	-393	-0-		177 2		N	-0-			-0-
12		589 N	510	-0-	-79	-0-		510 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 046608 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A

01		18222 X	18222	-0-	-0-	-0-		18222 2		N	-0-			-0-
02		17677 X	17677	-0-	-0-	-0-		17677 2		N	-0-			-0-
03		19272 X	19272	-0-	-0-	-0-		19272 2		N	-0-			-0-
04		18150 X	12022	-0-	-6128	-0-		12022 2		N	-0-			-0-
05		18755 X	18187	-0-	-568	-0-		18187 2		N	-0-			-0-
06		18288 X	18288	-0-	-0-	-0-		18288 2		N	-0-			-0-
07		18859 X	18859	-0-	-0-	-0-		18859 2		N	-0-			-0-
08		18290 X	15309	-0-	-2981	-0-		15309 2		N	-0-			-0-
09		17700 X	14376	-0-	-3324	-0-		14376 2		N	-0-			-0-
10		19222 X	19222	-0-	-0-	-0-		19222 2		N	-0-			-0-
11		17700 X	10733	-0-	-6967	-0-		10733 2		N	-0-			-0-
12		18290 X	17665	-0-	-625	-0-		17665 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 199,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 048124 COMPL. DATE 03/29/1970 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		129596 X	129596	-0-	-0-	-0-		129596 2		N	-0-			-0-
02		123076 X	115027	-0-	-8049	-0-		115027 2		N	-0-			-0-
03		135160 X	120201	-0-	-14959	-0-		120201 2		N	-0-			-0-
04		130800 X	129501	-0-	-1299	-0-		129501 2		N	-0-			-0-
05		135160 X	133335	-0-	-1825	-0-		133335 2		N	-0-			-0-
06		125430 X	124118	-0-	-1312	-0-		124118 2		N	-0-			-0-
07		133827 X	131464	-0-	-2363	-0-		131464 2		N	-0-			-0-
08		133827 X	122818	-0-	-11009	-0-		122818 2		N	-0-			-0-
09		129510 X	129155	-0-	-355	-0-		129155 2		N	-0-			-0-
10		133331 X	131682	-0-	-1649	-0-		131682 2		N	-0-			-0-
11		127230 X	125962	-0-	-1268	-0-		125962 2		N	-0-			-0-
12		133455 X	128315	-0-	-5140	-0-		128315 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,521,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048532 COMPL. DATE 04/28/1976 TOTAL DEPTH 22728 PERF. 21438 - 22728

01		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-		1193 2		N	-0-			-0-
02		1276 N	1000	-0-	-276	-0-		1000 2		N	-0-			-0-
03		1271 N	1091	-0-	-180	-0-		1091 2		N	-0-			-0-
04		1140 N	1050	-0-	-90	-0-		1050 2		N	-0-			-0-
05		1054 N	995	-0-	-59	-0-		995 2		N	-0-			-0-
06		1050 N	680	-0-	-370	-0-		680 2		N	-0-			-0-
07		1085 N	556	-0-	-529	-0-		556 2		N	-0-			-0-
08		992 N	910	-0-	-82	-0-		910 2		N	-0-			-0-
09		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-		1024 2		N	-0-			-0-
10		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-		1023 2		N	-0-			-0-
11		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-		1090 2		N	-0-			-0-
12		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-		1083 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048852 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

01		28129 X	28129	-0-	-0-	-0-		28129 2		N	-0-			-0-
02		26901 X	26901	-0-	-0-	-0-		26901 2		N	-0-			-0-
03		29937 X	29937	-0-	-0-	-0-		29937 2		N	-0-			-0-
04		27677 X	27677	-0-	-0-	-0-		27677 2		N	-0-			-0-
05		27683 X	27683	-0-	-0-	-0-		27683 2		N	-0-			-0-
06		26700 X	24749	-0-	-1951	-0-		24749 2		N	-0-			-0-
07		27590 X	26048	-0-	-1542	-0-		26048 2		N	-0-			-0-
08		29760 X	24615	-0-	-5145	-0-		24615 2		N	-0-			-0-
09		27690 X	24070	-0-	-3620	-0-		24070 2		N	-0-			-0-
10		27683 X	27557	-0-	-126	-0-		27557 2		N	-0-			-0-
11		26436 X	26436	-0-	-0-	-0-		26436 2		N	-0-			-0-
12		27766 X	27766	-0-	-0-	-0-		27766 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 321,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
FOUNTAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049404		COMPL. DATE 11/08/1970		TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	43679 X	41698	-0-	-1981	-0-	41698	2	N	-0-	-0-	-0-
02	40745 X	40625	-0-	-120	-0-	40625	2	N	-0-	-0-	-0-
03	43555 X	42640	-0-	-915	-0-	42640	2	N	-0-	-0-	-0-
04	42150 X	40533	-0-	-1617	-0-	40533	2	N	-0-	-0-	-0-
05	43431 X	39708	-0-	-3723	-0-	39708	2	N	-0-	-0-	-0-
06	42030 X	36929	-0-	-5101	-0-	36929	2	N	-0-	-0-	-0-
07	43431 X	42754	-0-	-677	-0-	42754	2	N	-0-	-0-	-0-
08	42625 X	41092	-0-	-1533	-0-	41092	2	N	-0-	-0-	-0-
09	40530 X	39184	-0-	-1346	-0-	39184	2	N	-0-	-0-	-0-
10	42749 X	42245	-0-	-504	-0-	42245	2	N	-0-	-0-	-0-
11	41370 X	38188	-0-	-3182	-0-	38188	2	N	-0-	-0-	-0-
12	42749 X	39826	-0-	-2923	-0-	39826	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		485,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BENNETT, J. R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049936		COMPL. DATE 02/09/1971		TOTAL DEPTH 22800 PERF. 21754 - 22701			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	29605 X	27271	-0-	-2334	-0-	27271	2	N	-0-	-0-	-0-
02	27695 X	27241	-0-	-454	-0-	27241	2	N	-0-	-0-	-0-
03	29605 X	28896	-0-	-709	-0-	28896	2	N	-0-	-0-	-0-
04	28320 X	27765	-0-	-555	-0-	27765	2	N	-0-	-0-	-0-
05	29109 X	28784	-0-	-325	-0-	28784	2	N	-0-	-0-	-0-
06	28170 X	27241	-0-	-929	-0-	27241	2	N	-0-	-0-	-0-
07	29214 X	29214	-0-	-0-	-0-	29214	2	N	-0-	-0-	-0-
08	28892 X	26453	-0-	-2439	-0-	26453	2	N	-0-	-0-	-0-
09	27870 X	26217	-0-	-1653	-0-	26217	2	N	-0-	-0-	-0-
10	29715 X	29715	-0-	-0-	-0-	29715	2	N	-0-	-0-	-0-
11	27960 X	27688	-0-	-272	-0-	27688	2	N	-0-	-0-	-0-
12	28892 X	27136	-0-	-1756	-0-	27136	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		333,621		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RIGGS, E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 050985		COMPL. DATE 07/20/1971		TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	8122 X	7238	-0-	-884	-0-	7238	2	N	-0-	-0-	-0-
02	7714 X	6793	-0-	-921	-0-	6793	2	N	-0-	-0-	-0-
03	7936 X	7279	-0-	-657	-0-	7279	2	N	-0-	-0-	-0-
04	7320 X	6712	-0-	-608	-0-	6712	2	N	-0-	-0-	-0-
05	7316 X	7125	-0-	-191	-0-	7125	2	N	-0-	-0-	-0-
06	7050 X	6857	-0-	-193	-0-	6857	2	N	-0-	-0-	-0-
07	7285 X	7083	-0-	-202	-0-	7083	2	N	-0-	-0-	-0-
08	7285 X	7048	-0-	-237	-0-	7048	2	N	-0-	-0-	-0-
09	6900 X	6762	-0-	-138	-0-	6762	2	N	-0-	-0-	-0-
10	7130 X	7057	-0-	-73	-0-	7057	2	N	-0-	-0-	-0-
11	8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	8094	2	N	-0-	-0-	-0-
12	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	8312	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		86,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BAILEY, M. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052504 COMPL. DATE 04/29/1972 TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		26040 X	22861	-0-	-3179	-0-	-0-	22861	2			N	-0-				-0-
02		26832 X	26832	-0-	-0-	-0-	-0-	26832	2			N	-0-				-0-
03		26629 X	23791	-0-	-2838	-0-	-0-	23791	2			N	-0-				-0-
04		27903 X	27903	-0-	-0-	-0-	-0-	27903	2			N	-0-				-0-
05		26629 X	23808	-0-	-2821	-0-	-0-	23808	2			N	-0-				-0-
06		25770 X	25728	-0-	-42	-0-	-0-	25728	2			N	-0-				-0-
07		26629 X	25649	-0-	-980	-0-	-0-	25649	2			N	-0-				-0-
08		28830 X	25134	-0-	-3696	-0-	-0-	25134	2			N	-0-				-0-
09		27900 X	21040	-0-	-6860	-0-	-0-	21040	2			N	-0-				-0-
10		26598 X	23805	-0-	-2793	-0-	-0-	23805	2			N	-0-				-0-
11		27528 X	27528	-0-	-0-	-0-	-0-	27528	2			N	-0-				-0-
12		27628 X	27628	-0-	-0-	-0-	-0-	27628	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 301,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS-ROONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053725 COMPL. DATE 10/05/1997 TOTAL DEPTH 22600 PERF. 21338 - 22600

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/23/2012 - PLUGGED 06-23-2012

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

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A

01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-				-0-
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-				-0-
03	1085 N	929	-0-	-156	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-				-0-
04	1050 N	950	-0-	-100	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-				-0-
05	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-				-0-
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-				-0-
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-				-0-
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-				-0-
09	1080 N	1023	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-				-0-
10	1116 N	1033	-0-	-83	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-				-0-
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-				-0-
12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 12,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 058503 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 22275 PERF. N/A

01	19127 X	17568	-0-	-1559	-0-	-0-	-0-	17568	2			N	-0-				-0-
02	18357 X	18185	-0-	-172	-0-	-0-	-0-	18185	2			N	-0-				-0-
03	19940 X	19940	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19940	2			N	-0-				-0-
04	20923 X	20923	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20923	2			N	-0-				-0-
05	20676 X	20676	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20676	2			N	-0-				-0-
06	19290 X	18750	-0-	-540	-0-	-0-	-0-	18750	2			N	-0-				-0-
07	20553 X	19578	-0-	-975	-0-	-0-	-0-	19578	2			N	-0-				-0-
08	21607 X	19472	-0-	-2135	-0-	-0-	-0-	19472	2			N	-0-				-0-
09	20910 X	18103	-0-	-2807	-0-	-0-	-0-	18103	2			N	-0-				-0-
10	20677 X	18884	-0-	-1793	-0-	-0-	-0-	18884	2			N	-0-				-0-
11	19253 X	19253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19253	2			N	-0-				-0-
12	19967 X	19967	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19967	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 231,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1953 N	1803	-0-	-150	-0-	1803	2		N	-0-			-0-
02		1653 N	1216	-0-	-437	-0-	1216	2		N	-0-			-0-
03		1643 N	1583	-0-	-60	-0-	1583	2		N	-0-			-0-
04		1740 N	1364	-0-	-376	-0-	1364	2		N	-0-			-0-
05		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-			-0-
06		1530 N	1403	-0-	-127	-0-	1403	2		N	-0-			-0-
07		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2		N	-0-			-0-
08		1364 N	1302	-0-	-62	-0-	1302	2		N	-0-			-0-
09		1410 N	1105	-0-	-305	-0-	1105	2		N	-0-			-0-
10		1457 N	1124	-0-	-333	-0-	1124	2		N	-0-			-0-
11		1260 N	1082	-0-	-178	-0-	1082	2		N	-0-			-0-
12		1147 N	885	-0-	-262	-0-	885	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,700				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CIMAREX ENERGY CO. 153438
 BILL DEWITT-PARKE WELL #: 1 RRCID -> 048028 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		122327 X	122327	-0-	-0-	-0-	122327	2		N	-0-			-0-
02		111943 X	111943	-0-	-0-	-0-	111942	2	1 9	N	1	1 8		-0-
03		120683 X	117201	-0-	-3482	-0-	117201	2		N	-0-			-0-
04		118380 X	115135	-0-	-3245	-0-	115135	2		N	-0-			-0-
05		122326 X	103308	-0-	-19018	-0-	103308	2		N	-0-			-0-
06		118380 X	103260	-0-	-15120	-0-	103259	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07		119660 X	112173	-0-	-7487	-0-	112173	2		N	-0-			-0-
08		118978 X	111649	-0-	-7329	-0-	111649	2		N	-0-			-0-
09		117881 X	117881	-0-	-0-	-0-	117881	2		N	-0-			-0-
10		115869 X	115869	-0-	-0-	-0-	115869	2		N	-0-			-0-
11		115013 X	115013	-0-	-0-	-0-	115013	2		N	-0-			-0-
12		121799 X	120513	-0-	-1286	-0-	120512	2	1 9	N	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,366,272				TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		21328 X	18973	-0-	-2355	-0-	18970	2	3 9	N	3	3 8		-0-
02		19827 X	19827	-0-	-0-	-0-	19825	2	2 9	N	2	2 8		-0-
03		21142 X	20746	-0-	-396	-0-	20744	2	2 9	N	2	2 8		-0-
04		20460 X	19269	-0-	-1191	-0-	19266	2	3 9	N	3	3 8		-0-
05		21204 X	20573	-0-	-631	-0-	20572	2	1 9	N	1	1 8		-0-
06		20520 X	19024	-0-	-1496	-0-	19020	2	4 9	N	4	4 8		-0-
07		21244 X	21244	-0-	-0-	-0-	21242	2	2 9	N	2	2 8		-0-
08		20739 X	18649	-0-	-2090	-0-	18645	2	4 9	N	4	4 8		-0-
09		19920 X	19320	-0-	-600	-0-	19320	2		N	-0-			-0-
10		21235 X	21221	-0-	-14	-0-	21220	2	1 9	N	1	1 8		-0-
11		20550 X	19917	-0-	-633	-0-	19917	2		N	-0-			-0-
12		21235 X	20436	-0-	-799	-0-	20433	2	3 9	N	3	3 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		239,199				TOTAL CONDENSATE PROD:		25						

OIL AND GAS DIVISION

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
PECOS COUNTY AIRPORT		WELL #: 2		RRCID -> 050718		COMPL. DATE 06/21/1971		TOTAL DEPTH 22667		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		23994 X	18977	-0-	-5017	-0-	18973 2	4 9	N	4	4 8	-0-
02		22330 X	19112	-0-	-3218	-0-	19111 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03		23870 X	18760	-0-	-5110	-0-	18759 2	1 9	N	1	1 8	-0-
04		23100 X	19065	-0-	-4035	-0-	19058 2	7 9	N	6	6 8	-0-
05		21886 X	13986	-0-	-7900	-0-	13986 2		N	-0-		-0-
06		19770 X	18638	-0-	-1132	-0-	18632 2	6 9	N	5	5 8	-0-
07		22685 X	22685	-0-	-0-	-0-	22683 2	2 9	N	2	2 8	-0-
08		19716 X	16347	-0-	-3369	-0-	16341 2	6 9	N	5	5 8	-0-
09		19080 X	15900	-0-	-3180	-0-	15900 2		N	-0-		-0-
10		22692 X	16919	-0-	-5773	-0-	16917 2	2 9	N	2	2 8	-0-
11		21960 X	16335	-0-	-5625	-0-	16335 2		N	-0-		-0-
12		22692 X	17883	-0-	-4809	-0-	17883 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		214,607				TOTAL CONDENSATE PROD:				26		

COG OPERATING LLC		166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
PORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES		WELL #: 2		RRCID -> 052301		COMPL. DATE 03/20/1972		TOTAL DEPTH 22660		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5477 3		N	-0-		-0-
02		5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5096 3		N	-0-		-0-
03		5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5352 3		N	-0-		-0-
04		5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5237 3		N	-0-		-0-
05		5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5222 3		N	-0-		-0-
06		5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	5228 3	2 9	N	2	2 8	-0-
07		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5422 3		N	-0-		-0-
08		4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764 3		N	-0-		-0-
09		5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	5521 2		N	-0-		-0-
10		5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5405 2		N	-0-		-0-
11		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844 2		N	-0-		-0-
12		5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5789 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		62,359				TOTAL CONDENSATE PROD:				2		

GOMEZ SOUTH UNIT "3A"		1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
WELL #: 1		RRCID -> 063632		COMPL. DATE 09/02/1975		TOTAL DEPTH 22101		PERF. 20458 - 21915				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		15128 X	12737	-0-	-2391	-0-	12735 3	2 9	N	2	2 8	-0-
02		12963 X	7664	-0-	-5299	-0-	7663 3	1 9	N	1	1 8	-0-
03		13857 X	8099	-0-	-5758	-0-	8099 3		N	-0-		-0-
04		13454 X	13454	-0-	-0-	-0-	13452 3	2 9	N	2	2 8	-0-
05		13776 X	13776	-0-	-0-	-0-	13775 3	1 9	N	1	1 8	-0-
06		13753 X	13753	-0-	-0-	-0-	13751 3	2 9	N	2	2 8	-0-
07		14087 X	14087	-0-	-0-	-0-	14087 3		N	-0-		-0-
08		14198 X	14198	-0-	-0-	-0-	14196 3	2 9	N	2	2 8	-0-
09		13691 X	13691	-0-	-0-	-0-	13691 2		N	-0-		-0-
10		14103 X	14103	-0-	-0-	-0-	14103 2		N	-0-		-0-
11		13680 X	13680	-0-	-0-	-0-	13680 2		N	-0-		-0-
12		14138 X	14138	-0-	-0-	-0-	14138 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		153,380				TOTAL CONDENSATE PROD:				10		

GOMEZ (ELLENBURGER) COG OPERATING LLC GOMEZ SOUTH UNIT		//CONT.// 35708 333 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
		WELL #: 1A		RRCID -> 080165		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	374 1	4175 3	N	2	2 8	-0-
02	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	2 9	3389 3	N	-0-		-0-
03	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	350 1	4038 3	N	-0-		-0-
04	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	362 1	2924 3	N	-0-		-0-
05	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	362 1	3670 3	N	-0-		-0-
06	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	362 1	3596 3	N	-0-		-0-
07	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	362 1	3975 3	N	-0-		-0-
08	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	374 1	3923 3	N	-0-		-0-
09	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	261 1	3615 2	N	-0-		-0-
10	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	328 1	4082 2	N	-0-		-0-
11	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	336 1	3195 2	N	-0-		-0-
12	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	328 1	3963 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		48,696		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

CONOCOPHILLIPS COMPANY BUTZ GAS UNIT		172232		RRCID -> 044500		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162			
		WELL #: 1									
01	26070 X	26070	-0-	-0-	-0-	26070 3		N	-0-	-0-	
02	21118 X	21118	-0-	-0-	-0-	21118 3		N	-0-	-0-	
03	24601 X	24601	-0-	-0-	-0-	24601 3		N	-0-	-0-	
04	25131 X	25131	-0-	-0-	-0-	25131 3		N	-0-	-0-	
05	24389 X	24389	-0-	-0-	-0-	24389 3		N	-0-	-0-	
06	21692 X	21692	-0-	-0-	-0-	21692 3		N	-0-	-0-	
07	22632 X	22632	-0-	-0-	-0-	22632 3		N	-0-	-0-	
08	20846 X	20846	-0-	-0-	-0-	20846 3		N	-0-	-0-	
09	19553 X	19553	-0-	-0-	-0-	19553 3		N	-0-	-0-	
10	19979 X	19979	-0-	-0-	-0-	19979 3		N	-0-	-0-	
11	18072 X	18072	-0-	-0-	-0-	18072 3		N	-0-	-0-	
12	19077 X	19077	-0-	-0-	-0-	19077 3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		263,160		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FORTSON -A-		WELL #: 2		RRCID -> 047916		COMPL. DATE 01/14/1970		TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A			
01	65410 X	57703	-0-	-7707	-0-	57696 3	7 9	N	6	6 8	-0-
02	64670 X	63923	-0-	-747	-0-	63910 3	13 9	N	12	12 8	-0-
03	69130 X	64553	-0-	-4577	-0-	64553 3		N	-0-		-0-
04	66900 X	61946	-0-	-4954	-0-	61946 3		N	-0-		-0-
05	59551 X	52772	-0-	-6779	-0-	52772 3		N	-0-		-0-
06	66120 X	61183	-0-	-4937	-0-	61183 3		N	-0-		-0-
07	68324 X	63331	-0-	-4993	-0-	63331 3		N	-0-		-0-
08	64542 X	49267	-0-	-15275	-0-	49264 3	3 9	N	3	3 8	-0-
09	61950 X	61789	-0-	-161	-0-	61783 3	6 9	N	5	5 8	-0-
10	67848 X	67848	-0-	-0-	-0-	67848 3		N	-0-		-0-
11	61290 X	58360	-0-	-2930	-0-	58360 3		N	-0-		-0-
12	65738 X	65738	-0-	-0-	-0-	65738 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		728,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		26					

GOMEZ (ELLENBURGER) CONOCOPHILLIPS COMPANY PRICE -L-		//CONT.// //CONT.//	35708 333 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A												
01	1860	N	1456	-0-	-404	-0-	1456 3	N	-0-			-0-
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 3	N	-0-			-0-
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 3	N	-0-			-0-
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753 3	N	-0-			-0-
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 3	N	-0-			-0-
06	1770	N	1731	-0-	-39	-0-	1731 3	N	-0-			-0-
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 3	N	-0-			-0-
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 3	N	-0-			-0-
09	1740	N	1681	-0-	-59	-0-	1681 3	N	-0-			-0-
10	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	1820 3	N	-0-			-0-
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 3	N	-0-			-0-
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:			21,081	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PRICE-M		WELL #:	1	RRCID ->	049967	COMPL. DATE	01/26/1971	TOTAL DEPTH	22880	PERF.	N/A	
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328 3	N	-0-		-0-	
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	N	-0-		-0-	
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	N	-0-		-0-	
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-		-0-	
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331 3	N	-0-		-0-	
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	N	-0-		-0-	
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-		-0-	
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-		-0-	
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	325 3	N	-0-		-0-	
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	328 3	N	-0-		-0-	
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-		-0-	
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	329 3	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD:			3,984	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILLIAMS CC		WELL #:	1	RRCID ->	050239	COMPL. DATE	03/22/1971	TOTAL DEPTH	22900	PERF.	N/A	
01	29162	X	29162	-0-	-0-	-0-	29159 3	3 9	N	3	3 8	-0-
02	27608	X	27296	-0-	-312	-0-	27290 3	6 9	N	5	5 8	-0-
03	29512	X	29233	-0-	-279	-0-	29233 3		N	-0-		-0-
04	29252	X	29252	-0-	-0-	-0-	29252 3		N	-0-		-0-
05	29171	X	28758	-0-	-413	-0-	28758 3		N	-0-		-0-
06	28573	X	28573	-0-	-0-	-0-	28573 3		N	-0-		-0-
07	29879	X	29879	-0-	-0-	-0-	29879 3		N	-0-		-0-
08	26988	X	26988	-0-	-0-	-0-	26988 3		N	-0-		-0-
09	29259	X	29259	-0-	-0-	-0-	29259 3		N	-0-		-0-
10	29334	X	29334	-0-	-0-	-0-	29334 3		N	-0-		-0-
11	27638	X	27638	-0-	-0-	-0-	27638 3		N	-0-		-0-
12	28458	X	28458	-0-	-0-	-0-	28458 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD:			343,830	TOTAL CONDENSATE PROD:			8					

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
ROONEY		WELL #: 1		RRCID -> 050955		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		465 N	455	-0-	-10	-0-	455 3	N	-0-		-0-
02		435 N	426	-0-	-9	-0-	426 3	N	-0-		-0-
03		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-		-0-
04		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3	N	-0-		-0-
05		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-		-0-
06		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	N	-0-		-0-
07		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3	N	-0-		-0-
08		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3	N	-0-		-0-
09		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-		-0-
10		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3	N	-0-		-0-
11		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-		-0-
12		465 N	453	-0-	-12	-0-	453 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,300		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RIGGS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 051667		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5735 X	3778	-0-	-1957	-0-	3778 3	N	-0-		-0-
02		5191 X	2701	-0-	-2490	-0-	2701 3	N	-0-		-0-
03		5363 X	2064	-0-	-3299	-0-	2064 3	N	-0-		-0-
04		5190 X	1573	-0-	-3617	-0-	1573 3	N	-0-		-0-
05		4960 X	1291	-0-	-3669	-0-	1291 3	N	-0-		-0-
06		3660 X	1485	-0-	-2175	-0-	1485 3	N	-0-		-0-
07		2883 X	1403	-0-	-1480	-0-	1403 3	N	-0-		-0-
08		1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712 3	N	-0-		-0-
09		1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737 3	N	-0-		-0-
10		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 3	N	-0-		-0-
11		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 3	N	-0-		-0-
12		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,944		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 052367		COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-		-0-
09		87 X	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-		-0-
10		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-		-0-
11		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	N	-0-		-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		321		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 ELLYSON, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 054097 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		69048 X	69048	-0-	-0-	-0-	69048	3			N	-0-			-0-
02		61712 X	60051	-0-	-1661	-0-	60051	3			N	-0-			-0-
03		65968 X	59874	-0-	-6094	-0-	59874	3			N	-0-			-0-
04		60960 X	58186	-0-	-2774	-0-	58186	3			N	-0-			-0-
05		69037 X	60958	-0-	-8079	-0-	60958	3			N	-0-			-0-
06		66810 X	60254	-0-	-6556	-0-	60254	3			N	-0-			-0-
07		64201 X	62397	-0-	-1804	-0-	62397	3			N	-0-			-0-
08		63080 X	63080	-0-	-0-	-0-	63080	3			N	-0-			-0-
09		63468 X	63468	-0-	-0-	-0-	63468	3			N	-0-			-0-
10		66512 X	66512	-0-	-0-	-0-	66512	3			N	-0-			-0-
11		60390 X	58913	-0-	-1477	-0-	58913	3			N	-0-			-0-
12		65596 X	59653	-0-	-5943	-0-	59653	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 742,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 056377 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 22745 PERF. 21921 - 22600

01		17825 X	13655	-0-	-4170	-0-	13655	3			N	-0-			-0-
02		16675 X	12486	-0-	-4189	-0-	12486	3			N	-0-			-0-
03		17825 X	13628	-0-	-4197	-0-	13628	3			N	-0-			-0-
04		15930 X	12347	-0-	-3583	-0-	12347	3			N	-0-			-0-
05		13950 X	11909	-0-	-2041	-0-	11909	3			N	-0-			-0-
06		13200 X	12241	-0-	-959	-0-	12241	3			N	-0-			-0-
07		13640 X	10417	-0-	-3223	-0-	10417	3			N	-0-			-0-
08		12803 X	10834	-0-	-1969	-0-	10834	3			N	-0-			-0-
09		12360 X	10592	-0-	-1768	-0-	10592	3			N	-0-			-0-
10		12648 X	11344	-0-	-1304	-0-	11344	3			N	-0-			-0-
11		12240 X	11911	-0-	-329	-0-	11911	3			N	-0-			-0-
12		12807 X	12807	-0-	-0-	-0-	12807	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 144,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A

01		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-			-0-
02		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-			-0-
03		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-			-0-
04		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-			-0-
05		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-			-0-
06		1320 N	1312	-0-	-8	-0-	1312	3			N	-0-			-0-
07		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-			-0-
08		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-			-0-
09		1320 N	1319	-0-	-1	-0-	1319	3			N	-0-			-0-
10		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-			-0-
11		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-			-0-
12		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) CONOCOPHILLIPS COMPANY WALKER "A"		//CONT.// //CONT.//	35708 333 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS											
		WELL #:	2	RRCID ->	059626	COMPL. DATE	09/10/1974	TOTAL DEPTH	22825	PERF.	N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		527 N	203	-0-	-324	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02		464 N	366	-0-	-98	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06		390 N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09		390 N	214	-0-	-176	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10		341 N	270	-0-	-71	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12		217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			3,709				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

ELLYSON, F. J.		WELL #:	2	RRCID ->	078902	COMPL. DATE	10/02/1978	TOTAL DEPTH	5992	PERF.	5074 -	5880
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. LIGON UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	050761	COMPL. DATE	12/29/1970	TOTAL DEPTH	22720	PERF.	N/A
01	7037 X	6545	-0-	-492	-0-	6545	2	N	-0-		-0-
02	6496 X	6138	-0-	-358	-0-	6138	2	N	-0-		-0-
03	6944 X	6506	-0-	-438	-0-	6506	2	N	-0-		-0-
04	6630 X	6248	-0-	-382	-0-	6248	2	N	-0-		-0-
05	6572 X	6351	-0-	-221	-0-	6351	2	N	-0-		-0-
06	6360 X	6097	-0-	-263	-0-	6097	2	N	-0-		-0-
07	6572 X	6293	-0-	-279	-0-	6293	2	N	-0-		-0-
08	6510 X	6254	-0-	-256	-0-	6254	2	N	-0-		-0-
09	6240 X	6081	-0-	-159	-0-	6081	2	N	-0-		-0-
10	6355 X	6150	-0-	-205	-0-	6150	2	N	-0-		-0-
11	6090 X	5670	-0-	-420	-0-	5670	2	N	-0-		-0-
12	6293 X	6048	-0-	-245	-0-	6048	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			74,381				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		//CONT.// 252058										
DALCO-USM		WELL #: 1A		RRCID -> 138901		COMPL. DATE 10/02/1991		TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	10850 X	10586	-0-	-264	-0-	10586 2		N	-0-			-0-
02	10282 X	10282	-0-	-0-	-0-	10282 2		N	-0-			-0-
03	10984 X	10984	-0-	-0-	-0-	10984 2		N	-0-			-0-
04	10350 X	10339	-0-	-11	-0-	10339 2		N	-0-			-0-
05	10850 X	10502	-0-	-348	-0-	10502 2		N	-0-			-0-
06	10500 X	10381	-0-	-119	-0-	10381 2		N	-0-			-0-
07	10850 X	10713	-0-	-137	-0-	10713 2		N	-0-			-0-
08	11042 X	11042	-0-	-0-	-0-	11042 2		N	-0-			-0-
09	10380 X	10076	-0-	-304	-0-	10076 2		N	-0-			-0-
10	10729 X	10729	-0-	-0-	-0-	10729 2		N	-0-			-0-
11	10680 X	10562	-0-	-118	-0-	10562 2		N	-0-			-0-
12	11036 X	10495	-0-	-541	-0-	10495 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATCH, ETHEL		WELL #: 2		RRCID -> 168132		COMPL. DATE 12/27/1997		TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450				
01	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539 2		N	-0-			-0-
02	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304 2		N	-0-			-0-
03	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2		N	-0-			-0-
04	2400 N	2167	-0-	-233	-0-	2167 2		N	-0-			-0-
05	2449 N	2112	-0-	-337	-0-	2112 2		N	-0-			-0-
06	2310 N	1966	-0-	-344	-0-	1966 2		N	-0-			-0-
07	2232 N	1655	-0-	-577	-0-	1655 2		N	-0-			-0-
08	2108 N	1842	-0-	-266	-0-	1842 2		N	-0-			-0-
09	1980 N	1970	-0-	-10	-0-	1970 2		N	-0-			-0-
10	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 2		N	-0-			-0-
11	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 2		N	-0-			-0-
12	2046 N	1583	-0-	-463	-0-	1583 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 048361		COMPL. DATE 05/04/1970		TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A				
HATCH, ETHEL		WELL #: 1										
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
HENDRIX, JOHN H. CORPORATION				378256							
NEAL, ROXIE		WELL #:		1	RRCID ->	088763	COMPL. DATE	07/18/1980	TOTAL DEPTH	22172	PERF. 21730 - 22170
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1189 N	836	-0-	-353	-0-	836 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	899 N	893	-0-	-6	-0-	893 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	899 N	863	-0-	-36	-0-	863 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	899 N	838	-0-	-61	-0-	838 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	900 N	787	-0-	-113	-0-	787 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	810 N	656	-0-	-154	-0-	656 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	806 N	734	-0-	-72	-0-	734 2	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUNT OIL COMPANY				416330							
GOMEZ-DALCO UNIT											
		WELL #:		1	RRCID ->	048542	COMPL. DATE	06/08/1970	TOTAL DEPTH	22861	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	13423 X	12801	-0-	-622	-0-	12801 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	12528 X	11610	-0-	-918	-0-	11610 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	13361 X	11929	-0-	-1432	-0-	11929 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	12930 X	11908	-0-	-1022	-0-	11908 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	13361 X	11585	-0-	-1776	-0-	11585 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	12390 X	11892	-0-	-498	-0-	11892 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	14491 X	14491	-0-	-0-	-0-	14491 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	12307 X	10626	-0-	-1681	-0-	10626 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	11910 X	10152	-0-	-1758	-0-	10152 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	14477 X	11500	-0-	-2977	-0-	11500 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	14010 X	12839	-0-	-1171	-0-	12839 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	14477 X	13220	-0-	-1257	-0-	13220 2	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		144,553		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PRICE -B-				2							
		WELL #:									
		RRCID ->		057529	COMPL. DATE	11/10/1973	TOTAL DEPTH	22610	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	43865 X	40961	-0-	-2904	-0-	40961 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	39498 X	38171	-0-	-1327	-0-	38171 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	42222 X	41500	-0-	-722	-0-	41500 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	40860 X	35063	-0-	-5797	-0-	35063 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	40951 X	38592	-0-	-2359	-0-	38592 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	40170 X	37385	-0-	-2785	-0-	37385 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	41509 X	34984	-0-	-6525	-0-	34984 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	41509 X	31402	-0-	-10107	-0-	31402 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	37380 X	25834	-0-	-11546	-0-	25834 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	39782 X	39782	-0-	-0-	-0-	39782 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	37380 X	36550	-0-	-830	-0-	36550 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	38678 X	38678	-0-	-0-	-0-	38678 2	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		438,902		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
HUNT OIL COMPANY		//CONT.// 416330									
GOMEZ DALCO UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 102124		COMPL. DATE 07/05/1982		TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		22258 X	21089	-0-	-1169	-0-	21089 2	N	-0-		-0-
02		20590 X	19745	-0-	-845	-0-	19745 2	N	-0-		-0-
03		22010 X	21103	-0-	-907	-0-	21103 2	N	-0-		-0-
04		20520 X	19834	-0-	-686	-0-	19834 2	N	-0-		-0-
05		21111 X	20828	-0-	-283	-0-	20828 2	N	-0-		-0-
06		20430 X	20096	-0-	-334	-0-	20096 2	N	-0-		-0-
07		21111 X	18635	-0-	-2476	-0-	18635 2	N	-0-		-0-
08		21111 X	19400	-0-	-1711	-0-	19400 2	N	-0-		-0-
09		20160 X	18691	-0-	-1469	-0-	18691 2	N	-0-		-0-
10		20832 X	19337	-0-	-1495	-0-	19337 2	N	-0-		-0-
11		20100 X	19143	-0-	-957	-0-	19143 2	N	-0-		-0-
12		20102 X	20102	-0-	-0-	-0-	20102 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		238,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
PORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES		WELL #: 1		RRCID -> 052369		COMPL. DATE 11/13/1974		TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SPEARS GAS UNIT 2		WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
		RRCID -> 056037		COMPL. DATE 05/25/1973		TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		//CONT.//		483440							
SEVEN -D- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	057501	COMPL. DATE	12/14/1973	TOTAL DEPTH	22750	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LINN OPERATING, INC.		501545		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. N/A	
FSOC-LEON		WELL #:		1		049868		06/22/1974		22600	
01	30921 X	30921	-0-	-0-	-0-	186	1	30735	2	N	-0-
02	DLQ G-10	36323	-0-	36323	36323	757	1	35566	2	N	-0-
03	DLQ G-10	27093	-0-	27093	63416	916	1	26177	2	N	-0-
04	DLQ G-10	31324	-0-	31324	94740	692	1	30632	2	N	-0-
05	DLQ G-10	31510	-0-	31510	126250	809	1	30701	2	N	-0-
06	150595 X	24345	-0-	-126250	-0-	719	1	23626	2	N	-0-
07	27682 X	27682	-0-	-0-	-0-	764	1	26918	2	N	-0-
08	34305 X	34305	-0-	-0-	-0-	864	1	33441	2	N	-0-
09	31320 X	26731	-0-	-4589	-0-	601	1	26130	2	N	-0-
10	31496 X	26996	-0-	-4500	-0-	890	1	26106	2	N	-0-
11	33210 X	27813	-0-	-5397	-0-	795	1	27018	2	N	-0-
12	34317 X	26994	-0-	-7323	-0-	857	1	26137	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		352,037		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FEE -8-		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. N/A	
1		1		051038		09/07/1971		22653			
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:		32		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
NABORS COMPLETION & PROD SERV CO 598911														
TOMAHAWK WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

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

SABRE OPERATING, INC. 742261														
SABINE WELL #: 1 RRCID -> 087472 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 22981 PERF. 21928 - 22870														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3055	2	1 9	N	1	1 8		-0-
02		2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2		N	-0-			-0-
03		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3793	2	1 9	N	1	1 8		-0-
04		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3808	2	2 9	N	2	2 8		-0-
05		2697 X	2063	-0-	-634	-0-	2063	2		N	-0-			-0-
06		2610 X	1657	-0-	-953	-0-	1657	2		N	-0-			-0-
07		2697 X	1090	-0-	-1607	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
08		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4087	2	6 9	N	5	5 8		-0-
09		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2		N	-0-			-0-
10		2077 X	1861	-0-	-216	-0-	1861	2		N	-0-			-0-
11		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2		N	-0-			-0-
12		2697 X	1833	-0-	-864	-0-	1833	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854														
NEAL, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 047026 COMPL. DATE 07/31/1969 TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		15562 X	10008	-0-	-5554	-0-	10008	2		N	-0-			-0-
02		13717 X	11983	-0-	-1734	-0-	11983	2		N	-0-			-0-
03		13888 X	12924	-0-	-964	-0-	12924	2		N	-0-			-0-
04		13230 X	12073	-0-	-1157	-0-	12073	2		N	-0-			-0-
05		12989 X	12059	-0-	-930	-0-	12059	2		N	-0-			-0-
06		12510 X	10904	-0-	-1606	-0-	10904	2		N	-0-			-0-
07		12927 X	11118	-0-	-1809	-0-	11118	2		N	-0-			-0-
08		12927 X	11122	-0-	-1805	-0-	11122	2		N	-0-			-0-
09		12060 X	10766	-0-	-1294	-0-	10766	2		N	-0-			-0-
10		12059 X	11187	-0-	-872	-0-	11187	2		N	-0-			-0-
11		10890 X	10342	-0-	-548	-0-	10342	2		N	-0-			-0-
12		11129 X	11036	-0-	-93	-0-	11036	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
TYRRELL, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 050565 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		24862 X	24034	-0-	-828	-0-		1155 1	22879 2	N	-0-	-0-
02		23129 X	23129	-0-	-0-	-0-		1080 1	22049 2	N	-0-	-0-
03		24265 X	24265	-0-	-0-	-0-		1155 1	23110 2	N	-0-	-0-
04		22020 X	21990	-0-	-30	-0-		1117 1	20873 2	N	-0-	-0-
05		22754 X	22195	-0-	-559	-0-		1155 1	21040 2	N	-0-	-0-
06		22307 X	22307	-0-	-0-	-0-		1117 1	21190 2	N	-0-	-0-
07		22877 X	22877	-0-	-0-	-0-		1155 1	21722 2	N	-0-	-0-
08		24273 X	22709	-0-	-1564	-0-		1155 1	21554 2	N	-0-	-0-
09		22320 X	19578	-0-	-2742	-0-		19578 2		N	-0-	-0-
10		23064 X	19917	-0-	-3147	-0-		19917 2		N	-0-	-0-
11		22320 X	19332	-0-	-2988	-0-		19332 2		N	-0-	-0-
12		22878 X	20463	-0-	-2415	-0-		20463 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			262,796			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A												
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WTG EXPLORATION 945220												
WINFIELD, THEO ET AL -D- WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A												
01		248 N	212	-0-	-36	-0-		212 2		N	-0-	-0-
02		203 N	202	-0-	-1	-0-		202 2		N	-0-	-0-
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-		217 2		N	-0-	-0-
04		210 N	208	-0-	-2	-0-		208 2		N	-0-	-0-
05		217 N	207	-0-	-10	-0-		207 2		N	-0-	-0-
06		210 N	199	-0-	-11	-0-		199 2		N	-0-	-0-
07		217 N	205	-0-	-12	-0-		205 2		N	-0-	-0-
08		217 N	190	-0-	-27	-0-		190 2		N	-0-	-0-
09		210 N	172	-0-	-38	-0-		172 2		N	-0-	-0-
10		217 N	165	-0-	-52	-0-		165 2		N	-0-	-0-
11		180 N	157	-0-	-23	-0-		157 2		N	-0-	-0-
12		186 N	155	-0-	-31	-0-		155 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,289			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.				945936								
WILLBANKS, HENRY		WELL #:		10	RRCID ->	031849	COMPL. DATE	05/20/1965	TOTAL DEPTH	20931	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		91699 X	91699	-0-	-0-	-0-	91699 2	N	-0-			-0-
02		78242 X	-0-	-0-	-78242	-0-		N	-0-			-0-
03		86025 X	81287	-0-	-4738	-0-	81287 2	N	-0-			-0-
04		83370 X	81367	-0-	-2003	-0-	81367 2	N	-0-			-0-
05		86149 X	76585	-0-	-9564	-0-	76585 2	N	-0-			-0-
06		83370 X	78450	-0-	-4920	-0-	78450 2	N	-0-			-0-
07		88007 X	88007	-0-	-0-	-0-	88007 2	N	-0-			-0-
08		84072 X	72858	-0-	-11214	-0-	72858 2	N	-0-			-0-
09		81360 X	78438	-0-	-2922	-0-	78438 2	N	-0-			-0-
10		88009 X	76279	-0-	-11730	-0-	76279 2	N	-0-			-0-
11		85170 X	81238	-0-	-3932	-0-	81238 2	N	-0-			-0-
12		88009 X	86601	-0-	-1408	-0-	86601 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		892,809		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BENNETT, J. R.		WELL #:		3	RRCID ->	037654	COMPL. DATE	12/10/1965	TOTAL DEPTH	20875	PERF. N/A	
01		103850 X	103850	-0-	-0-	-0-	103850 2	N	-0-			-0-
02		82389 X	-0-	-0-	-82389	-0-		N	-0-			-0-
03		104036 X	97217	-0-	-6819	-0-	97217 2	N	-0-			-0-
04		100680 X	96612	-0-	-4068	-0-	96612 2	N	-0-			-0-
05		104036 X	91097	-0-	-12939	-0-	91097 2	N	-0-			-0-
06		100500 X	93722	-0-	-6778	-0-	93722 2	N	-0-			-0-
07		103533 X	103533	-0-	-0-	-0-	103533 2	N	-0-			-0-
08		99820 X	69883	-0-	-29937	-0-	69883 2	N	-0-			-0-
09		96600 X	90238	-0-	-6362	-0-	90238 2	N	-0-			-0-
10		103540 X	87204	-0-	-16336	-0-	87204 2	N	-0-			-0-
11		100200 X	97110	-0-	-3090	-0-	97110 2	N	-0-			-0-
12		103559 X	103559	-0-	-0-	-0-	103559 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,034,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TURNER, FRED JR.		WELL #:		10	RRCID ->	038664	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	21571	PERF.19814 - 21308	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D- WELL #: 17 RRCID -> 040125 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		87127 X	87127	-0-	-0-	-0-	87127	2	N	-0-			-0-
02		66120 X	-0-	-0-	-66120	-0-			N	-0-			-0-
03		80786 X	79215	-0-	-1571	-0-	79215	2	N	-0-			-0-
04		84330 X	79534	-0-	-4796	-0-	79534	2	N	-0-			-0-
05		87141 X	46647	-0-	-40494	-0-	46647	2	N	-0-			-0-
06		84330 X	19745	-0-	-64585	-0-	19745	2	N	-0-			-0-
07		82181 X	18600	-0-	-63581	-0-	18600	2	N	-0-			-0-
08		82181 X	17366	-0-	-64815	-0-	17366	2	N	-0-			-0-
09		79530 X	20107	-0-	-59423	-0-	20107	2	N	-0-			-0-
10		46655 X	17526	-0-	-29129	-0-	17526	2	N	-0-			-0-
11		19740 X	18953	-0-	-787	-0-	18953	2	N	-0-			-0-
12		23278 X	23278	-0-	-0-	-0-	23278	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 428,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040228 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A

01		12903 X	12903	-0-	-0-	-0-	12903	2	N	-0-			-0-
02		13485 X	-0-	-0-	-13485	-0-			N	-0-			-0-
03		14415 X	10829	-0-	-3586	-0-	10829	2	N	-0-			-0-
04		12480 X	11143	-0-	-1337	-0-	11143	2	N	-0-			-0-
05		12896 X	11765	-0-	-1131	-0-	11765	2	N	-0-			-0-
06		12480 X	9763	-0-	-2717	-0-	9763	2	N	-0-			-0-
07		11501 X	10540	-0-	-961	-0-	10540	2	N	-0-			-0-
08		10142 X	10142	-0-	-0-	-0-	10142	2	N	-0-			-0-
09		8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2	N	-0-			-0-
10		8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2	N	-0-			-0-
11		10584 X	10584	-0-	-0-	-0-	10584	2	N	-0-			-0-
12		9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	9925	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041753 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A

01		13671 X	8655	-0-	-5016	-0-	8655	2	N	-0-			-0-
02		9338 X	-0-	-0-	-9338	-0-			N	-0-			-0-
03		9982 X	8359	-0-	-1623	-0-	8359	2	N	-0-			-0-
04		8610 X	7770	-0-	-840	-0-	7770	2	N	-0-			-0-
05		8649 X	6816	-0-	-1833	-0-	6816	2	N	-0-			-0-
06		8370 X	6835	-0-	-1535	-0-	6835	2	N	-0-			-0-
07		8370 X	7060	-0-	-1310	-0-	7060	2	N	-0-			-0-
08		7905 X	6098	-0-	-1807	-0-	6098	2	N	-0-			-0-
09		7650 X	6454	-0-	-1196	-0-	6454	2	N	-0-			-0-
10		7068 X	6444	-0-	-624	-0-	6444	2	N	-0-			-0-
11		6840 X	6637	-0-	-203	-0-	6637	2	N	-0-			-0-
12		7068 X	6867	-0-	-201	-0-	6867	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GOMEZ GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 043827 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A

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

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

GOMEZ GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 043897 COMPL. DATE 04/12/1968 TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A

01	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2	N	-0-			-0-
02	2117	N	-0-	-0-	-2117	-0-			N	-0-			-0-
03	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2	N	-0-			-0-
04	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2	N	-0-			-0-
05	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2	N	-0-			-0-
06	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2	N	-0-			-0-
07	2790	N	2083	-0-	-707	-0-	2083	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3955	-0-	855	855	3955	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3191	-0-	191	1046	3191	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3004	-0-	-96	950	3004	2	N	-0-			-0-
11	3384	X	2434	-0-	-950	-0-	2434	2	N	-0-			-0-
12	2790	X	2375	-0-	-415	-0-	2375	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 044560 COMPL. DATE 08/06/1968 TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A

01	51150	X	40458	-0-	-10692	-0-	40458	2	N	-0-			-0-
02	46603	X	-0-	-0-	-46603	-0-			N	-0-			-0-
03	55397	X	35627	-0-	-19770	-0-	35627	2	N	-0-			-0-
04	53610	X	42668	-0-	-10942	-0-	42668	2	N	-0-			-0-
05	55397	X	13811	-0-	-41586	-0-	13811	2	N	-0-			-0-
06	39150	X	10001	-0-	-29149	-0-	10001	2	N	-0-			-0-
07	44082	X	16375	-0-	-27707	-0-	16375	2	N	-0-			-0-
08	44082	X	13436	-0-	-30646	-0-	13436	2	N	-0-			-0-
09	42660	X	12665	-0-	-29995	-0-	12665	2	N	-0-			-0-
10	17726	X	17726	-0-	-0-	-0-	17726	2	N	-0-			-0-
11	15840	X	11330	-0-	-4510	-0-	11330	2	N	-0-			-0-
12	16368	X	10042	-0-	-6326	-0-	10042	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 224,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GOMEZ GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 045582 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3503 X	2230	-0-	-1273	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
02	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
03	2790 X	2235	-0-	-555	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
04	2370 X	1949	-0-	-421	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
05	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
06	2160 N	2128	-0-	-32	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
07	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
08	2387 N	2081	-0-	-306	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
09	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
10	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
11	2010 N	1340	-0-	-670	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
12	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 048330 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

01	119009 X	117966	-0-	-1043	-0-	8067	2	109899	3	N	-0-					-0-
02	111563 X	-0-	-0-	-111563	-0-					N	-0-					-0-
03	119257 X	99149	-0-	-20108	-0-	99149	2			N	-0-					-0-
04	115410 X	95057	-0-	-20353	-0-	95057	2			N	-0-					-0-
05	117955 X	89751	-0-	-28204	-0-	89751	2			N	-0-					-0-
06	114150 X	91981	-0-	-22169	-0-	91981	2			N	-0-					-0-
07	99138 X	94984	-0-	-4154	-0-	94984	2			N	-0-					-0-
08	99138 X	90399	-0-	-8739	-0-	90399	2			N	-0-					-0-
09	97929 X	97929	-0-	-0-	-0-	97929	2			N	-0-					-0-
10	109738 X	109738	-0-	-0-	-0-	70879	2	38859	3	N	-0-					-0-
11	91980 X	66251	-0-	-25729	-0-	66231	2			N	18		18	8		-0-
12	101184 X	72662	-0-	-28522	-0-	72599	2			N	57		57	8		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,025,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

GILMORE, V. WELL #: 1 RRCID -> 063757 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A

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

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

OIL AND GAS DIVISION

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GILMORE, V. WELL #: 2 RRCID -> 069784 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		24575 X	24575	-0-	-0-	-0-	24575	2		N	-0-			-0-
02		22765 X	-0-	-0-	-22765	-0-				N	-0-			-0-
03		24335 X	22803	-0-	-1532	-0-	22803	2		N	-0-			-0-
04		23790 X	20898	-0-	-2892	-0-	20898	2		N	-0-			-0-
05		24583 X	20993	-0-	-3590	-0-	20993	2		N	-0-			-0-
06		23790 X	20744	-0-	-3046	-0-	20744	2		N	-0-			-0-
07		22816 X	21091	-0-	-1725	-0-	21091	2		N	-0-			-0-
08		22072 X	19313	-0-	-2759	-0-	19313	2		N	-0-			-0-
09		20910 X	19156	-0-	-1754	-0-	19156	2		N	-0-			-0-
10		21421 X	19799	-0-	-1622	-0-	19799	2		N	-0-			-0-
11		20730 X	20546	-0-	-184	-0-	20546	2		N	-0-			-0-
12		21080 X	20837	-0-	-243	-0-	20837	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 230,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (FUSSELMAN) 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9 WELL #: 1 RRCID -> 059591 COMPL. DATE 09/12/1974 TOTAL DEPTH 22550 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6975 X	6930	-0-	-45	-0-	6930	2		N	-0-			-0-
02		6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2		N	-0-			-0-
03		7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	2		N	-0-			-0-
04		6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2		N	-0-			-0-
05		6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2		N	-0-			-0-
06		6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2		N	-0-			-0-
07		6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	2		N	-0-			-0-
08		7037 X	6994	-0-	-43	-0-	6994	2		N	-0-			-0-
09		6870 X	6757	-0-	-113	-0-	6757	2		N	-0-			-0-
10		7099 X	6925	-0-	-174	-0-	6925	2		N	-0-			-0-
11		6870 X	6584	-0-	-286	-0-	6584	2		N	-0-			-0-
12		7006 X	6398	-0-	-608	-0-	7	1	6391	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 81,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 060004 COMPL. DATE 09/28/1974 TOTAL DEPTH 22412 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		24707 X	23794	-0-	-913	-0-	23794	2		N	-0-			-0-
02		22620 X	21829	-0-	-791	-0-	21829	2		N	-0-			-0-
03		24180 X	22874	-0-	-1306	-0-	22874	2		N	-0-			-0-
04		23400 X	22750	-0-	-650	-0-	22750	2		N	-0-			-0-
05		23870 X	23857	-0-	-13	-0-	23857	2		N	-0-			-0-
06		23040 X	22218	-0-	-822	-0-	22218	2		N	-0-			-0-
07		23498 X	22798	-0-	-700	-0-	22798	2		N	-0-			-0-
08		23560 X	22501	-0-	-1059	-0-	22501	2		N	-0-			-0-
09		23648 X	23648	-0-	-0-	-0-	23648	2		N	-0-			-0-
10		23874 X	23874	-0-	-0-	-0-	23874	2		N	-0-			-0-
11		22230 X	22179	-0-	-51	-0-	22179	2		N	-0-			-0-
12		23560 X	22139	-0-	-1421	-0-	22139	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 274,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (FUSSELMAN)		//CONT.// 35708 347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
LITTLE MEXICO		WELL #: 1R		RRCID -> 105246		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9331 X	8849	-0-	-482	-0-	8849	2	N	-0-			-0-
02	6699 X	6253	-0-	-446	-0-	6253	2	N	-0-			-0-
03	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2	N	-0-			-0-
04	6930 X	5417	-0-	-1513	-0-	5417	2	N	-0-			-0-
05	9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	9956	2	N	-0-			-0-
06	7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2	N	-0-			-0-
07	8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2	N	-0-			-0-
08	8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	8372	2	N	-0-			-0-
09	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	2	N	-0-			-0-
10	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	2	N	-0-			-0-
11	8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	2	N	-0-			-0-
12	8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		96,592		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 186968		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CIMAREX ENERGY CO.		153438		RRCID -> 095831		COMPL. DATE 10/22/1981		TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954				
DEWITT-PARKE, BILL		WELL #: 2										
01	18576 X	18576	-0-	-0-	-0-	18574	2	2 9	N	2	2 8	-0-
02	17371 X	17261	-0-	-110	-0-	17261	2		N	-0-		-0-
03	18569 X	18257	-0-	-312	-0-	18257	2		N	-0-		-0-
04	17970 X	17496	-0-	-474	-0-	17494	2	2 9	N	2	2 8	-0-
05	18569 X	17854	-0-	-715	-0-	17854	2		N	-0-		-0-
06	17970 X	16781	-0-	-1189	-0-	16781	2		N	-0-		-0-
07	18445 X	18212	-0-	-233	-0-	18212	2		N	-0-		-0-
08	18259 X	17694	-0-	-565	-0-	17694	2		N	-0-		-0-
09	17490 X	17024	-0-	-466	-0-	17024	2		N	-0-		-0-
10	18197 X	17264	-0-	-933	-0-	17264	2		N	-0-		-0-
11	17610 X	17283	-0-	-327	-0-	17283	2		N	-0-		-0-
12	18197 X	17800	-0-	-397	-0-	17800	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		211,502		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

OIL AND GAS DIVISION

GOMEZ (FUSSELMAN)		//CONT.//		35708 347	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
COG OPERATING LLC				166150								
LHR GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	213727	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	21903	PERF.18190 - 18250	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 3		N	-0-		-0-
02		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 3		N	-0-		-0-
03		1581 N	1526	-0-	-55	-0-	1526 3		N	-0-		-0-
04		1230 N	1207	-0-	-23	-0-	1207 3		N	-0-		-0-
05		1364 N	908	-0-	-456	-0-	908 3		N	-0-		-0-
06		1470 N	1465	-0-	-5	-0-	1465 3		N	-0-		-0-
07		1240 N	1201	-0-	-39	-0-	1201 3		N	-0-		-0-
08		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 3		N	-0-		-0-
09		1470 N	839	-0-	-631	-0-	839 2		N	-0-		-0-
10		1209 N	817	-0-	-392	-0-	817 2		N	-0-		-0-
11		1470 N	571	-0-	-899	-0-	571 2		N	-0-		-0-
12		868 N	530	-0-	-338	-0-	530 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OXY USA INC.				630591		CAPACITY		CNTY: PECOS				
R. M. GAS UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	131298	COMPL. DATE	03/05/1989	TOTAL DEPTH	23006	PERF.19234 - 19272	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		93 N	6	-0-	-87	-0-	6 2		N	-0-		-0-
02		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-		-0-
03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-		-0-
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		-0-
05		124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2		N	-0-		-0-
06		120 N	118	-0-	-2	-0-	118 2		N	-0-		-0-
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-		-0-
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		-0-
09		120 N	108	-0-	-12	-0-	108 2		N	-0-		-0-
10		124 N	72	-0-	-52	-0-	72 2		N	-0-		-0-
11		120 N	91	-0-	-29	-0-	91 2		N	-0-		-0-
12		124 N	93	-0-	-31	-0-	93 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,200		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOMEZ (WOLFCAMP)				35708 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	070773	COMPL. DATE	10/25/1976	TOTAL DEPTH	11150	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.//		35708 666	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125									
MAY, JOHN		WELL #:		2	RRCID ->	070875	COMPL. DATE	02/24/1977	TOTAL DEPTH	11180	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1240 N	1154	-0-	-86	-0-	1145 2	9 9	Y	8			49
02		1218 N	1122	-0-	-96	-0-	1113 2	9 9	Y	8			57
03		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1220 2	13 9	Y	12			69
04		1110 N	1102	-0-	-8	-0-	1093 2	9 9	Y	8	39 1		38
05		1209 N	1147	-0-	-62	-0-	1136 2	11 9	Y	10			48
06		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2		Y	-0-			48
07		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1300 2	6 9	Y	5			53
08		1147 N	894	-0-	-253	-0-	876 2	18 9	Y	16			69
09		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1303 2	21 9	Y	19	3 8		85
10		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1201 2	35 9	Y	32	44 1		73
11		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1049 2	17 9	Y	15	37 1		51
12		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1275 2	22 9	Y	20			71
TOTAL GAS PROD:				14,164			TOTAL CONDENSATE PROD:						153

MAY, JOHN		WELL #:		4	RRCID ->	072772	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	N/A	
01		2139 N	1801	-0-	-338	-0-	1787 2	14 9	Y	13			82
02		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2072 2	33 9	Y	30			112
03		2139 N	2116	-0-	-23	-0-	2077 2	39 9	Y	35			147
04		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2080 2	30 9	Y	27	135 1		39
05		2232 N	1962	-0-	-270	-0-	1941 2	21 9	Y	19			58
06		2040 N	1540	-0-	-500	-0-	1534 2	6 9	Y	5			63
07		2170 N	1862	-0-	-308	-0-	1847 2	15 9	Y	14			77
08		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	1987 2	44 9	Y	40			117
09		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1777 2	66 9	Y	60			177
10		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1821 2	111 9	Y	101	138 1		140
11		1740 N	1725	-0-	-15	-0-	1661 2	64 9	Y	58	145 1		53
12		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1795 2	63 9	Y	57			110
TOTAL GAS PROD:				22,885			TOTAL CONDENSATE PROD:						459

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535		2 L	RRCID ->	073721	COMPL. DATE	09/12/1977	TOTAL DEPTH	11306	PERF.	N/A	
MENDEL 26		WELL #:		2 L									
01		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		N	-0-			-0-
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
04		60 N	40	-0-	-20	-0-	40 2		N	-0-			-0-
05		62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2		N	-0-			-0-
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-			-0-
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-			-0-
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
11		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				507			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.// 35708 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 144535									
PECOS -D- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 171858		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11150 PERF.11014 - 11127	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	79 2	4 9	N	4		66
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	94 2	45 9	N	41		107
03	124 N	80	-0-	-44	-0-	60 2	20 9	N	18		125
04	90 N	62	-0-	-28	-0-	59 2	3 9	N	3		128
05	155 N	69	-0-	-86	-0-	61 2	8 9	N	7		135
06	90 N	50	-0-	-40	-0-	44 2	6 9	N	5	2 8	138
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	40 2	14 9	N	13		151
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	49 2	14 9	N	13		164
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	49 2	9 9	N	8	151 1	21
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	68 2	11 9	N	10		31
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	78 2	14 9	N	13		44
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		44
TOTAL GAS PROD:		908		TOTAL CONDENSATE PROD:		135					

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862		ASSOCIATED		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. N/A	
GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 057241		12/20/1973		18675			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		100
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		100
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		100
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	87 1	13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 066378		COMPL. DATE 12/07/1996		TOTAL DEPTH 11185		PERF.10883 - 11185	
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		Y	-0-		7
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		Y	-0-		7
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		Y	-0-		7
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		Y	-0-		7
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		Y	-0-		7
06	240 N	187	-0-	-53	-0-	187 2		Y	-0-	6 1	1
07	248 N	240	-0-	-8	-0-	240 2		Y	-0-		1
08	589 N	191	-0-	-398	-0-	191 2		Y	-0-		1
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	166 2		Y	-0-		1
10	248 N	33	-0-	-215	-0-	33 2		Y	-0-		1
11	180 N	92	-0-	-88	-0-	92 2		Y	-0-		1
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		4,085		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.// 35708 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862										
GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 067280		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	569	-0-	-20	-0-	569 2		Y	-0-			17
02	609 N	503	-0-	-106	-0-	503 2		Y	-0-			17
03	527 N	480	-0-	-47	-0-	480 2		Y	-0-			17
04	540 N	298	-0-	-242	-0-	298 2		Y	-0-			17
05	527 N	334	-0-	-193	-0-	334 2		Y	-0-			17
06	450 N	317	-0-	-133	-0-	317 2		Y	-0-	15 1		2
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		Y	-0-			2
08	341 N	334	-0-	-7	-0-	334 2		Y	-0-			2
09	330 N	285	-0-	-45	-0-	285 2		Y	-0-			2
10	341 N	231	-0-	-110	-0-	231 2		Y	-0-			2
11	330 N	222	-0-	-108	-0-	222 2		Y	-0-			2
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		4,239		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 070874		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 068171		COMPL. DATE 05/29/1987		TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960				
MENDEL ESTATE 36		WELL #: 2										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9796 X	9241	-0-	-555	-0-	51 1	9018 3	Y	156	260 1		140
						172 9						
02	9019 X	8129	-0-	-890	-0-	11 1	7945 3	Y	157			297
						173 9						
03	7564 X	6310	-0-	-1254	-0-	33 1	6138 3	Y	126	286 1		137
						139 9						
04	8940 X	4397	-0-	-4543	-0-	28 1	4355 3	Y	13			150
						14 9						
05	9238 X	7818	-0-	-1420	-0-	3886 1	3886 3	Y	42			192
						46 9						
06	9908 X	9908	-0-	-0-	-0-	4949 1	4949 3	Y	9			201
						10 9						
07	8680 X	5650	-0-	-3030	-0-	33 1	5610 3	Y	6			207
						7 9						
08	11097 X	11097	-0-	-0-	-0-	5493 1	5584 3	Y	18	133 1		92
						20 9						
09	7290 X	5308	-0-	-1982	-0-	5288 3	20 9	Y	18			110
10	7533 X	6301	-0-	-1232	-0-	6257 3	44 9	Y	40			150
11	7290 X	4555	-0-	-2735	-0-	4514 3	41 9	Y	37	113 1		74
12	7533 X	4500	-0-	-3033	-0-	4476 3	24 9	Y	22			96
TOTAL GAS PROD:		83,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		644						

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.// 35708 666		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
MENDEL ESTATE 36		WELL #: 3		RRCID -> 070324	COMPL. DATE 01/20/1977	TOTAL DEPTH 12200	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440				PERF.16421 - 16983				
GOMEZ WEST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236280	COMPL. DATE 11/12/2007	TOTAL DEPTH 22820				
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445				PERF. N/A				
SIBLEY, EFFIE		WELL #: 2		RRCID -> 069503	COMPL. DATE 12/23/1976	TOTAL DEPTH 10970				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.// 35708 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445														
SIBLEY, EFFIE		WELL #: 4		RRCID -> 072678		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10735 - 10824								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			109
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			104
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			99
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			54
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SIBLEY, EFFIE		WELL #: 5		RRCID -> 074912		COMPL. DATE 12/10/1977		TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL)		35708 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862														
NEAL, J. O. 21		WELL #: 2		RRCID -> 184042		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 15631 PERF.15455 - 15561								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	210 N	35	-0-	-175	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	217 N	21	-0-	-196	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	210 N	33	-0-	-177	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,301				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL)		//CONT.//		35708 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
LINN OPERATING, INC.				501545							
DUNLAP, OPHAL 18		WELL #:		1	RRCID ->	192197	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	15695	PERF.15038 - 15598
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731 2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	3197	-0-	3197	3197	3197 2	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	3132	-0-	3132	6329	3132 2	N	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	3149	-0-	3149	9478	3149 2	N	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	2802	-0-	2802	12280	2802 2	N	-0-		-0-
06		14843 X	2563	-0-	-12280	-0-	2563 2	N	-0-		-0-
07		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147 2	N	-0-		-0-
08		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161 2	N	-0-		-0-
09		3000 X	2569	-0-	-431	-0-	2569 2	N	-0-		-0-
10		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815 2	N	-0-		-0-
11		3000 X	2684	-0-	-316	-0-	2684 2	N	-0-		-0-
12		3100 X	2604	-0-	-496	-0-	2604 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			35,554	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER)				35708 670	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS			
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635							
MENDEL ESTATE		WELL #:		2034	RRCID ->	083934	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	11227	PERF.11058 - 11085
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GOMEZ, N. (DEVONIAN)				35710 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS			
O'NEILL PROPERTIES, LTD.				623700							
RAYMAL EAGLE		WELL #:		1	RRCID ->	076352	COMPL. DATE	02/02/1978	TOTAL DEPTH	22760	PERF.18900 - 19053
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
20274 #	19985	-0-	-289	-0-	-0-	19985 3		N	-0-		-0-
16501	19019	-0-	2518	-0-	2518	19017 3	2 9	N	2	2 8	-0-
22709	18915	-0-	-3794	-0-	-0-	18870 3	45 9	N	41	41 8	-0-
19977	19977	-0-	-0-	-0-	-0-	19975 3	2 9	N	2	2 8	-0-
20696	20696	-0-	-0-	-0-	-0-	20685 3	11 9	N	10	10 8	-0-
20186	20186	-0-	-0-	-0-	-0-	20186 3		N	-0-		-0-
21037	21037	-0-	-0-	-0-	-0-	21037 3		N	-0-		-0-
21101	21101	-0-	-0-	-0-	-0-	21090 3	11 9	N	10	10 8	-0-
20336	20336	-0-	-0-	-0-	-0-	20329 3	7 9	N	6	6 8	-0-
20876	20876	-0-	-0-	-0-	-0-	20867 3	9 9	N	8	8 1	-0-
20223	20223	-0-	-0-	-0-	-0-	20194 3	29 9	N	26	26 8	-0-
20836	20836	-0-	-0-	-0-	-0-	20836 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			243,187	TOTAL CONDENSATE PROD:			105				

OIL AND GAS DIVISION

GOMEZ, N. (WOLFCAMP)		35710 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
LINN OPERATING, INC.		501545									
LEON		WELL #: 3		RRCID -> 192198		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 16150 PERF.15935 - 16023			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	372 N	297	-0-	-75	-0-	297	2	N	-0-	-0-	-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-	-0-	-0-
03	372 N	317	-0-	-55	-0-	317	2	N	-0-	-0-	-0-
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-	-0-	-0-
05	341 N	291	-0-	-50	-0-	291	2	N	-0-	-0-	-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-	-0-	-0-
07	372 N	296	-0-	-76	-0-	296	2	N	-0-	-0-	-0-
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-	-0-	-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-	-0-	-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	278	-0-	-52	-0-	278	2	N	-0-	-0-	-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,768		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GOMEZ, NE. (WOLFCAMP)		35713 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
WTG EXPLORATION		945220									
ARCO-TERRAZAS		WELL #: 1		RRCID -> 068794		COMPL. DATE 07/30/1976		TOTAL DEPTH 21335 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	403 N	290	-0-	-113	-0-	141	2	149	9	N	176
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	135	2	47	9	N	209
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	175	2	8	9	N	209
04	270 N	28	-0-	-242	-0-	4	2	24	9	N	209
05	186 N	77	-0-	-109	-0-	69	2	8	9	N	209
06	180 N	29	-0-	-151	-0-	20	2	9	9	N	209
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	169	2	12	9	N	209
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	271	2	21	9	N	211
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	N	211
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-	-	-	-	N	211
11	270 N	117	-0-	-153	-0-	111	2	6	9	N	211
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	322	2	12	9	N	211
TOTAL GAS PROD:		1,930		TOTAL CONDENSATE PROD:		282					

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		35715 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862									
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 085607		COMPL. DATE 11/17/1979		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11191 - 11436			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-
02	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-
03	3084 N	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			Y	-0-
04	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	2994	2	1	9	Y	1
05	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-
06	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-
07	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			Y	-0-
08	500 N	2126	-0-	1626	1626	2126	2			Y	-0-
09	3000 N	1698	-0-	-1302	324	1698	2			Y	-0-
10	2046 N	735	-0-	-1311	-	735	2			Y	-0-
11	1980 N	1377	-0-	-603	-	1357	2	20	9	Y	18
12	1767 N	1628	-0-	-139	-	1626	2	2	9	Y	20
TOTAL GAS PROD:		23,838		TOTAL CONDENSATE PROD:		21					

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		//CONT.// 35715 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862														
PRICE, AUBREY		WELL #: 1		RRCID -> 100664		COMPL. DATE 06/30/1982		TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 157002		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146								
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 176845		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512								
01	1054 X	571	-0-	-483	-0-	550	2	21	9	Y	19					83
02	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1120	2	102	9	Y	93					176
03	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1645	2	19	9	Y	17					193
04	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1726	2	97	9	Y	88	119	1			162
05	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2305	2	149	9	Y	135	147	1			150
06	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2128	2	140	9	Y	127					277
07	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2305	2	32	9	Y	29	174	1			132
08	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2612	2	4	9	Y	4					136
09	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2288	2	12	9	Y	11					147
10	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2624	2	26	9	Y	24					171
11	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2041	2	77	9	Y	70					241
12	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2668	2	14	9	Y	13					254
TOTAL GAS PROD:		24,705				TOTAL CONDENSATE PROD:		630								

OIL AND GAS DIVISION

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		//CONT.// 35715 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862								
W. C. TYRRELL UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 181513		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					94
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					94
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					94
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				58 1	36
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				33 1	3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				2 1	1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 074376		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	13831 X	13831	-0-	-0-	-0-	13807	2	24 9	N	22
02	20128 X	20128	-0-	-0-	-0-	20060	2	68 9	N	62
03	22946 X	22946	-0-	-0-	-0-	22867	2	79 9	N	72
04	18422 X	18422	-0-	-0-	-0-	18412	2	10 9	N	9
05	19114 X	19114	-0-	-0-	-0-	19069	2	45 9	N	41
06	16441 X	16441	-0-	-0-	-0-	16412	2	29 9	N	26
07	16306 X	16306	-0-	-0-	-0-	16304	2	2 9	N	2
08	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	2		N	-0-
09	14036 X	14036	-0-	-0-	-0-	14021	2	15 9	N	14
10	19846 X	19846	-0-	-0-	-0-	19785	2	61 9	N	55
11	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2		N	-0-
12	1085 X	62	-0-	-1023	-0-	62	2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		171,835				TOTAL CONDENSATE PROD:		303		

TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 155385		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077 N	1808	-0-	-269	-0-	1751	2	57 9	N	52
02	1682 N	1633	-0-	-49	-0-	1578	2	55 9	N	50
03	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	1954	2	68 9	N	62
04	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1791	2	66 9	N	60
05	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1944	2	55 9	N	50
06	1950 N	1865	-0-	-85	-0-	1818	2	47 9	N	43
07	1922 N	1850	-0-	-72	-0-	1793	2	57 9	N	52
08	1984 N	1845	-0-	-139	-0-	1787	2	58 9	N	53
09	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1839	2	61 9	N	55
10	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1830	2	67 9	N	61
11	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1756	2	63 9	N	57
12	1953 N	1844	-0-	-109	-0-	1788	2	56 9	N	51
TOTAL GAS PROD:		22,339				TOTAL CONDENSATE PROD:		646		

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		//CONT.// 35715 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
LAUGHLIN, ANNA		WELL #: 2		RRCID -> 156438		COMPL. DATE 09/17/1995		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	7403	2	45	9	N	41		207
02	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	6966	2	43	9	N	39	178 1	68
03	7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	7377	2	29	9	N	26		94
04	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	6489	2	25	9	N	23		117
05	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	7060	2	66	9	N	60		177
06	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	6762	2	22	9	N	20		197
07	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	6512	2	37	9	N	34		231
08	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6743	2	35	9	N	32	170 1	93
09	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	6381	2	31	9	N	28		121
10	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	5401	2	35	9	N	32		153
11	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	6259	2	41	9	N	37		190
12	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	6770	2	44	9	N	40	167 1	63
TOTAL GAS PROD:		80,576		TOTAL CONDENSATE PROD:								412	

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 202261		COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804					
MENGES, ANTON		WELL #: 1											
01	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	3		N	-0-			-0-
02	87 N	41	-0-	-46	-0-	41	3		N	-0-			-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
07	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3		N	-0-			-0-
08	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	3		N	-0-			-0-
09	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	3		N	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		550		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058		RRCID -> 168013		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 22667 PERF.15460 - 15562					
HATCH, ETHEL		WELL #: 1											
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	24	2		N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		306		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

OIL AND GAS DIVISION

GOMEZ, S.E. (DEVONIAN)		35716 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
CHEVRON U. S. A. INC.		148113											
ODESSA NATURAL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 132480		COMPL. DATE 09/25/1989		TOTAL DEPTH 22870		PERF.18714 - 18932			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.)		35720 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
BOPCO, L.P.		082967												
PRICE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 050549		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 22490		PERF.15790 - 16013				
01	15004 #	14002	-0-	-1002	-0-	13963	3	39	9	N	35	35	8	-0-
02	13775	13690	-0-	-85	-0-	13676	3	14	9	N	13	13	8	-0-
03	14725	14581	-0-	-144	-0-	14572	3	9	9	N	8	8	8	-0-
04	14250	13970	-0-	-280	-0-	13970	3			N	-0-			-0-
05	14725	14609	-0-	-116	-0-	14601	3	8	9	N	7	7	8	-0-
06	14179 R	14179	-0-	-0-	-0-	14179	3			N	-0-			-0-
07	14785	14785	-0-	-0-	-0-	14785	3			N	-0-			-0-
08	14729	14729	-0-	-0-	-0-	14692	3	37	9	N	34	34	8	-0-
09	14216	14216	-0-	-0-	-0-	14216	3			N	-0-			-0-
10	15518	14613	-0-	-905	-0-	14613	3			N	-0-			-0-
11	14190	13162	-0-	-1028	-0-	13162	3			N	-0-			-0-
12	14663	14005	-0-	-658	-0-	13976	3	29	9	N	26	26	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		170,541				TOTAL CONDENSATE PROD:		123						

GREASEWOOD (ATOKA)		36579 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
CIMAREX ENERGY CO.		153438											
TXL "19"		WELL #: 1ST		RRCID -> 155481		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH 18898		PERF.17058 - 17174			
01	992 X	940	-0-	-52	-0-	589	1	351	2	N	-0-		-0-
02	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	551	1	530	2	N	-0-		-0-
03	1085 X	942	-0-	-143	-0-	589	1	353	2	N	-0-		-0-
04	1050 X	817	-0-	-233	-0-	570	1	247	2	N	-0-		-0-
05	1147 X	13	-0-	-1134	-0-	6	1	7	2	N	-0-		-0-
06	1110 X	579	-0-	-531	-0-	248	1	331	2	N	-0-		-0-
07	1147 X	956	-0-	-191	-0-	589	1	367	2	N	-0-		-0-
08	930 X	857	-0-	-73	-0-	589	1	268	2	N	-0-		-0-
09	810 X	623	-0-	-187	-0-	570	1	53	2	N	-0-		-0-
10	961 X	666	-0-	-295	-0-	589	1	77	2	N	-0-		-0-
11	930 X	9	-0-	-921	-0-	3	1	6	2	N	-0-		-0-
12	961 X	205	-0-	-756	-0-	40	1	165	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,688				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GREASEWOOD (ATOKA)		//CONT.//		36579 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
OXY USA INC.				630591							
CORNELL KNIGHT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	151003	COMPL. DATE	06/13/1994	TOTAL DEPTH	16674	PERF.14601 - 14756
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-		-0-
02		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-		-0-
03		155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2	N	-0-		-0-
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-		-0-
05		310 N	143	-0-	-167	-0-	143 2	N	-0-		-0-
06		150 N	142	-0-	-8	-0-	142 2	N	-0-		-0-
07		155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2	N	-0-		-0-
08		155 N	122	-0-	-33	-0-	122 2	N	-0-		-0-
09		150 N	94	-0-	-56	-0-	94 2	N	-0-		-0-
10		155 N	125	-0-	-30	-0-	125 2	N	-0-		-0-
11		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-		-0-
12		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TREY RESOURCES INC.				868529		CAPACITY		CNTY: REEVES			
OATMAN		WELL #:		1	RRCID ->	171497	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	15300	PERF.13670 - 15110
01		2139 X	780	-0-	-1359	-0-	49 1	731 2	N	-0-	-0-
02		2001 X	1956	-0-	-45	-0-	116 1	1840 2	N	-0-	-0-
03		1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	108 1	1753 2	N	-0-	-0-
04		1740 X	1645	-0-	-95	-0-	91 1	1554 2	N	-0-	-0-
05		2077 X	1786	-0-	-291	-0-	46 1	1740 2	N	-0-	-0-
06		2010 X	1140	-0-	-870	-0-	32 1	1108 2	N	-0-	-0-
07		2077 X	2001	-0-	-76	-0-	2001 2		N	-0-	-0-
08		1860 X	1617	-0-	-243	-0-	1617 2		N	-0-	-0-
09		1740 X	1151	-0-	-589	-0-	1151 2		N	-0-	-0-
10		2015 X	678	-0-	-1337	-0-	678 2		N	-0-	-0-
11		1950 X	1219	-0-	-731	-0-	1219 2		N	-0-	-0-
12		2015 X	1670	-0-	-345	-0-	1670 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,504		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)				36579 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.		WELL #:		1	RRCID ->	046777	COMPL. DATE	08/10/1969	TOTAL DEPTH	16515	PERF. N/A
WHISSELL, G. B.											
01		5921 X	3060	-0-	-2861	-0-	3060 2		N	-0-	-0-
02		10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-			N	-0-	-0-
03		11532 X	11167	-0-	-365	-0-	11167 2		N	-0-	-0-
04		11160 X	2745	-0-	-8415	-0-	2745 2		N	-0-	-0-
05		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			N	-0-	-0-
06		10800 X	-0-	-0-	-10800	-0-			N	-0-	-0-
07		11160 X	10978	-0-	-182	-0-	10978 2		N	-0-	-0-
08		1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897 2		N	-0-	-0-
09		5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5424 2		N	-0-	-0-
10		10416 X	1541	-0-	-8875	-0-	1541 2		N	-0-	-0-
11		10710 X	9799	-0-	-911	-0-	9799 2		N	-0-	-0-
12		11067 X	-0-	-0-	-11067	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		46,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)		//CONT.//		36579 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
KNIGHT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	047643	COMPL. DATE	03/26/1991	TOTAL DEPTH	16606	PERF.16303 - 16518
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		8401 X	7999	-0-	-402	-0-	7999 2	N	-0-		-0-
02		9095 X	9095	-0-	-0-	-0-	9095 2	N	-0-		-0-
03		9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	9221 2	N	-0-		-0-
04		7470 X	7341	-0-	-129	-0-	7341 2	N	-0-		-0-
05		7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-		N	-0-		-0-
06		7470 X	941	-0-	-6529	-0-	941 2	N	-0-		-0-
07		7719 X	3377	-0-	-4342	-0-	3377 2	N	-0-		-0-
08		7843 X	4550	-0-	-3293	-0-	4550 2	N	-0-		-0-
09		7350 X	6575	-0-	-775	-0-	6575 2	N	-0-		-0-
10		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894 2	N	-0-		-0-
11		4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828 2	N	-0-		-0-
12		8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	8279 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		66,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KNIGHT, CORNELL -D-		WELL #:		1	RRCID ->	053525	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17200	PERF. 8120 - 8190
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CORNELL KNIGHT		WELL #:		1A	RRCID ->	086641	COMPL. DATE	10/30/1990	TOTAL DEPTH	16460	PERF.16138 - 16387
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		39525 X	32692	-0-	-6833	-0-	32692 2	N	-0-		-0-
02		45298 X	32070	-0-	-13228	-0-	32070 2	N	-0-		-0-
03		48422 X	32561	-0-	-15861	-0-	32561 2	N	-0-		-0-
04		41970 X	30294	-0-	-11676	-0-	30294 2	N	-0-		-0-
05		34658 X	23058	-0-	-11600	-0-	23058 2	N	-0-		-0-
06		33180 X	28477	-0-	-4703	-0-	27480 2	N	-0-		-0-
07		34286 X	32452	-0-	-1834	-0-	32452 2	N	-0-		-0-
08		33850 X	33850	-0-	-0-	-0-	33470 2	N	-0-		-0-
09		33109 X	33109	-0-	-0-	-0-	33109 2	N	-0-		-0-
10		31062 X	478	-0-	-30584	-0-	478 2	N	-0-		-0-
11		31050 X	-0-	-0-	-31050	-0-		N	-0-		-0-
12		32085 X	-0-	-0-	-32085	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		279,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)		//CONT.//		36579 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
XOG OPERATING LLC				945921										
STATE				WELL #:	1	RRCID ->	079728	COMPL. DATE	12/03/1978	TOTAL DEPTH	16730	PERF.16647 - 16677		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3441 X	2650	-0-	-791	-0-	2650 2			N	-0-			-0-
02		2407 X	1769	-0-	-638	-0-	1769 2			N	-0-			-0-
03		2573 X	1255	-0-	-1318	-0-	1255 2			N	-0-			-0-
04		5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5239 2			N	-0-			-0-
05		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530 2			N	-0-			-0-
06		1200 N	1176	-0-	-24	-0-	1176 2			N	-0-			-0-
07		4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	4916 2			N	-0-			-0-
08		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067 2			N	-0-			-0-
09		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283 2			N	-0-			-0-
10		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827 2			N	-0-			-0-
11		2550 X	1711	-0-	-839	-0-	1711 2			N	-0-			-0-
12		2635 X	1475	-0-	-1160	-0-	1475 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,898				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GREY RANCH (DEVONIAN)				36904 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862										
BLACKSTONE, SLAUGHTER -E-				WELL #:	1 U	RRCID ->	040494	COMPL. DATE	08/26/1966	TOTAL DEPTH	15634	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BLACKSTONE SLAUGHTER -A-				WELL #:	2	RRCID ->	117463	COMPL. DATE	08/25/1985	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11910 - 12010		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	3787 1	3221 2		N	-0-			-0-
02		8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	5389 1	3221 2		N	-0-			-0-
03		9408 X	9408	-0-	-0-	-0-	5501 1	3907 2		N	-0-			-0-
04		9055 X	9055	-0-	-0-	-0-	5545 1	3510 2		N	-0-			-0-
05		9099 X	9099	-0-	-0-	-0-	4570 1	4529 2		N	-0-			-0-
06		8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	4766 1	4026 2		N	-0-			-0-
07		9898 X	9898	-0-	-0-	-0-	5652 1	4246 2		N	-0-			-0-
08		8202 X	8202	-0-	-0-	-0-	5462 1	2740 2		N	-0-			-0-
09		8422 X	8422	-0-	-0-	-0-	4589 1	3833 2		N	-0-			-0-
10		9829 X	9829	-0-	-0-	-0-	4730 1	5099 2		N	-0-			-0-
11		9172 X	9172	-0-	-0-	-0-	4759 1	4413 2		N	-0-			-0-
12		8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	5087 1	2946 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		105,528				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

GREY RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 36904 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726														
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J" WELL #: 1 RRCID -> 180896 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14603 PERF.12503 - 12690														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3		N	-0-			-0-
02		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3		N	-0-			-0-
03		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1616	3	1 9	N	-0-	1 8		-0-
04		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3		N	-0-			-0-
05		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3		N	-0-			-0-
06		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3		N	-0-			-0-
07		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3		N	-0-			-0-
08		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3		N	-0-			-0-
09		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3		N	-0-			-0-
10		1550 N	827	-0-	-723	-0-	827	3		N	-0-			-0-
11		1500 N	536	-0-	-964	-0-	536	3		N	-0-			-0-
12		1550 N	473	-0-	-1077	-0-	473	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,151			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

GREY RANCH (ELLENBURGER) 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862														
BLACKSTONE-SLAUGHTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 035217 COMPL. DATE 12/13/1964 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		53382 X	34777	-0-	-18605	-0-	34777	2		N	-0-			-0-
02		50584 X	50584	-0-	-0-	-0-	50584	2		N	-0-			-0-
03		49515 X	49515	-0-	-0-	-0-	49515	2		N	-0-			-0-
04		49053 X	49053	-0-	-0-	-0-	49053	2		N	-0-			-0-
05		49073 X	43746	-0-	-5327	-0-	43746	2		N	-0-			-0-
06		47490 X	42556	-0-	-4934	-0-	42556	2		N	-0-			-0-
07		49362 X	49362	-0-	-0-	-0-	49362	2		N	-0-			-0-
08		50685 X	44087	-0-	-6598	-0-	44087	2		N	-0-			-0-
09		49050 X	41892	-0-	-7158	-0-	41892	2		N	-0-			-0-
10		53122 X	53122	-0-	-0-	-0-	53122	2		N	-0-			-0-
11		47760 X	45775	-0-	-1985	-0-	45775	2		N	-0-			-0-
12		53415 X	53415	-0-	-0-	-0-	53415	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			557,884			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BLACKSTONE-SLAUGHTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 038237 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 15712 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		49910 X	35370	-0-	-14540	-0-	35370	2		N	-0-			-0-
02		44210 X	44210	-0-	-0-	-0-	44210	2		N	-0-			-0-
03		47058 X	43579	-0-	-3479	-0-	43579	2		N	-0-			-0-
04		46345 X	46345	-0-	-0-	-0-	46345	2		N	-0-			-0-
05		47058 X	41627	-0-	-5431	-0-	41627	2		N	-0-			-0-
06		45540 X	41019	-0-	-4521	-0-	41019	2		N	-0-			-0-
07		47058 X	45391	-0-	-1667	-0-	45391	2		N	-0-			-0-
08		47895 X	46006	-0-	-1889	-0-	46006	2		N	-0-			-0-
09		46350 X	17752	-0-	-28598	-0-	17752	2		N	-0-			-0-
10		48034 X	48034	-0-	-0-	-0-	48034	2		N	-0-			-0-
11		44520 X	33404	-0-	-11116	-0-	33404	2		N	-0-			-0-
12		46004 X	36713	-0-	-9291	-0-	36713	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			479,450			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GREY RANCH (ELLENBURGER)		//CONT.//		36904	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862							
BLACKSTONE - SLAUGHTER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	041326	COMPL. DATE	06/11/1966	TOTAL DEPTH	16211	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2	N	-0-		-0-
02		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2	N	-0-		-0-
03		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2	N	-0-		-0-
04		1230 N	1192	-0-	-38	-0-	1192 2	N	-0-		-0-
05		1271 N	1157	-0-	-114	-0-	1157 2	N	-0-		-0-
06		1230 N	1164	-0-	-66	-0-	1164 2	N	-0-		-0-
07		1240 N	1102	-0-	-138	-0-	1102 2	N	-0-		-0-
08		1147 N	1090	-0-	-57	-0-	1090 2	N	-0-		-0-
09		1170 N	1097	-0-	-73	-0-	1097 2	N	-0-		-0-
10		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2	N	-0-		-0-
11		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2	N	-0-		-0-
12		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,189	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

IDOL		WELL #:		1	L	RRCID ->	041552	COMPL. DATE	02/08/1967	TOTAL DEPTH	15465	PERF. N/A

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

BLACKSTONE-SLAUGHTER -D-		WELL #:		1	RRCID ->	041560	COMPL. DATE	02/28/1967	TOTAL DEPTH	15623	PERF. N/A

01		10447 X	8561	-0-	-1886	-0-	8561 2	N	-0-		-0-
02		9454 X	5353	-0-	-4101	-0-	5353 2	N	-0-		-0-
03		8246 X	7149	-0-	-1097	-0-	7149 2	N	-0-		-0-
04		8280 X	2367	-0-	-5913	-0-	2367 2	N	-0-		-0-
05		8556 X	2	-0-	-8554	-0-	2 2	N	-0-		-0-
06		8280 X	45	-0-	-8235	-0-	45 2	N	-0-		-0-
07		7161 X	16	-0-	-7145	-0-	16 2	N	-0-		-0-
08		2790 X	1290	-0-	-1500	-0-	1290 2	N	-0-		-0-
09		2370 X	1544	-0-	-826	-0-	1544 2	N	-0-		-0-
10		62 X	29	-0-	-33	-0-	29 2	N	-0-		-0-
11		1260 X	24	-0-	-1236	-0-	24 2	N	-0-		-0-
12		1581 N	25	-0-	-1556	-0-	25 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			26,405	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

GREY RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 BLACKSTONE - SLAUGHTER -F- WELL #: 1 RRCID -> 041721 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH 15499 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		8060 X	5799	-0-	-2261	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
02		7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
03		7347 X	7190	-0-	-157	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
04		7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
05		7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
06		7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
07		7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	7655	2			N	-0-					-0-
08		7626 X	7463	-0-	-163	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
09		7380 X	6308	-0-	-1072	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
10		7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
11		7380 X	6609	-0-	-771	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
12		7626 X	7565	-0-	-61	-0-	7565	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E- WELL #: 1 L RRCID -> 046271 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

01		40424 X	30336	-0-	-10088	-0-	30336	2			N	-0-					-0-
02		40271 X	40271	-0-	-0-	-0-	40271	2			N	-0-					-0-
03		39650 X	39650	-0-	-0-	-0-	39650	2			N	-0-					-0-
04		40347 X	40347	-0-	-0-	-0-	40347	2			N	-0-					-0-
05		40455 X	37000	-0-	-3455	-0-	37000	2			N	-0-					-0-
06		39150 X	38147	-0-	-1003	-0-	38147	2			N	-0-					-0-
07		42200 X	42200	-0-	-0-	-0-	42200	2			N	-0-					-0-
08		41695 X	40966	-0-	-729	-0-	40966	2			N	-0-					-0-
09		40350 X	34061	-0-	-6289	-0-	34061	2			N	-0-					-0-
10		42191 X	38821	-0-	-3370	-0-	38821	2			N	-0-					-0-
11		40830 X	34392	-0-	-6438	-0-	34392	2			N	-0-					-0-
12		42191 X	41244	-0-	-947	-0-	41244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 457,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREY RANCH, WEST (ELLEN.) 36910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. 945936
 BLACKSTONE - SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 051741 COMPL. DATE 07/26/1971 TOTAL DEPTH 20080 PERF. N/A

01		16469 X	16469	-0-	-0-	-0-	1378	1	15091	3	N	-0-					-0-
02		16042 X	16042	-0-	-0-	-0-	1128	1	14914	3	N	-0-					-0-
03		7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	880	1	6952	3	N	-0-					-0-
04		14424 X	14424	-0-	-0-	-0-	1072	1	13352	3	N	-0-					-0-
05		14925 X	14925	-0-	-0-	-0-	1234	1	13691	3	N	-0-					-0-
06		7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	613	1	7379	3	N	-0-					-0-
07		15059 X	15059	-0-	-0-	-0-	1126	1	13933	3	N	-0-					-0-
08		14800 X	14800	-0-	-0-	-0-	1220	1	13580	3	N	-0-					-0-
09		14213 X	14213	-0-	-0-	-0-	989	1	13224	3	N	-0-					-0-
10		14863 X	14863	-0-	-0-	-0-	1178	1	13685	3	N	-0-					-0-
11		14259 X	14259	-0-	-0-	-0-	1207	1	13052	3	N	-0-					-0-
12		14034 X	14034	-0-	-0-	-0-	1202	1	12832	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GREY RANCH, WEST (ELLEN.)		//CONT.// 36910 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE		WELL #: 1		RRCID -> 055264		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 20239 PERF.18838 - 20108		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	147 1	1606 3	N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	7430	-0-	7430	7430	835 1	6595 3	N	-0-		-0-
04		T. A.	1108	-0-	1108	8538	82 1	1026 3	N	-0-		-0-
05		T. A.	1465	-0-	1465	10003	121 1	1344 3	N	-0-		-0-
06		16731 X	6728	-0-	-10003	-0-	516 1	6212 3	N	-0-		-0-
07		464 X	464	-0-	-0-	-0-	35 1	429 3	N	-0-		-0-
08		1333 X	653	-0-	-680	-0-	54 1	599 3	N	-0-		-0-
09		1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	96 1	1290 3	N	-0-		-0-
10		13077 X	13077	-0-	-0-	-0-	1037 1	12040 3	N	-0-		-0-
11		5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	433 1	4679 3	N	-0-		-0-
12		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	260 1	2775 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		42,211		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CERF, M. NCT-1		WELL #: 1		RRCID -> 055451		COMPL. DATE 02/19/1973		TOTAL DEPTH 20660 PERF. N/A				
01		923 X	923	-0-	-0-	-0-	77 1	846 3	N	-0-		-0-
02		2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	165 1	2179 3	N	-0-		-0-
03		5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	658 1	5197 3	N	-0-		-0-
04		3000 N	10870	-0-	7870	7870	808 1	10062 3	N	-0-		-0-
05		3100 N	8059	-0-	4959	12829	666 1	7393 3	N	-0-		-0-
06		17722 X	4893	-0-	-12829	-0-	375 1	4518 3	N	-0-		-0-
07		2387 X	2151	-0-	-236	-0-	161 1	1990 3	N	-0-		-0-
08		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	265 1	2949 3	N	-0-		-0-
09		2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	166 1	2214 3	N	-0-		-0-
10		7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	620 1	7205 3	N	-0-		-0-
11		7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	638 1	6900 3	N	-0-		-0-
12		7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	650 1	6932 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		63,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 057738		COMPL. DATE 01/06/1974		TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A				
01		47244 X	3742	-0-	-43502	-0-	313 1	3429 3	N	-0-		-0-
02		T. A.	40437	-0-	40437	40437	2843 1	37594 3	N	-0-		-0-
03		T. A.	19534	-0-	19534	59971	2194 1	17340 3	N	-0-		-0-
04		T. A.	27946	-0-	27946	87917	2077 1	25869 3	N	-0-		-0-
05		T. A.	28846	-0-	28846	116763	2385 1	26461 3	N	-0-		-0-
06		176019 X	59256	-0-	-116763	-0-	4546 1	54710 3	N	-0-		-0-
07		16537 X	16537	-0-	-0-	-0-	1237 1	15300 3	N	-0-		-0-
08		45616 X	45616	-0-	-0-	-0-	3759 1	41850 3	N	6	6 8	-0-
09		65701 X	65701	-0-	-0-	-0-	4571 1	61130 3	N	-0-		-0-
10		29966 X	29966	-0-	-0-	-0-	2375 1	27591 3	N	-0-		-0-
11		32173 X	32173	-0-	-0-	-0-	2723 1	29448 3	N	2	2 8	-0-
12		37451 X	37451	-0-	-0-	-0-	3208 1	34232 3	N	10	10 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		407,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		18						

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
GREY RANCH, WEST (ELLEN.) //CONT.// 36910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936 KOONTZ, DORIS WELL #: 1 T RRCID -> 058161 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A												
01	64760 X	64760	-0-	-0-	-0-	5419	1	59341	3	N	-0-	-0-
02	16234 X	16234	-0-	-0-	-0-	1141	1	15093	3	N	-0-	-0-
03	29106 X	29106	-0-	-0-	-0-	3270	1	25836	3	N	-0-	-0-
04	28894 X	28894	-0-	-0-	-0-	2148	1	26746	3	N	-0-	-0-
05	29368 X	29368	-0-	-0-	-0-	2428	1	26940	3	N	-0-	-0-
06	2910 X	2406	-0-	-504	-0-	185	1	2221	3	N	-0-	-0-
07	54056 X	54056	-0-	-0-	-0-	4042	1	50014	3	N	-0-	-0-
08	7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	646	1	7192	3	N	18	18 8
						20	9					
09	2910 X	2526	-0-	-384	-0-	176	1	2350	3	N	-0-	-0-
10	20773 X	20773	-0-	-0-	-0-	1647	1	19126	3	N	-0-	-0-
11	16176 X	16176	-0-	-0-	-0-	1369	1	14807	3	N	-0-	-0-
12	9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	848	1	9046	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		282,051				TOTAL CONDENSATE PROD:		18				

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
GREY RANCH, WEST (WOLFCAMP) 36910 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS XTO ENERGY INC. 945936 KOONTZ, DORIS WELL #: 1 C RRCID -> 058153 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A												
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
KOONTZ, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 190684 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 20918 PERF. 9458 - 9687												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) COG OPERATING LLC MARSTON		37821 710 166150		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD						
		WELL #: 2		RRCID -> 204978		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7400 - 7490				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1612 #	1575	-0-	-37	-0-	1575 3			N	-0-			236
02		1514 R	1514	-0-	-0-	-0-	1514 3			N	-0-	156 1		80
03		1612 #	1581	-0-	-31	-0-	1581 3			N	-0-			80
04		1560 #	1530	-0-	-30	-0-	1528 3	2 9		N	-0-	2		82
05		1612 #	1563	-0-	-49	-0-	1563 3			N	-0-			82
06		1560 #	251	-0-	-1309	-0-	251 3			N	-0-			82
07		1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-			82
08		1581 #	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-			82
09		1530 #	-0-	-0-	-1530	-0-				N	-0-	4		86
10		1550 #	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-			86
11		240 #	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			86
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
TOTAL GAS PROD:		8,014		TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

RAYDEN MARSTON		695567		RRCID -> 061015		COMPL. DATE 09/01/1974		TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A						
		WELL #: 1												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2438 R	2438	-0-	-0-	-0-	2438 3			N	-0-			48
02		2302 R	2302	-0-	-0-	-0-	2302 3			N	-0-			48
03		2465 R	2465	-0-	-0-	-0-	2465 3			N	-0-			48
04		2383 R	2383	-0-	-0-	-0-	2383 3			N	-0-			48
05		2470 R	2470	-0-	-0-	-0-	2470 3			N	-0-			48
06		1860 #	1689	-0-	-171	-0-	1689 3			N	-0-			48
07		2483 R	2483	-0-	-0-	-0-	2483 3			N	-0-			48
08		2481 R	2481	-0-	-0-	-0-	2481 3			N	-0-			48
09		2396 R	2396	-0-	-0-	-0-	2396 3			N	-0-			48
10		2176 R	2176	-0-	-0-	-0-	2176 3			N	-0-			48
11		2357 R	2357	-0-	-0-	-0-	2357 3			N	-0-			48
12		2473 R	2473	-0-	-0-	-0-	2473 3			N	-0-			48
TOTAL GAS PROD:		28,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SUNDOWN ENERGY LP HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		829482		RRCID -> 033252		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7688 - 7908						
		WELL #: 617												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7870 R	7870	-0-	-0-	-0-	7870 3			N	-0-			-0-
02		7416 R	7416	-0-	-0-	-0-	7416 3			N	-0-			-0-
03		8022 R	8022	-0-	-0-	-0-	8022 3			N	-0-			-0-
04		7706 R	7706	-0-	-0-	-0-	7706 3			N	-0-			-0-
05		7719 #	7559	-0-	-160	-0-	7559 3			N	-0-			-0-
06		7470 #	5845	-0-	-1625	-0-	5845 3			N	-0-			-0-
07		7890 R	7890	-0-	-0-	-0-	7890 3			N	-0-			-0-
08		7719 #	6822	-0-	-897	-0-	6822 3			N	-0-			-0-
09		7470 #	7018	-0-	-452	-0-	7018 3			N	-0-			-0-
10		7564 #	5932	-0-	-1632	-0-	5932 3			N	-0-			-0-
11		7650 #	6608	-0-	-1042	-0-	6608 3			N	-0-			-0-
12		7905 #	6943	-0-	-962	-0-	6943 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		85,631		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.// 37821 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD	
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.// 829482							
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 542		RRCID -> 034234		COMPL. DATE 09/09/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	430 R	430	-0-	-0-	-0-	430 3	Y	-0-	55
02	522 #	399	-0-	-123	-0-	399 3	Y	-0-	55
03	527 #	500	-0-	-27	-0-	500 3	Y	-0-	55
04	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641 3	Y	55 1	-0-
05	678 R	678	-0-	-0-	-0-	678 3	Y	-0-	-0-
06	857 R	857	-0-	-0-	-0-	857 3	Y	-0-	-0-
07	633 R	633	-0-	-0-	-0-	633 3	Y	-0-	-0-
08	558 #	175	-0-	-383	-0-	175 3	Y	-0-	-0-
09	540 #	154	-0-	-386	-0-	154 3	Y	-0-	-0-
10	806 #	216	-0-	-590	-0-	216 3	Y	-0-	-0-
11	780 #	149	-0-	-631	-0-	149 3	Y	-0-	-0-
12	620 #	144	-0-	-476	-0-	144 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,976		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 625		RRCID -> 037341		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	849 R	849	-0-	-0-	-0-	849 3	N	-0-	-0-
02	1283 R	1283	-0-	-0-	-0-	1283 3	N	-0-	-0-
03	1481 R	1481	-0-	-0-	-0-	1481 3	N	-0-	-0-
04	1517 R	1517	-0-	-0-	-0-	1517 3	N	-0-	-0-
05	1564 R	1564	-0-	-0-	-0-	1564 3	N	-0-	-0-
06	1410 #	1163	-0-	-247	-0-	1163 3	N	-0-	-0-
07	1502 R	1502	-0-	-0-	-0-	1502 3	N	-0-	-0-
08	1471 R	1471	-0-	-0-	-0-	1471 3	N	-0-	-0-
09	1443 R	1443	-0-	-0-	-0-	1443 3	N	-0-	-0-
10	1457 #	1299	-0-	-158	-0-	1299 3	N	-0-	-0-
11	1410 #	1309	-0-	-101	-0-	1309 3	N	-0-	-0-
12	1457 #	1389	-0-	-68	-0-	1389 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,270		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 596 L		RRCID -> 044185		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.// 37821 710		ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD						
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.// 829482										
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 529		RRCID -> 046617	COMPL. DATE 08/04/2010	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7680	- 8205				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	2534 R	2534	-0-	-0-	-0-	2534 3		Y	-0-			-0-
08	1540 R	1540	-0-	-0-	-0-	1540 3		Y	-0-			-0-
09	1231 R	1231	-0-	-0-	-0-	1231 3		Y	-0-			-0-
10	1353 R	1353	-0-	-0-	-0-	1353 3		Y	-0-			-0-
11	2460 #	1517	-0-	-943	-0-	1517 3		Y	-0-			-0-
12	2542 #	1438	-0-	-1104	-0-	1438 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,613		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 553		RRCID -> 046761	COMPL. DATE 01/29/1963	TOTAL DEPTH 8568	PERF. N/A					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 541		RRCID -> 046907	COMPL. DATE 11/22/1997	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7853	- 8310				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.// 37821 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD								
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.// 829482														
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 532		RRCID -> 050252		COMPL. DATE 10/10/1961		TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 1545		RRCID -> 157169		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709								
01	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-							-0-
02	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-							-0-
03	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-							-0-
04	360 #	239	-0-	-121	-0-	239	3	N	-0-							-0-
05	372 #	252	-0-	-120	-0-	252	3	N	-0-							-0-
06	360 #	221	-0-	-139	-0-	221	3	N	-0-							-0-
07	372 #	333	-0-	-39	-0-	333	3	N	-0-							-0-
08	310 #	286	-0-	-24	-0-	286	3	N	-0-							-0-
09	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-							-0-
10	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-							-0-
11	330 #	306	-0-	-24	-0-	306	3	N	-0-							-0-
12	341 #	261	-0-	-80	-0-	261	3	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		3,518				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 533		RRCID -> 161764		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990						
01	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	3	Y	-0-							66
02	551 #	498	-0-	-53	-0-	498	3	Y	-0-							66
03	1125 R	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3	Y	-0-							66
04	1772 R	1772	-0-	-0-	-0-	1667	3	Y	95	125	1					36
05	1474 R	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3	Y	-0-							36
06	1621 R	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3	Y	-0-							36
07	682 #	556	-0-	-126	-0-	556	3	Y	-0-							36
08	682 #	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-							36
09	660 #	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-							36
10	1550 #	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-							36
11	1500 #	381	-0-	-1119	-0-	381	3	Y	-0-							36
12	1294 R	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3	Y	-0-							36
TOTAL GAS PROD:		9,127				TOTAL CONDENSATE PROD:		95								

OIL AND GAS DIVISION

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.// 37821 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD						
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.// 829482												
HUTCHINGS STOCK ASSOC		WELL #: 3010		RRCID -> 257828		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10084		PERF. 7880 - 8210		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	4490 R	4490	-0-	-0-	-0-	4478 3	12 9	Y			11			55
02	4611 #	4504	-0-	-107	-0-	4489 3	15 9	Y			14			69
03	4984 R	4984	-0-	-0-	-0-	4969 3	15 9	Y			14	60 1		23
04	4775 R	4775	-0-	-0-	-0-	4765 3	10 9	Y			9			32
05	4712 #	3990	-0-	-722	-0-	3981 3	9 9	Y			8			40
06	4560 #	3850	-0-	-710	-0-	3836 3	14 9	Y			13			53
07	4712 #	4274	-0-	-438	-0-	4262 3	12 9	Y			11			64
08	4712 #	4137	-0-	-575	-0-	4125 3	12 9	Y			11			75
09	4560 #	3987	-0-	-573	-0-	3976 3	11 9	Y			10			85
10	4593 R	4593	-0-	-0-	-0-	4585 3	8 9	Y			7	63 1		29
11	4140 #	3883	-0-	-257	-0-	3854 3	29 9	Y			26			55
12	4278 #	1439	-0-	-2839	-0-	1410 3	29 9	Y			26			81
TOTAL GAS PROD:		48,906				TOTAL CONDENSATE PROD:				160				

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 652		RRCID -> 257829		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406				
01	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478 3		Y			-0-			1
02	580 #	446	-0-	-134	-0-	446 3		Y			-0-			1
03	700 R	700	-0-	-0-	-0-	700 3		Y			-0-			1
04	660 #	577	-0-	-83	-0-	577 3		Y			-0-	1 1		-0-
05	527 #	355	-0-	-172	-0-	355 3		Y			-0-			-0-
06	989 R	989	-0-	-0-	-0-	989 3		Y			-0-			-0-
07	2597 R	2597	-0-	-0-	-0-	2597 3		Y			-0-			-0-
08	1400 R	1400	-0-	-0-	-0-	1400 3		Y			-0-			-0-
09	1231 R	1231	-0-	-0-	-0-	1231 3		Y			-0-			-0-
10	1353 R	1353	-0-	-0-	-0-	1353 3		Y			-0-			-0-
11	1338 R	1338	-0-	-0-	-0-	1338 3		Y			-0-			-0-
12	1265 R	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3		Y			-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,729				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478		RRCID -> 033358		COMPL. DATE 06/11/1964		TOTAL DEPTH 7870		PERF. N/A				
ESTES, W. A.		WELL #: 61												
01	7950 R	7950	-0-	-0-	-0-	7950 2		N			-0-			-0-
02	5992 R	5992	-0-	-0-	-0-	5992 2		N			-0-			-0-
03	8248 R	8248	-0-	-0-	-0-	8248 2		N			-0-			-0-
04	7249 R	7249	-0-	-0-	-0-	7249 2		N			-0-			-0-
05	5724 R	5724	-0-	-0-	-0-	5724 2		N			-0-			-0-
06	5490 #	4525	-0-	-965	-0-	4525 2		N			-0-			-0-
07	5673 #	5571	-0-	-102	-0-	5571 2		N			-0-			-0-
08	5673 #	5123	-0-	-550	-0-	5123 2		N			-0-			-0-
09	5490 #	4914	-0-	-576	-0-	4914 2		N			-0-			-0-
10	5456 #	5087	-0-	-369	-0-	5087 2		N			-0-			-0-
11	5280 #	5069	-0-	-211	-0-	5069 2		N			-0-			-0-
12	5456 #	4960	-0-	-496	-0-	4960 2		N			-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		70,412				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		155 #	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-			8
02		151 R	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-			8
03		249 R	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-			8
04		244 R	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-			8
05		247 R	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-			8
06		129 R	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-			8
07		45 R	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-			8
08		176 R	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-			8
09		168 R	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-			8
10		481 R	481	-0-	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-			8
11		264 R	264	-0-	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-			8
12		203 R	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-			8
TOTAL GAS PROD:			2,357			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

01		434 #	268	-0-	-166	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-
02		491 R	491	-0-	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-			-0-
03		541 R	541	-0-	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			-0-
04		371 R	371	-0-	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			-0-
05		434 #	324	-0-	-110	-0-	-0-	324	2			N	-0-			-0-
06		420 #	239	-0-	-181	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
07		434 #	284	-0-	-150	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-
08		434 #	295	-0-	-139	-0-	-0-	295	2			N	-0-			-0-
09		360 #	310	-0-	-50	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
10		652 R	652	-0-	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			-0-
11		556 R	556	-0-	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-			-0-
12		403 R	403	-0-	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,734			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ESTES, W. A. WELL #: 58 RRCID -> 052757 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A

01		217 #	206	-0-	-11	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
02		203 #	202	-0-	-1	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
03		217 #	187	-0-	-30	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-
04		210 #	182	-0-	-28	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
05		217 #	203	-0-	-14	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-
06		263 R	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-
07		217 #	190	-0-	-27	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-
08		217 #	194	-0-	-23	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
09		270 #	197	-0-	-73	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-
10		641 R	641	-0-	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-			-0-
11		1150 R	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-			-0-
12		1098 R	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,713			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
ESTES, W.A. WELL #: 78 RRCID -> 052758 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2957 R	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2		N	-0-			-0-
02		2085 R	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2		N	-0-			-0-
03		2091 R	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2		N	-0-			-0-
04		2610 #	1866	-0-	-744	-0-	1866	2		N	-0-			-0-
05		2697 #	2093	-0-	-604	-0-	2093	2		N	-0-			-0-
06		2610 #	1708	-0-	-902	-0-	1708	2		N	-0-			-0-
07		2232 #	1981	-0-	-251	-0-	1981	2		N	-0-			-0-
08		2108 #	1568	-0-	-540	-0-	1568	2		N	-0-			-0-
09		2040 #	1366	-0-	-674	-0-	1366	2		N	-0-			-0-
10		2108 #	1471	-0-	-637	-0-	1471	2		N	-0-			-0-
11		2705 R	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2		N	-0-			-0-
12		2244 R	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,135			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

ESTES, W. A. WELL #: 98 RRCID -> 065797 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 7740 PERF. N/A

01		188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
02		215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
03		234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
04		210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
05		231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
06		194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
07		239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-
08		230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
09		217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
10		216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
11		212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
12		212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,598			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

ESTES, W. A. WELL #: 75 RRCID -> 167747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7602 - 7668

01		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			78
02		522 R	522	-0-	-0-	-0-	522	2		Y	-0-			78
03		488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	2		Y	-0-			78
04		329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	2		Y	-0-			78
05		275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	2		Y	-0-			78
06		360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	2		Y	-0-			78
07		493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	2		Y	-0-			78
08		271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2		Y	-0-			78
09		219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-			78
10		610 R	610	-0-	-0-	-0-	610	2		Y	-0-			78
11		439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	2		Y	-0-			78
12		370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	2		Y	-0-			78
TOTAL GAS PROD:			4,376			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//	37821 710	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD					
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//	920478								
ESTES, W. A.		WELL #:	145	RRCID ->	222779	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7486 - 7536
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3166 R	3166	-0-	-0-	3166	2	N	-0-		-0-
02		2668 #	2375	-0-	-293	2375	2	N	-0-		-0-
03		3247 R	3247	-0-	-0-	3247	2	N	-0-		-0-
04		2967 R	2967	-0-	-0-	2967	2	N	-0-		-0-
05		3290 R	3290	-0-	-0-	3290	2	N	-0-		-0-
06		2760 #	2566	-0-	-194	2566	2	N	-0-		-0-
07		2985 R	2985	-0-	-0-	2985	2	N	-0-		-0-
08		2925 R	2925	-0-	-0-	2925	2	N	-0-		-0-
09		2961 R	2961	-0-	-0-	2961	2	N	-0-		-0-
10		3012 R	3012	-0-	-0-	3012	2	N	-0-		-0-
11		2813 R	2813	-0-	-0-	2813	2	N	-0-		-0-
12		2852 #	2805	-0-	-47	2805	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			35,112	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ESTES, W. A.		WELL #:	144	RRCID ->	222784	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	7714	PERF.	7412 - 7423
01		124 #	77	-0-	-47	77	2	N	-0-		-0-
02		87 #	73	-0-	-14	73	2	N	-0-		-0-
03		93 #	77	-0-	-16	77	2	N	-0-		-0-
04		90 #	72	-0-	-18	72	2	N	-0-		-0-
05		93 #	80	-0-	-13	80	2	N	-0-		-0-
06		90 #	78	-0-	-12	78	2	N	-0-		-0-
07		93 #	86	-0-	-7	86	2	N	-0-		-0-
08		93 #	77	-0-	-16	77	2	N	-0-		-0-
09		90 #	74	-0-	-16	74	2	N	-0-		-0-
10		93 #	77	-0-	-16	77	2	N	-0-		-0-
11		90 #	76	-0-	-14	76	2	N	-0-		-0-
12		93 #	78	-0-	-15	78	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			925	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

H. S. A. (SAN ANDRES)		37821 900	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
SUNDOWN ENERGY LP		829482									
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:	1018	RRCID ->	164478	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	10422	PERF.	4467 - 4665
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

H. S. A. (SAN ANDRES)		//CONT.// 37821 900		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.// 829482							
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 588		RRCID -> 170565	COMPL. DATE 06/16/1998	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4495	- 4630	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
O'BRIEN, G. W. ETAL		WELL #: 1120		RRCID -> 161765	COMPL. DATE 11/13/1996	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4095	- 4680	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HABANERO (WOLFCAMP)		37868 475		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
JONES, L. E. OPERATING, INC.		443122			ONE WELL				
UNIVERSITY		WELL #: 1		RRCID -> 253331	COMPL. DATE 07/23/2009	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 6090	- 6200	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2011 - WORKOVER TO #41787									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HABANERO, W. (WOLFCAMP)		37869 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555											
CHIPOTLE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 176415		COMPL. DATE 04/12/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHIPOTLE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 178565		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6222 - 6232					
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
02	203 N	183	-0-	-20	-0-	183	3		N	-0-			-0-
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3		N	-0-			-0-
04	240 N	156	-0-	-84	-0-	156	3		N	-0-			-0-
05	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-			-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
08	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3		N	-0-			-0-
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3		N	-0-			-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
12	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,090				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION		020572												
HALEY, J. A. "43"		WELL #: 1		RRCID -> 123206		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 17813 PERF.16288 - 16343						
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	179	2	14	9	N	13	13	8	24
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	299	2	52	9	N	47	47	8	24
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	276	2	2	9	N	2	2	8	24
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	191	2	8	9	N	7	7	8	24
05	372 N	112	-0-	-260	-0-	110	2	2	9	N	2	2	8	24
06	270 N	100	-0-	-170	-0-	94	2	6	9	N	5	5	8	24
07	217 N	4	-0-	-213	-0-	3	2	1	9	N	1	1	8	24
08	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-			24
09	90 N	24	-0-	-66	-0-	18	2	6	9	N	5	5	8	24
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	N	1			25
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	12	12	8	25
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	5	2	6	9	N	5	3	8	27
TOTAL GAS PROD:		1,432				TOTAL CONDENSATE PROD:		100						

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572																	
HALEY, J.E. '41' WELL #: 1 RRCID -> 197761 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16257 - 17479																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					8
02		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					8
03		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					8
04		720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					8
05		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					8
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
TOTAL GAS PROD:			1,823			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HALEY, J. E. '18' WELL #: 1 RRCID -> 201772 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 17877 PERF.15050 - 17639																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		18693 X	14342	-0-	-4351	-0-	445	1	13897	2	N	-0-					21
02		15718 X	4664	-0-	-11054	-0-	478	1	4186	2	N	-0-					21
03		16802 X	-0-	-0-	-16802	-0-					N	-0-					21
04		15510 X	4258	-0-	-11252	-0-	14	1	4244	2	N	-0-					21
05		16462 X	16462	-0-	-0-	-0-	325	1	16137	2	N	-0-					21
06		22050 X	22050	-0-	-0-	-0-	610	1	21440	2	N	-0-					21
07		8603 X	8603	-0-	-0-	-0-	277	1	8325	2	N	1	1	8			21
08		16461 X	15974	-0-	-487	-0-	425	1	15547	2	N	2	2	8			21
09		20430 X	8406	-0-	-12024	-0-	188	1	8218	2	N	-0-					21
10		21111 X	12805	-0-	-8306	-0-	404	1	12398	2	N	3	3	8			21
11		20430 X	12774	-0-	-7656	-0-	555	1	12219	2	N	-0-					21
12		15965 X	13474	-0-	-2491	-0-	698	1	12776	2	N	-0-					21
TOTAL GAS PROD:			133,812			TOTAL CONDENSATE PROD:			6								

HALEY, J. E. '24' WELL #: 1 RRCID -> 203706 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 17920 PERF.15025 - 15658																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572												
GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		AMT CODE	BALANCE

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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

ANDERSON 46 WELL #: 1 RRCID -> 208456 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 17906 PERF.13053 - 17624												
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	-0-	2130	2			77
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	-0-	1757	2			77
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	-0-	1947	2	1	9	78
04	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	-0-	2536	2	46	9	118
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	-0-	2147	2	2	9	118
06	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	-0-	2207	2	2	9	118
07	2666	N	1773	-0-	-893	-0-	-0-	1773	2			118
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	-0-	2361	2	3	9	118
09	2220	N	2075	-0-	-145	-0-	-0-	2063	2	12	9	118
10	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	-0-	2155	2	9	9	118
11	2280	N	1958	-0-	-322	-0-	-0-	1951	2	7	9	118
12	2139	N	1294	-0-	-845	-0-	-0-	1294	2			118

TOTAL GAS PROD: 24,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823												
01	19034	X	7801	-0-	-11233	-0-	-0-	457	1	7344	2	24
02	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	-0-	651	1	8218	2	24
03	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	-0-	717	1	6991	2	24
04	5190	X	2746	-0-	-2444	-0-	-0-	369	1	2377	2	24
05	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	-0-	662	1	5616	2	24
06	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	-0-	590	1	5924	2	24
07	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	-0-	614	1	6351	2	24
08	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	-0-	955	1	12251	2	24
09	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	9164	2	24
10	14562	X	14562	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	14515	2	24
11	16047	X	16047	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	15893	2	24
12	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	-0-	752	1	10857	2	24

TOTAL GAS PROD: 111,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572														
BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	225	1	2996	2	N	-0-		7
02		4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	70	1	4412	2	N	-0-		7
03		2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	77	1	2397	2	N	1		8
							1	9						
04		2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	84	1	2268	2	N	7		15
							8	9						
05		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	52	1	2939	2	N	-0-		15
06		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	9	1	4832	2	N	-0-		15
07		4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	39	1	4778	2	N	-0-		15
08		5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	27	1	5055	2	N	-0-		15
09		4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			N	-0-		15
10		5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	2			N	-0-		15
11		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	30	1	4030	2	N	-0-		15
12		5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	15	1	5335	2	N	-0-		15
TOTAL GAS PROD:			50,269				TOTAL CONDENSATE PROD:			8				

HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	73	1	1133	2	N	21		165
							23	9						
02		1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	22	1	1316	2	N	49	24 8	190
							54	9						
03		682 X	139	-0-	-543	-0-	139	2			N	-0-		190
04		1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	61	1	1193	2	N	53	2 8	241
							58	9						
05		892 X	892	-0-	-0-	-0-	23	1	805	2	N	58		299
							64	9						
06		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2835	2	6	9	N	5	172 1 5 8	127
07		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	66	1	1515	2	N	44	9 8	162
							48	9						
08		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	24	1	1056	2	N	43	172 1 6 8	27
							47	9						
09		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	25	1	1161	2	N	14		41
							15	9						
10		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	88	1	1291	2	N	60	3 8	98
							66	9						
11		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	17	1	1004	2	N	92	3 8	187
							101	9						
12		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1	1	1114	2	N	25	171 1	41
							28	9						
TOTAL GAS PROD:			15,472				TOTAL CONDENSATE PROD:			464				

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572												
HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		11470 X	9203	-0-	-2267	-0-	9190 2	13 9	N	12		108
02		T. A.	10938	-0-	10938	10938	10912 2	26 9	N	24	21 8	111
03		T. A.	11466	-0-	11466	22404	11458 2	8 9	N	7	3 8	115
04		T. A.	8836	-0-	8836	31240	8834 2	2 9	N	2	2 8	115
05		T. A.	9978	-0-	9978	41218	78 1	9896 2	N	4	4 8	115
							4 9					
06		49693 X	8475	-0-	-41218	-0-	8464 2	11 9	N	10	10 8	115
07		9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	9451 2	4 9	N	4	4 8	115
08		8930 X	8930	-0-	-0-	-0-	8921 2	9 9	N	8	8 8	115
09		8640 X	7836	-0-	-804	-0-	2 1	7794 2	N	36	33 8	118
							40 9					
10		8928 X	7219	-0-	-1709	-0-	7205 2	14 9	N	13	6 8	125
11		8640 X	6817	-0-	-1823	-0-	6807 2	10 9	N	9	9 8	125
12		8928 X	4815	-0-	-4113	-0-	4808 2	7 9	N	6	3 8	128
TOTAL GAS PROD:			103,968			TOTAL CONDENSATE PROD:			135			

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687												
01		14980 X	14980	-0-	-0-	-0-	889 1	14087 2	N	4	4 8	105
							4 9					
02		6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	499 1	6392 2	N	-0-		105
03		2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	635 1	1438 2	N	1		106
							1 9					
04		2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	531 1	2000 2	N	-0-		106
05		1705 X	793	-0-	-912	-0-	331 1	462 2	N	-0-		106
06		1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	259 1	1396 2	N	24		130
							26 9					
07		1705 X	1194	-0-	-511	-0-	239 1	955 2	N	-0-		130
08		1705 X	1659	-0-	-46	-0-	176 1	1483 2	N	-0-		130
09		1650 X	967	-0-	-683	-0-	106 1	861 2	N	-0-		130
10		2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	396 1	1988 2	N	-0-		130
11		2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	400 1	2502 2	N	-0-		130
12		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	336 1	1523 2	N	-0-		130
TOTAL GAS PROD:			39,915			TOTAL CONDENSATE PROD:			29			

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018												
01		172 N	-0-	-0-	-172	-0-			N	-0-		9
02		435 N	16	-0-	-419	-0-	16 2		N	-0-		9
03		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257 2		N	-0-		9
04		1590 X	80	-0-	-1510	-0-	79 2	1 9	N	1		10
05		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795 2		N	-0-		10
06		1590 X	84	-0-	-1506	-0-	84 2		N	-0-		10
07		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545 2		N	-0-		10
08		1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2		N	-0-		10
09		1590 X	51	-0-	-1539	-0-	51 2		N	-0-		10
10		1643 X	84	-0-	-1559	-0-	84 2		N	-0-		10
11		1590 X	770	-0-	-820	-0-	770 2		N	-0-		10
12		2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2154 2		N	-0-		10
TOTAL GAS PROD:			14,646			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572															
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		5301 X	641	-0-	-4660	-0-		126 1	515 2	N	-0-			126	
02		3944 X	489	-0-	-3455	-0-		190 1	280 2	N	17	17 8		126	
								19 9							
03		3379 X	278	-0-	-3101	-0-		50 1	228 2	N	-0-			126	
04		3090 X	529	-0-	-2561	-0-		83 1	446 2	N	-0-			126	
05		682 X	132	-0-	-550	-0-		4 1	128 2	N	-0-			126	
06		630 X	213	-0-	-417	-0-		5 1	208 2	N	-0-			126	
07		558 X	402	-0-	-156	-0-		3 1	399 2	N	-0-			126	
08		346 N	346	-0-	-0-	-0-		3 1	343 2	N	-0-			126	
09		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-		1 1	1030 2	N	-0-			126	
10		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-		1137 2		N	-0-			126	
11		687 N	687	-0-	-0-	-0-		687 2		N	-0-			126	
12		341 N	128	-0-	-213	-0-		128 2		N	-0-			126	
TOTAL GAS PROD:			6,013											TOTAL CONDENSATE PROD:	17

ANDERSON '11' WELL #: 1 RRCID -> 210141 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 17698 PERF.17442 - 13590															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2 8		11	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2 8		11	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	4

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684															
01	29946	X	26534	-0-	-3412	-0-		362 1	26172 2	N	-0-			6	
02	26390	X	20372	-0-	-6018	-0-		687 1	19685 2	N	-0-			6	
03	28210	X	23099	-0-	-5111	-0-		837 1	22262 2	N	-0-			6	
04	25830	X	18950	-0-	-6880	-0-		626 1	18318 2	N	5	5 8		6	
								6 9							
05	26536	X	25030	-0-	-1506	-0-		821 1	24209 2	N	-0-			6	
06	25680	X	22306	-0-	-3374	-0-		767 1	21539 2	N	-0-			6	
07	25156	X	25156	-0-	-0-	-0-		873 1	24282 2	N	1	1 8		6	
								1 9							
08	25082	X	25082	-0-	-0-	-0-		934 1	24148 2	N	-0-			6	
09	24210	X	23185	-0-	-1025	-0-		956 1	22229 2	N	-0-			6	
10	25141	X	21361	-0-	-3780	-0-		256 1	21105 2	N	-0-			6	
11	24330	X	16109	-0-	-8221	-0-		16109 2		N	-0-			6	
12	25141	X	17469	-0-	-7672	-0-		17469 2		N	-0-			6	
TOTAL GAS PROD:			264,653											TOTAL CONDENSATE PROD:	6

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572												
GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M			
01		27722 X	27722	-0-	-0-	-0-	917 1	26796 2	N		8	100
							9 9					
02		23190 X	23190	-0-	-0-	-0-	865 1	22325 2	N		-0-	100
03		24676 X	20024	-0-	-4652	-0-	594 1	19430 2	N		-0-	100
04		23880 X	21132	-0-	-2748	-0-	672 1	20460 2	N		-0-	100
05		24676 X	21752	-0-	-2924	-0-	657 1	21095 2	N		-0-	100
06		23880 X	17659	-0-	-6221	-0-	387 1	17269 2	N		3	103
							3 9					
07		24676 X	23808	-0-	-868	-0-	750 1	22991 2	N		61	164
							67 9					
08		23279 X	23279	-0-	-0-	-0-	661 1	22618 2	N		-0-	164
09		21604 X	21604	-0-	-0-	-0-	680 1	20924 2	N		-0-	164
10		23808 X	18734	-0-	-5074	-0-	533 1	18201 2	N		-0-	164
11		23040 X	21557	-0-	-1483	-0-	587 1	20892 2	N		71	55
							78 9				180 1	
12		23808 X	20410	-0-	-3398	-0-	405 1	20005 2	N		-0-	55
TOTAL GAS PROD:			260,871				TOTAL CONDENSATE PROD:			143		

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M			
01		3255 X	2177	-0-	-1078	-0-	2166 2	11 9	N		10	1
02		3103 X	1478	-0-	-1625	-0-	1478 2		N		-0-	1
03		3410 X	2791	-0-	-619	-0-	2791 2		N		-0-	1
04		3300 X	2005	-0-	-1295	-0-	2005 2		N		-0-	1
05		3410 X	2285	-0-	-1125	-0-	2285 2		N		-0-	1
06		2700 X	1873	-0-	-827	-0-	1873 2		N		-0-	1
07		2790 X	2150	-0-	-640	-0-	2150 2		N		-0-	1
08		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610 2		N		-0-	1
09		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281 2		N		-0-	1
10		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2		N		-0-	1
11		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2564 2	17 9	N		15	1
12		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1943 2	3 9	N		3	1
TOTAL GAS PROD:			26,328				TOTAL CONDENSATE PROD:			28		

APC FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 214389 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 17870 PERF.13100 - 17625												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M			
01		4154 X	2835	-0-	-1319	-0-	2 1	2829 2	N		4	88
							4 9					
02		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568 2		N		-0-	88
03		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	354 1	4022 2	N		-0-	88
04		5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	757 1	4464 2	N		-0-	88
05		5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	700 1	4554 2	N		4	88
							4 9				4 8	
06		4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	689 1	4231 2	N		1	88
							1 9					
07		5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	997 1	4207 2	N		-0-	88
08		5394 X	4937	-0-	-457	-0-	1000 1	3937 2	N		-0-	88
09		5220 X	4616	-0-	-604	-0-	986 1	3630 2	N		-0-	88
10		5270 X	3905	-0-	-1365	-0-	1008 1	2897 2	N		-0-	88
11		5040 X	3174	-0-	-1866	-0-	671 1	2503 2	N		-0-	88
12		5208 X	2083	-0-	-3125	-0-	235 1	1815 2	N		30	88
							33 9				30 8	
TOTAL GAS PROD:			50,098				TOTAL CONDENSATE PROD:			39		

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572															
GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		135976 X	135976	-0-	-0-	-0-	134888	2	1088	9	N	989	963	1	256
02		154947 X	125125	-0-	-29822	-0-	124155	2	970	9	N	882	760	1	354
03		165633 X	130784	-0-	-34849	-0-	129779	2	1005	9	N	914	941	1	327
04		160290 X	124460	-0-	-35830	-0-	123524	2	936	9	N	851	934	1	242
05		152334 X	127795	-0-	-24539	-0-	126859	2	936	9	N	851	738	1	351
06		131580 X	121658	-0-	-9922	-0-	120767	2	891	9	N	810	926	1	233
07		133765 X	123373	-0-	-10392	-0-	122494	2	879	9	N	799	746	1	286
08		122853 X	122693	-0-	-160	-0-	121803	2	890	9	N	809	914	1	181
09		118890 X	114149	-0-	-4741	-0-	113098	2	1051	9	N	955	747	1	389
10		128431 X	128431	-0-	-0-	-0-	127318	2	1113	9	N	1012	942	1	459
11		121797 X	121797	-0-	-0-	-0-	121008	2	789	9	N	717	938	1	238
12		124884 X	124884	-0-	-0-	-0-	123840	2	1044	9	N	949	748	1	439
TOTAL GAS PROD:		1,501,125			TOTAL CONDENSATE PROD:		10,538								

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204															
01		18166 X	17175	-0-	-991	-0-	16923	2	252	9	N	229	165	1	43
02		18247 X	18247	-0-	-0-	-0-	14	1	17423	2	N	736	617	8	162
03		19065 X	15209	-0-	-3856	-0-	810	9	53	1	N	146	173	1	66
04		18450 X	8057	-0-	-10393	-0-	161	9	239	1	N	77	22	8	121
05		19065 X	14200	-0-	-4865	-0-	85	9	14077	2	N	112	72	8	161
06		18450 X	11870	-0-	-6580	-0-	11731	2	139	9	N	126	41	8	246
07		19065 X	7251	-0-	-11814	-0-	7251	2	44	9	N	40	16	8	270
08		13981 X	9696	-0-	-4285	-0-	9652	2	127	9	N	115	53	8	332
09		13530 X	12942	-0-	-588	-0-	12815	2	52	9	N	47	162	1	191
10		13981 X	8373	-0-	-5608	-0-	8321	2	29	9	N	26	162	1	29
11		11880 X	11076	-0-	-804	-0-	11047	2	14	1	N	35	11	8	53
12		15218 X	15218	-0-	-0-	-0-	39	9	15165	2	N	35	11	8	53
TOTAL GAS PROD:		149,314			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,689								

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842															
01		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	891	1	1392	2	N	9	9	8	66
02		940 N	940	-0-	-0-	-0-	10	9	364	1	N	-0-	-0-	-0-	66
03		620 N	432	-0-	-188	-0-	93	1	339	2	N	-0-	-0-	-0-	66
04		2070 N	414	-0-	-1656	-0-	144	1	270	2	N	-0-	-0-	-0-	66
05		992 N	-0-	-0-	-992	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	66
06		537 N	537	-0-	-0-	-0-	158	1	379	2	N	-0-	-0-	-0-	66
07		456 N	456	-0-	-0-	-0-	69	1	387	2	N	-0-	-0-	-0-	66
08		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	66
09		540 N	12	-0-	-528	-0-	12	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	66
10		465 N	365	-0-	-100	-0-	365	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	66
11		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	66
12		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	66
TOTAL GAS PROD:		6,410			TOTAL CONDENSATE PROD:		9								

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572		WELL #: 1		RRCID -> 215363		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 17760		PERF.13100 - 17520		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		744 N	614	-0-	-130	-0-	614	2	N	-0-		27
02		522 N	402	-0-	-120	-0-	402	2	N	-0-		27
03		899 N	467	-0-	-432	-0-	467	2	N	-0-		27
04		600 N	293	-0-	-307	-0-	285	2	8 9	7	7 8	27
05		465 N	429	-0-	-36	-0-	429	2	N	-0-		27
06		450 N	159	-0-	-291	-0-	159	2	N	-0-		27
07		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-		27
08		434 N	411	-0-	-23	-0-	411	2	N	-0-		27
09		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-		27
10		806 N	476	-0-	-330	-0-	476	2	N	-0-		27
11		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-		27
12		403 N	157	-0-	-246	-0-	157	2	N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:		5,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

UNIVERSITY 20-31		WELL #: 1		RRCID -> 215374		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 17900		PERF.15490 - 17490		
01		10199 X	8020	-0-	-2179	-0-	1843	1	6167	2	N	9
							10	9				9 8
02		9454 X	5343	-0-	-4111	-0-	423	1	4920	2	N	-0-
03		10106 X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-
04		9780 X	-0-	-0-	-9780	-0-					N	-0-
05		8029 X	786	-0-	-7243	-0-	786	2			N	-0-
06		9960 X	9960	-0-	-0-	-0-	9951	2	9	9	N	8
07		9434 X	9434	-0-	-0-	-0-	9433	2	1	9	N	1
08		6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	6679	2	4	9	N	4
09		5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5722	2	30	9	N	27
10		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3593	2	3	9	N	3
11		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3636	2	11	9	N	10
12		1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1769	2	3	9	N	3
TOTAL GAS PROD:		54,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		65						

GILLS 6		WELL #: 1		RRCID -> 215436		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 17900		PERF.15026 - 16673		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572												
UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE

01		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2		N	-0-	31
02		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2		N	-0-	31
03		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2		N	-0-	31
04		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2		N	-0-	31
05		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2		N	-0-	31
06		1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2		N	-0-	31
07		1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2		N	-0-	31
08		1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2		N	-0-	31
09		1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2		N	-0-	31
10		2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2		N	-0-	31
11		1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2		N	-0-	31
12		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2		N	-0-	31
TOTAL GAS PROD:			28,137			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE

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

HALEY, J. E. 17 WELL #: 1R RRCID -> 220108 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16232 - 16281												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE

01		725 N	725	-0-	-0-	-0-	719	2	6	9	N	5
02		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-
03		1209 N	400	-0-	-809	-0-	397	2	3	9	N	3
04		750 N	124	-0-	-626	-0-	120	2	4	9	N	4
05		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-
06		574 N	574	-0-	-0-	-0-	571	2	3	9	N	3
07		681 N	681	-0-	-0-	-0-	680	2	1	9	N	1
08		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-
09		626 N	626	-0-	-0-	-0-	619	2	7	9	N	6
10		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-
11		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-
12		651 N	519	-0-	-132	-0-	519	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,225			TOTAL CONDENSATE PROD:			22			

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572													
HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
01		24769 X	9845	-0-	-14924	-0-	397 1	9445 2	N	3			132
							3 9						
02		20358 X	6757	-0-	-13601	-0-	362 1	6395 2	N	-0-			132
03		21762 X	6730	-0-	-15032	-0-	279 1	6451 2	N	-0-			132
04		18630 X	6638	-0-	-11992	-0-	210 1	6417 2	N	10	8		132
							11 9						
05		19251 X	5821	-0-	-13430	-0-	5821 2		N	-0-			132
06		9540 X	6265	-0-	-3275	-0-	6259 2	6 9	N	5	8		132
07		7223 X	5819	-0-	-1404	-0-	5816 2	3 9	N	3	8		132
08		6758 X	3437	-0-	-3321	-0-	3433 2	4 9	N	4	8		132
09		6540 X	3942	-0-	-2598	-0-	3927 2	15 9	N	14	8		132
10		6479 X	2525	-0-	-3954	-0-	2517 2	8 9	N	7	8		132
11		6270 X	3926	-0-	-2344	-0-	113 1	3810 2	N	3	8		132
							3 9						
12		6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	300 1	5828 2	N	-0-			132
TOTAL GAS PROD:			67,833				TOTAL CONDENSATE PROD:			49			

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613													
01		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	214 1	1378 2	N	38	38	8	109
							42 9						
02		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	204 1	1062 2	N	-0-			109
03		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	86 1	1172 2	N	-0-			109
04		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	205 1	1968 2	N	3	3	8	109
							3 9						
05		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	121 1	1423 2	N	-0-			109
06		660 N	568	-0-	-92	-0-	111 1	457 2	N	-0-			109
07		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	261 1	1744 2	N	1	1	8	109
							1 9						
08		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	45 1	1072 2	N	-0-			109
09		570 N	525	-0-	-45	-0-	5 1	520 2	N	-0-			109
10		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	168 1	1527 2	N	-0-			109
11		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	139 1	1291 2	N	-0-			109
12		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	43 1	1350 2	N	-0-			109
TOTAL GAS PROD:			16,612				TOTAL CONDENSATE PROD:			42			

HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284													
01		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-			-0-
02		2900 N	3152	-0-	252	-0-	3152 2		N	-0-			-0-
03		274 N	22	-0-	-252	-0-	22 2		N	-0-			-0-
04		960 N	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-			-0-
05		2418 X	19	-0-	-2399	-0-	19 2		N	-0-			-0-
06		2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-			N	-0-			-0-
07		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-			-0-
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,200				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572														
GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-			-0-

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

BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537													
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	34038 X	32239	-0-	-1799	-0-	922	1	31317	2	N	-0-		15
02	27446 X	27446	-0-	-0-	-0-	722	1	26724	2	N	-0-		15
03	26142 X	26142	-0-	-0-	-0-	634	1	25508	2	N	-0-		15
04	18245 X	18245	-0-	-0-	-0-	407	1	17838	2	N	-0-		15
05	18848 X	16450	-0-	-2398	-0-	514	1	15936	2	N	-0-		15
06	18806 X	18806	-0-	-0-	-0-	415	1	18391	2	N	-0-		15
07	18848 X	16093	-0-	-2755	-0-	16093	2			N	-0-		15
08	23560 X	20015	-0-	-3545	-0-	46	1	19969	2	N	-0-		15
09	18810 X	16520	-0-	-2290	-0-	288	1	16207	2	N	23	23 8	15
						25	9						
10	19437 X	16932	-0-	-2505	-0-	100	1	16828	2	N	4	4 8	15
						4	9						
11	19380 X	16024	-0-	-3356	-0-	363	1	15657	2	N	4	4 8	15
						4	9						
12	20026 X	16761	-0-	-3265	-0-	514	1	16241	2	N	5	5 8	15
						6	9						

TOTAL GAS PROD: 241,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

APC 28-5 WELL #: 1 RRCID -> 220319 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 17810 PERF.15660 - 17598														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																		
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572																		
APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		3255 X	2240	-0-	-1015	-0-	356 1	1837 2	N		43	145 1	25 8				41	
							47 9											
02		3915 X	1843	-0-	-2072	-0-	212 1	1584 2	N		43	4 8					80	
							47 9											
03		4743 X	1620	-0-	-3123	-0-	234 1	1366 2	N		18						98	
							20 9											
04		4590 X	1495	-0-	-3095	-0-	229 1	1248 2	N		16						114	
							18 9											
05		4743 X	2256	-0-	-2487	-0-	383 1	1787 2	N		78	2 8					190	
							86 9											
06		2160 X	1938	-0-	-222	-0-	452 1	1473 2	N		12	2 8					200	
							13 9											
07		1984 X	1793	-0-	-191	-0-	170 1	1623 2	N		-0-	161 1					39	
08		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	435 1	2259 2	N		20	2 8					57	
							22 9											
09		3000 N	3006	-0-	6	6	2959 2	47 9	N		43	14 8					86	
10		2417 N	2411	-0-	-6	-0-	2368 2	43 9	N		39						125	
11		2430 N	1613	-0-	-817	-0-	1612 2	1 9	N		1						126	
12		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658 2		N		-0-						126	
TOTAL GAS PROD:			25,589												TOTAL CONDENSATE PROD:	313		

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394																		
01		34038 X	27609	-0-	-6429	-0-	1651 1	25958 2	N		-0-						48	
02		37120 X	28842	-0-	-8278	-0-	1747 1	27094 2	N		1						49	
							1 9											
03		39680 X	23666	-0-	-16014	-0-	1527 1	22136 2	N		3						52	
							3 9											
04		38400 X	28177	-0-	-10223	-0-	1507 1	26670 2	N		-0-						52	
05		39680 X	30008	-0-	-9672	-0-	1352 1	28656 2	N		-0-						52	
06		29850 X	22949	-0-	-6901	-0-	991 1	21958 2	N		-0-						52	
07		30845 X	26239	-0-	-4606	-0-	1346 1	24893 2	N		-0-						52	
08		30008 X	24252	-0-	-5756	-0-	1368 1	22884 2	N		-0-						52	
09		29040 X	21552	-0-	-7488	-0-	1272 1	20277 2	N		3	3 8					52	
							3 9											
10		30008 X	19259	-0-	-10749	-0-	1290 1	17969 2	N		-0-						52	
11		25380 X	13835	-0-	-11545	-0-	1356 1	12479 2	N		-0-						52	
12		26226 X	9055	-0-	-17171	-0-	1124 1	7931 2	N		-0-						52	
TOTAL GAS PROD:			275,443												TOTAL CONDENSATE PROD:	7		

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572															
UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14212 X	14212	-0-	-0-	-0-	14194	2	18	9	N	16	16	8	14
02		6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			N	-0-			14
03		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	434	1	2542	2	N	-0-			14
04		13706 X	13706	-0-	-0-	-0-	420	1	13286	2	N	-0-			14
05		7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	238	1	7281	2	N	-0-			14
06		11016 X	11016	-0-	-0-	-0-	447	1	10569	2	N	-0-			14
07		14813 X	14813	-0-	-0-	-0-	614	1	14199	2	N	-0-			14
08		13918 X	13918	-0-	-0-	-0-	607	1	13311	2	N	-0-			14
09		12626 X	12626	-0-	-0-	-0-	531	1	12095	2	N	-0-			14
10		11528 X	11528	-0-	-0-	-0-	419	1	11108	2	N	1	1	8	14
							1	9							
11		10744 X	10744	-0-	-0-	-0-	370	1	10374	2	N	-0-			14
12		11341 X	11341	-0-	-0-	-0-	265	1	11076	2	N	-0-			14
TOTAL GAS PROD:			130,726			TOTAL CONDENSATE PROD:			17						

APC 75-28 WELL #: 1 RRCID -> 221693 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15470 - 17338															
01		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	6	6	8	30
02		1450 N	-0-	-0-	-1450	-0-					N	4	4	8	30
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			38
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			38
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			38
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
TOTAL GAS PROD:			306			TOTAL CONDENSATE PROD:			18						

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246															
01		124 N	98	-0-	-26	-0-	6	1	92	2	N	-0-			118
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-			118
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			118
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			118
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			118
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
07		19 N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	2	N	-0-			118
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-			118
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	16	1	75	2	N	-0-			118
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	-0-			118
12		373 N	373	-0-	-0-	-0-	80	1	293	2	N	-0-			118
TOTAL GAS PROD:			756			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	20174 X	20174	-0-	-0-	-0-	20077	2	97	9	N	88	88	8			11
02	18803 X	18803	-0-	-0-	-0-	18625	2	178	9	N	162	162	8			11
03	19499 X	-0-	-0-	-19499	-0-					N	-0-					11
04	19440 X	-0-	-0-	-19440	-0-					N	-0-					11
05	20088 X	1641	-0-	-18447	-0-	1641	2			N	-0-					11
06	19615 X	19615	-0-	-0-	-0-	7	1	19596	2	N	11	11	8			11
						12	9									
07	20088 X	14235	-0-	-5853	-0-	14229	2	6	9	N	5	5	8			11
08	16779 X	16779	-0-	-0-	-0-	16755	2	24	9	N	22	22	8			11
09	9839 X	9839	-0-	-0-	-0-	9761	2	78	9	N	71	71	8			11
10	14195 X	14195	-0-	-0-	-0-	14177	2	18	9	N	16	16	8			11
11	14670 X	14670	-0-	-0-	-0-	14653	2	17	9	N	15	15	8			11
12	12456 X	12456	-0-	-0-	-0-	12448	2	8	9	N	7	7	8			11
TOTAL GAS PROD:		142,407														
TOTAL CONDENSATE PROD:											397					

DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417

01	341 X	228	-0-	-113	-0-	20	1	208	2	N	-0-					29
02	473 X	473	-0-	-0-	-0-	60	1	382	2	N	28	28	8			29
						31	9									
03	341 X	190	-0-	-151	-0-	190	2			N	-0-					29
04	330 X	123	-0-	-207	-0-	123	2			N	-0-					29
05	341 X	189	-0-	-152	-0-	189	2			N	-0-					29
06	330 X	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-					29
07	341 X	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					29
08	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					29
09	300 N	274	-0-	-26	-0-	273	2	1	9	N	1	1	8			29
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					29
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					29
12	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					29
TOTAL GAS PROD:		4,003														
TOTAL CONDENSATE PROD:											29					

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578

01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	895	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
03	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
05	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		11,287														
TOTAL CONDENSATE PROD:											2					

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572												
UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		143313 X	24965	-0-	-118348	-0-	1541	1	23424	2	N	60
02		117421 X	64395	-0-	-53026	-0-	358	1	64037	2	N	60
03		121954 X	42220	-0-	-79734	-0-	42220	2			N	60
04		105780 X	61015	-0-	-44765	-0-	61015	2			N	60
05		98549 X	43006	-0-	-55543	-0-	43006	2			N	60
06		66630 X	46985	-0-	-19645	-0-	1279	1	45703	2	N	60
							3	9				
07		68851 X	42299	-0-	-26552	-0-	1499	1	40800	2	N	60
08		46270 X	46270	-0-	-0-	-0-	1514	1	44754	2	N	60
							2	9				
09		58565 X	58565	-0-	-0-	-0-	1817	1	56742	2	N	60
							6	9				
10		65382 X	65382	-0-	-0-	-0-	1996	1	63377	2	N	60
							9	9				
11		62800 X	62800	-0-	-0-	-0-	1780	1	61020	2	N	60
12		49646 X	49646	-0-	-0-	-0-	1617	1	48026	2	N	60
							3	9				
TOTAL GAS PROD:			607,548	TOTAL CONDENSATE PROD:			21					

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461												

01		14539 X	14538	-0-	-1	-0-	14538	2			N	-0-
02		18519 X	18519	-0-	-0-	-0-	18497	2	22	9	N	-0-
03		14756 X	782	-0-	-13974	-0-	782	2			N	-0-
04		16469 X	16469	-0-	-0-	-0-	16462	2	7	9	N	-0-
05		14384 X	13622	-0-	-762	-0-	13616	2	6	9	N	-0-
06		12660 X	9736	-0-	-2924	-0-	9736	2			N	-0-
07		15314 X	7957	-0-	-7357	-0-	7957	2			N	-0-
08		14043 X	10235	-0-	-3808	-0-	10220	2	15	9	N	14
09		13590 X	9691	-0-	-3899	-0-	9691	2			N	14
10		13609 X	9782	-0-	-3827	-0-	9782	2			N	14
11		9900 X	9496	-0-	-404	-0-	9496	2			N	14
12		10230 X	7535	-0-	-2695	-0-	7535	2			N	14
TOTAL GAS PROD:			128,362	TOTAL CONDENSATE PROD:			45					

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572												
HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	14927 X	14927	-0-	-0-	-0-	726	1	14201	2	N	-0-	34
02	15312 X	14735	-0-	-577	-0-	767	1	13949	2	N	17	34
						19	9				17 8	
03	16368 X	11998	-0-	-4370	-0-	559	1	11439	2	N	-0-	34
04	15840 X	9594	-0-	-6246	-0-	518	1	9074	2	N	2	34
						2	9				2 8	
05	15748 X	10455	-0-	-5293	-0-	256	1	10199	2	N	-0-	34
06	15240 X	12066	-0-	-3174	-0-	184	1	11879	2	N	3	34
						3	9				3 8	
07	15748 X	10871	-0-	-4877	-0-	511	1	10359	2	N	1	34
						1	9				1 8	
08	11520 X	11520	-0-	-0-	-0-	628	1	10819	2	N	66	96
						73	9				4 8	
09	11257 X	11257	-0-	-0-	-0-	765	1	10486	2	N	5	96
						6	9				5 8	
10	10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	704	1	9486	2	N	3	96
						3	9				3 8	
11	9600 X	9546	-0-	-54	-0-	683	1	8860	2	N	3	96
						3	9				3 8	
12	9920 X	7467	-0-	-2453	-0-	181	1	7283	2	N	3	96
						3	9				3 8	
TOTAL GAS PROD:		134,629		TOTAL CONDENSATE PROD:		103						

UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439												

01	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	450	1	5414	2	N	10	7
						11	9				10 8	
02	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	857	1	4846	2	N	-0-	7
03	5797 X	1992	-0-	-3805	-0-	68	1	1924	2	N	-0-	7
04	5670 X	5079	-0-	-591	-0-	514	1	4565	2	N	-0-	7
05	6107 X	5706	-0-	-401	-0-	688	1	5018	2	N	-0-	7
06	5910 X	3350	-0-	-2560	-0-	799	1	2551	2	N	-0-	7
07	6107 X	5969	-0-	-138	-0-	844	1	5125	2	N	-0-	7
08	5704 X	4347	-0-	-1357	-0-	689	1	3656	2	N	2	7
						2	9				2 8	
09	5520 X	4173	-0-	-1347	-0-	705	1	3461	2	N	6	7
						7	9				6 8	
10	5890 X	2061	-0-	-3829	-0-	376	1	1685	2	N	-0-	7
11	5700 X	4147	-0-	-1553	-0-	808	1	3339	2	N	-0-	7
12	5890 X	4189	-0-	-1701	-0-	341	1	3848	2	N	-0-	7
TOTAL GAS PROD:		52,591		TOTAL CONDENSATE PROD:		18						

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572																	
HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		23963 X	18412	-0-	-5551	-0-	1054	1	17358	2	N	-0-					59
02		20909 X	17794	-0-	-3115	-0-	526	1	17257	2	N	10	10	8			59
03		22351 X	14379	-0-	-7972	-0-	789	1	13590	2	N	-0-					59
04		21630 X	12293	-0-	-9337	-0-	1073	1	11220	2	N	-0-					59
05		19034 X	10752	-0-	-8282	-0-	673	1	10079	2	N	-0-					59
06		18420 X	11575	-0-	-6845	-0-	699	1	10876	2	N	-0-					59
07		19034 X	13423	-0-	-5611	-0-	683	1	12739	2	N	1	1	8			59
08		11918 X	11918	-0-	-0-	-0-	590	1	11328	2	N	-0-					59
09		11160 X	9970	-0-	-1190	-0-	545	1	9410	2	N	14	14	8			59
10		11532 X	9026	-0-	-2506	-0-	702	1	8324	2	N	-0-					59
11		11160 X	10099	-0-	-1061	-0-	747	1	9352	2	N	-0-					59
12		11532 X	9811	-0-	-1721	-0-	740	1	9071	2	N	-0-					59
TOTAL GAS PROD:			149,452											TOTAL CONDENSATE PROD:	25		

GILLS 15 WELL #: 1 RRCID -> 228692 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 17755 PERF.15278 - 17139																	

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

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526																	

01		17856 X	14961	-0-	-2895	-0-	552	1	14409	2	N	-0-					22
02		16704 X	15460	-0-	-1244	-0-	514	1	14946	2	N	-0-					22
03		17453 X	14636	-0-	-2817	-0-	787	1	13849	2	N	-0-					22
04		16890 X	15305	-0-	-1585	-0-	741	1	14564	2	N	-0-					22
05		17453 X	16769	-0-	-684	-0-	972	1	15797	2	N	-0-					22
06		15990 X	11199	-0-	-4791	-0-	692	1	10507	2	N	-0-					22
07		16523 X	14476	-0-	-2047	-0-	869	1	13607	2	N	-0-					22
08		16585 X	14865	-0-	-1720	-0-	956	1	13909	2	N	-0-					22
09		16050 X	14585	-0-	-1465	-0-	941	1	13640	2	N	4	4	8			22
10		16585 X	13439	-0-	-3146	-0-	826	1	12603	2	N	9	9	8			22
11		14400 X	833	-0-	-13567	-0-	439	1	394	2	N	-0-					22
12		18927 X	18927	-0-	-0-	-0-	689	1	18238	2	N	-0-					22
TOTAL GAS PROD:			165,455											TOTAL CONDENSATE PROD:	13		

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572												
WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE

01		7316 X	5795	-0-	-1521	-0-	574	1	5221	2	N	130
02		5568 X	5208	-0-	-360	-0-	7	1	5201	2	N	130
03		6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	252	1	5801	2	N	130
04		5760 X	5315	-0-	-445	-0-	638	1	4677	2	N	130
05		5797 X	2317	-0-	-3480	-0-	166	1	2149	2	N	132
							2	9				
06		5760 X	2066	-0-	-3694	-0-	36	1	2030	2	N	132
07		5952 X	118	-0-	-5834	-0-	4	1	114	2	N	132
08		5177 X	919	-0-	-4258	-0-	1	1	918	2	N	132
09		5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	1306	1	4239	2	N	132
10		5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	774	1	4609	2	N	132
							1	9			1 8	
11		5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	680	1	4724	2	N	132
12		5177 X	4836	-0-	-341	-0-	463	1	4373	2	N	132
TOTAL GAS PROD:			48,960				TOTAL CONDENSATE PROD:			3		

BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE

01		12927 X	11520	-0-	-1407	-0-	351	1	11123	2	N	17
							46	9				
02		12528 X	3609	-0-	-8919	-0-	212	1	3313	2	N	17
							84	9				
03		13392 X	-0-	-0-	-13392	-0-					N	17
04		12090 X	4138	-0-	-7952	-0-	111	1	4006	2	N	17
							21	9				
05		11532 X	8188	-0-	-3344	-0-	503	1	7137	2	N	17
							548	9				
06		11160 X	7659	-0-	-3501	-0-	503	1	7137	2	N	17
							19	9				
07		8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	350	1	7752	2	N	17
							1	9				
08		9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	418	1	8781	2	N	17
							12	9				
09		8905 X	8905	-0-	-0-	-0-	433	1	8427	2	N	17
							45	9				
10		8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	291	1	7729	2	N	17
							23	9				
11		6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	238	1	6234	2	N	17
							10	9				
12		5704 X	3512	-0-	-2192	-0-	131	1	3381	2	N	17
TOTAL GAS PROD:			79,370				TOTAL CONDENSATE PROD:			735		

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																		
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572																		
ANDERSON 2 WELL #: 1 RRCID -> 228825 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14090 - 17395																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	706	515	1	66	8	140	
02		870 X	527	-0-	-343	-0-	5	1	114	2	N	371	319	1	42	8	150	
							408	9										
03		930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					150	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150	
05		558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					150	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102	102	8			150	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	468	347	1	74	8	197	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	599	502	1	146	8	148	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	543	484	1	37	8	170	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	227	155	1	23	8	219	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	460	506	1	46	8	127	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	296	342	1	35	8	46	
TOTAL GAS PROD:			527	TOTAL CONDENSATE PROD:										3,772				

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337																		
01		95263 X	92485	-0-	-2778	-0-	92465	2	20	9	N	18	12	8			15	
02		88189 X	85492	-0-	-2697	-0-	85471	2	21	9	N	19	18	8			16	
03		94271 X	12291	-0-	-81980	-0-	4	1	12287	2	N	-0-					16	
04		94418 X	94418	-0-	-0-	-0-	94409	2	9	9	N	8	7	8			17	
05		93589 X	89837	-0-	-3752	-0-	89833	2	4	9	N	4	4	8			17	
06		89490 X	84683	-0-	-4807	-0-	84683	2			N	-0-					17	
07		94271 X	85800	-0-	-8471	-0-	85800	2			N	-0-					17	
08		89001 X	84701	-0-	-4300	-0-	84697	2	4	9	N	4	4	8			17	
09		86130 X	80417	-0-	-5713	-0-	1	1	80399	2	N	15	15	8			17	
							17	9										
10		89001 X	81555	-0-	-7446	-0-	15	1	81533	2	N	6	6	8			17	
							7	9										
11		84690 X	78104	-0-	-6586	-0-	50	1	78050	2	N	4	4	8			17	
							4	9										
12		85808 X	80087	-0-	-5721	-0-	55	1	80028	2	N	4	4	8			17	
							4	9										
TOTAL GAS PROD:			949,870	TOTAL CONDENSATE PROD:										82				

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236																		
01		12369 X	11587	-0-	-782	-0-	11587	2			N	-0-					73	
02		10712 X	10712	-0-	-0-	-0-	10712	2			N	-0-					73	
03		10718 X	10718	-0-	-0-	-0-	10718	2			N	-0-					73	
04		10020 X	9093	-0-	-927	-0-	9093	2			N	-0-					73	
05		10354 X	10145	-0-	-209	-0-	10145	2			N	-0-					73	
06		10020 X	9635	-0-	-385	-0-	9635	2			N	-0-					73	
07		10354 X	9727	-0-	-627	-0-	9727	2			N	-0-					73	
08		9311 X	9311	-0-	-0-	-0-	9311	2			N	-0-					73	
09		8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	2			N	-0-					73	
10		12032 X	12032	-0-	-0-	-0-	12032	2			N	-0-					73	
11		10446 X	10446	-0-	-0-	-0-	10446	2			N	-0-					73	
12		10210 X	10210	-0-	-0-	-0-	10209	2	1	9	N	1	1	8			73	
TOTAL GAS PROD:			122,354	TOTAL CONDENSATE PROD:										1				

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572																	
BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		14260 X	8228	-0-	-6032	-0-	8224	2	4	9	N	4					91
02		10617 X	10617	-0-	-0-	-0-	122	1	10488	2	N	6					97
							7	9									
03		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					97
04		12284 X	12284	-0-	-0-	-0-	401	1	11782	2	N	92					189
							101	9									
05		23105 X	23105	-0-	-0-	-0-	679	1	22277	2	N	135	163	1			161
							149	9									
06		8837 X	8837	-0-	-0-	-0-	518	1	8305	2	N	13					174
							14	9									
07		11923 X	11923	-0-	-0-	-0-	310	1	11552	2	N	55	173	1			56
							61	9									
08		16480 X	16480	-0-	-0-	-0-	593	1	15763	2	N	113					169
							124	9									
09		15330 X	4216	-0-	-11114	-0-	262	1	3954	2	N	-0-					169
10		15841 X	5733	-0-	-10108	-0-	177	1	5554	2	N	2					171
							2	9									
11		15330 X	4007	-0-	-11323	-0-	135	1	3863	2	N	8	158	1			21
							9	9									
12		15841 X	5244	-0-	-10597	-0-	453	1	4790	2	N	1					22
							1	9									
TOTAL GAS PROD:			110,674				TOTAL CONDENSATE PROD:			429							

BRUNSON C25-23 WELL #: 1 RRCID -> 229057 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 16209 PERF. N/A																	

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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572														
UNIVERSITY 19-26 WELL #: 1 RRCID -> 230319 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 17796 PERF.17169 - 17318														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		16461 X	15409	-0-	-1052	-0-	733	1	14676	2	N	-0-		7
02		13804 X	13670	-0-	-134	-0-	24	1	13646	2	N	-0-		7
03		14756 X	1356	-0-	-13400	-0-	1356	2			N	-0-		7
04		14280 X	10210	-0-	-4070	-0-	489	1	9719	2	N	2	2 8	7
							2	9						
05		14756 X	9094	-0-	-5662	-0-	572	1	8522	2	N	-0-		7
06		14280 X	7057	-0-	-7223	-0-	481	1	6576	2	N	-0-		7
07		14601 X	7137	-0-	-7464	-0-	436	1	6700	2	N	1	1 8	7
							1	9						
08		10261 X	7114	-0-	-3147	-0-	563	1	6549	2	N	2	2 8	7
							2	9						
09		9930 X	5840	-0-	-4090	-0-	334	1	5493	2	N	12	12 8	7
							13	9						
10		9083 X	6582	-0-	-2501	-0-	3	1	6579	2	N	-0-		7
11		7050 X	6178	-0-	-872	-0-	79	1	6099	2	N	-0-		7
12		7130 X	6041	-0-	-1089	-0-	55	1	5983	2	N	3	3 8	7
							3	9						
TOTAL GAS PROD:			95,688	TOTAL CONDENSATE PROD:			20							

UNIVERSITY 18-40 WELL #: 1 RRCID -> 230470 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17071 - 17270														

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

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572												
GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	65875 X	59770	-0-	-6105	-0-	744	1	58305	2	N	655	220
						721	9				522	
02	60755 X	59717	-0-	-1038	-0-	1093	1	58207	2	N	379	242
						417	9				357	
03	64852 X	57667	-0-	-7185	-0-	908	1	56235	2	N	476	171
						524	9				547	
04	62760 X	60542	-0-	-2218	-0-	429	1	59729	2	N	349	324
						384	9				177	
05	64852 X	59822	-0-	-5030	-0-	685	1	58554	2	N	530	327
						583	9				527	
06	61770 X	56003	-0-	-5767	-0-	883	1	54739	2	N	346	313
						381	9				355	
07	63829 X	53885	-0-	-9944	-0-	802	1	52641	2	N	402	195
						442	9				501	
08	59175 X	59175	-0-	-0-	-0-	1019	1	57552	2	N	549	188
						604	9				490	
09	57085 X	57085	-0-	-0-	-0-	1379	1	55067	2	N	581	295
						639	9				341	
10	57970 X	52881	-0-	-5089	-0-	926	1	51373	2	N	529	243
						582	9				503	
11	56100 X	54967	-0-	-1133	-0-	1286	1	53146	2	N	486	186
						535	9				540	
12	57970 X	52174	-0-	-5796	-0-	1374	1	50136	2	N	604	242
						664	9				548	
TOTAL GAS PROD:		683,688		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,886						

HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	23064 X	20056	-0-	-3008	-0-	129	1	19927	2	N	-0-	114
02	24070 X	16877	-0-	-7193	-0-	192	1	16685	2	N	-0-	114
03	25730 X	18044	-0-	-7686	-0-	374	1	17670	2	N	-0-	114
04	23850 X	22061	-0-	-1789	-0-	723	1	21336	2	N	2	114
						2	9				2	8
05	20057 X	11601	-0-	-8456	-0-	514	1	11083	2	N	4	114
						4	9				4	8
06	19410 X	2883	-0-	-16527	-0-	382	1	2501	2	N	-0-	114
07	22785 X	9846	-0-	-12939	-0-	477	1	9367	2	N	2	114
						2	9				2	8
08	18105 X	18105	-0-	-0-	-0-	730	1	17375	2	N	-0-	114
09	15245 X	15245	-0-	-0-	-0-	577	1	14661	2	N	6	114
						7	9				6	8
10	9654 X	9654	-0-	-0-	-0-	337	1	9313	2	N	4	114
						4	9				4	8
11	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	226	1	1704	2	N	-0-	114
12	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	33	1	4388	2	N	-0-	114
TOTAL GAS PROD:		150,723		TOTAL CONDENSATE PROD:		18						

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572														
APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		69502 X	69424	-0-	-78	-0-	166 1	69195 2		N	57			175
							63 9							
02		72007 X	66453	-0-	-5554	-0-	211 1	66242 2		N	-0-			175
03		76973 X	70514	-0-	-6459	-0-	229 1	69926 2		N	326	347 1		154
							359 9							
04		74490 X	66051	-0-	-8439	-0-	220 1	65503 2		N	298	182 1	15 8	255
							328 9							
05		76601 X	67990	-0-	-8611	-0-	228 1	67455 2		N	279	315 1		219
							307 9							
06		68730 X	63782	-0-	-4948	-0-	130 1	63344 2		N	280	178 1	17 8	304
							308 9							
07		71021 X	64155	-0-	-6866	-0-	63865 2	290 9		N	264	357 1	4 8	207
08		64557 X	64557	-0-	-0-	-0-	64225 2	332 9		N	302	344 1	40 8	125
09		60663 X	60663	-0-	-0-	-0-	60346 2	317 9		N	288	178 1	32 8	203
10		62834 X	62834	-0-	-0-	-0-	62459 2	375 9		N	341	361 1	70 8	113
11		60088 X	60088	-0-	-0-	-0-	59737 2	351 9		N	319	181 1	58 8	193
12		61007 X	61007	-0-	-0-	-0-	61007 2			N	-0-	147 1		46
TOTAL GAS PROD:			777,518			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,754					

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221														
01		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 2			N	-0-			10
02		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2			N	-0-			10
03		558 N	467	-0-	-91	-0-	467 2			N	-0-			10
04		840 N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-			10
05		868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			10
06		450 N	406	-0-	-44	-0-	406 2			N	-0-			10
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2			N	-0-			10
09		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2			N	-0-			10
10		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2			N	-0-			10
11		840 N	303	-0-	-537	-0-	303 2			N	-0-			10
12		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2			N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:			9,176			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114														
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 1			N	-0-			1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			1
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	3 8		1
TOTAL GAS PROD:			44			TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572																	
GALAPAGOS 53-2-29 WELL #: 1 RRCID -> 235410 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 17452 PERF.15508 - 17291																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
02		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
03		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1368	2	28	9	N	25	25	8			-0-
04		1080 N	85	-0-	-995	-0-	5	2	80	9	N	73	73	8			-0-
05		1519 N	66	-0-	-1453	-0-	29	2	37	9	N	34	34	8			-0-
06		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	21	21	8			-0-
07		455 N	455	-0-	-0-	-0-	452	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1531	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10		3100 N	5855	-0-	2755	2755	5855	2			N	-0-					-0-
11		3000 N	2355	-0-	-645	2110	2355	2			N	-0-					-0-
12		2488 N	378	-0-	-2110	-0-	378	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			14,696			TOTAL CONDENSATE PROD:			160								

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		36425 X	32255	-0-	-4170	-0-	509	1	31678	2	N	62	155	1	27	8	57
02		32364 X	28263	-0-	-4101	-0-	68	9	355	1	N	17	17	8			57
03		34596 X	26980	-0-	-7616	-0-	19	9	249	1	N	13	13	8			57
04		33120 X	27150	-0-	-5970	-0-	14	9	556	1	N	-0-					57
05		32364 X	30459	-0-	-1905	-0-	612	1	29847	2	N	-0-					57
06		31230 X	27700	-0-	-3530	-0-	412	1	27288	2	N	-0-					57
07		30225 X	28278	-0-	-1947	-0-	400	1	27878	2	N	-0-					57
08		30380 X	28445	-0-	-1935	-0-	562	1	27865	2	N	16	16	8			57
09		29400 X	27589	-0-	-1811	-0-	18	9	562	1	N	86	86	8			57
10		30380 X	24605	-0-	-5775	-0-	95	9	569	1	N	62	62	8			57
11		27690 X	23850	-0-	-3840	-0-	68	9	384	1	N	18	18	8			57
12		28458 X	26966	-0-	-1492	-0-	20	9	433	1	N	-0-					57
TOTAL GAS PROD:			332,540			TOTAL CONDENSATE PROD:			274								

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	56	1	3294	2	N	-0-					-0-
02		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	64	1	1375	2	N	-0-					-0-
03		744 X	339	-0-	-405	-0-	43	1	296	2	N	-0-					-0-
04		720 X	241	-0-	-479	-0-	11	1	230	2	N	-0-					-0-
05		744 X	255	-0-	-489	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06		720 X	232	-0-	-488	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07		744 X	526	-0-	-218	-0-	526	2			N	-0-					-0-
08		446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
09		240 X	119	-0-	-121	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10		527 N	251	-0-	-276	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			8,143			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572														
UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		23157 X	20667	-0-	-2490	-0-	20521	2	146	9	N	133	151 1	136
02		18974 X	18974	-0-	-0-	-0-	18946	2	28	9	N	25	18 8	143
03		19499 X	6176	-0-	-13323	-0-	6175	2	1	9	N	1		144
04		24605 X	24605	-0-	-0-	-0-	24575	2	30	9	N	27	9 8	162
05		21647 X	21647	-0-	-0-	-0-	21517	2	130	9	N	118	169 1	109
06		19528 X	19528	-0-	-0-	-0-	19489	2	39	9	N	35	2 8	142
07		19724 X	19724	-0-	-0-	-0-	19544	2	180	9	N	164	162 1	142
08		21390 X	17772	-0-	-3618	-0-	17771	2	1	9	N	1	1 8	142
09		20700 X	16345	-0-	-4355	-0-	16126	2	219	9	N	199	167 1	164
10		21390 X	15657	-0-	-5733	-0-	15554	2	103	9	N	94	170 1	85
11		19530 X	17649	-0-	-1881	-0-	694	1	16805	2	N	136	172 1	49
							150	9						
12		19716 X	17164	-0-	-2552	-0-	914	1	16101	2	N	135		184
							149	9						
TOTAL GAS PROD:			215,908				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,068				

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170														
01		3007 X	2279	-0-	-728	-0-	26	1	2233	2	N	18		195
							20	9						
02		2813 X	1452	-0-	-1361	-0-	1450	2	2	9	N	2		197
03		13866 X	13866	-0-	-0-	-0-	298	1	13568	2	N	-0-		197
04		29350 X	29350	-0-	-0-	-0-	403	1	28947	2	N	-0-	163 1	34
05		9201 X	9201	-0-	-0-	-0-	68	1	9120	2	N	12		46
							13	9						
06		2910 X	1703	-0-	-1207	-0-	32	1	1656	2	N	14	2 8	58
							15	9						
07		11493 X	11493	-0-	-0-	-0-	11462	2	31	9	N	28	28 8	58
08		5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5650	2	55	9	N	50	50 8	58
09		2910 X	2497	-0-	-413	-0-	2461	2	36	9	N	33	33 8	58
10		3007 X	2450	-0-	-557	-0-	2426	2	24	9	N	22	22 8	58
11		2910 X	2445	-0-	-465	-0-	2438	2	7	9	N	6	6 8	58
12		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3423	2	2	9	N	2	2 8	58
TOTAL GAS PROD:			85,866				TOTAL CONDENSATE PROD:			187				

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356														
01		226083 X	192884	-0-	-33199	-0-	192884	2			N	-0-		12
02		203261 X	188771	-0-	-14490	-0-	188771	2			N	-0-		12
03		217279 X	188413	-0-	-28866	-0-	188413	2			N	-0-		12
04		210270 X	161466	-0-	-48804	-0-	161464	2	2	9	N	-2	2 8	12
05		205189 X	177537	-0-	-27652	-0-	177537	2			N	-0-		12
06		195270 X	187391	-0-	-7879	-0-	187382	2	9	9	N	8	8 8	12
07		201779 X	197685	-0-	-4094	-0-	197679	2	6	9	N	5	5 8	12
08		192246 X	192246	-0-	-0-	-0-	192236	2	10	9	N	9	9 8	12
09		187380 X	187185	-0-	-195	-0-	187161	2	24	9	N	22	22 8	12
10		197687 X	137359	-0-	-60328	-0-	137356	2	3	9	N	3	3 8	12
11		191310 X	191099	-0-	-211	-0-	191099	2			N	-0-		12
12		197687 X	193942	-0-	-3745	-0-	193942	2			N	-0-		12
TOTAL GAS PROD:			2,195,978				TOTAL CONDENSATE PROD:			49				

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572												
HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

01		6076 X	5326	-0-	-750	-0-	283	1	5043	2	N	29
02		5684 X	3339	-0-	-2345	-0-	231	1	3108	2	N	29
03		5735 X	2698	-0-	-3037	-0-	536	1	2162	2	N	29
04		5160 X	3850	-0-	-1310	-0-	554	1	3295	2	N	30
							1	9				
05		5332 X	4108	-0-	-1224	-0-	558	1	3550	2	N	30
06		5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	522	1	4937	2	N	30
07		3968 X	3629	-0-	-339	-0-	455	1	3174	2	N	30
08		4123 X	3011	-0-	-1112	-0-	498	1	2513	2	N	30
09		4980 X	150	-0-	-4830	-0-	98	1	44	2	N	30
							8	9				
10		5146 X	5026	-0-	-120	-0-	551	1	4475	2	N	30
11		8679 X	8679	-0-	-0-	-0-	711	1	7962	2	N	30
							6	9				
12		4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	683	1	4119	2	N	30
							1	9				
TOTAL GAS PROD:			50,078			TOTAL CONDENSATE PROD:			14			

DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

01		86535 X	86535	-0-	-0-	-0-	665	1	85132	2	N	72
							738	9				
02		100420 X	100420	-0-	-0-	-0-	1250	1	98347	2	N	92
							823	9				
03		71814 X	71814	-0-	-0-	-0-	855	1	70475	2	N	195
							484	9				
04		72492 X	72492	-0-	-0-	-0-	1132	1	70489	2	N	278
							871	9				
05		79931 X	79931	-0-	-0-	-0-	1349	1	77762	2	N	322
							820	9				
06		68461 X	68461	-0-	-0-	-0-	1098	1	66849	2	N	122
							514	9				
07		62316 X	62316	-0-	-0-	-0-	1259	1	60273	2	N	117
							784	9				
08		79918 X	61382	-0-	-18536	-0-	2040	1	59137	2	N	123
							205	9				
09		77340 X	66477	-0-	-10863	-0-	1229	1	64628	2	N	276
							620	9				
10		79918 X	72920	-0-	-6998	-0-	1392	1	71279	2	N	125
							249	9				
11		68460 X	62648	-0-	-5812	-0-	1330	1	60084	2	N	525
							1234	9				
12		68696 X	47208	-0-	-21488	-0-	1178	1	45484	2	N	294
							546	9				
TOTAL GAS PROD:			852,604			TOTAL CONDENSATE PROD:			7,170			

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572																	
HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		25420 X	20284	-0-	-5136	-0-	20284	2			N	-0-					21
02		22301 X	17675	-0-	-4626	-0-	371	1	17304	2	N	-0-					21
03		21421 X	18656	-0-	-2765	-0-	146	1	18510	2	N	-0-					21
04		20730 X	17641	-0-	-3089	-0-	714	1	16927	2	N	-0-					21
05		20429 X	16171	-0-	-4258	-0-	680	1	15469	2	N	20	20	8			21
							22	9									
06		19620 X	14795	-0-	-4825	-0-	710	1	14085	2	N	-0-					21
07		18879 X	17295	-0-	-1584	-0-	674	1	16621	2	N	-0-					21
08		16902 X	16902	-0-	-0-	-0-	681	1	16221	2	N	-0-					21
09		15840 X	15635	-0-	-205	-0-	1034	1	14591	2	N	9	9	8			21
							10	9									
10		16368 X	11083	-0-	-5285	-0-	1077	1	9999	2	N	6	6	8			21
							7	9									
11		15840 X	6048	-0-	-9792	-0-	362	1	5684	2	N	2	2	8			21
							2	9									
12		16368 X	2970	-0-	-13398	-0-	569	1	2401	2	N	-0-					21
TOTAL GAS PROD:			175,155				TOTAL CONDENSATE PROD:			37							

BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		369 N	369	-0-	-0-	-0-	157	1	212	2	N	-0-					13
02		270 N	270	-0-	-0-	-0-	54	1	216	2	N	-0-					13
03		62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					13
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	2	2	8			13
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					13
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					13
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					14
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					14
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					14
TOTAL GAS PROD:			873				TOTAL CONDENSATE PROD:			3							

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572																	
APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		22382 X	18185	-0-	-4197	-0-	18185	2			N	-0-					23
02		22968 X	21246	-0-	-1722	-0-	21246	2			N	-0-					23
03		24552 X	20861	-0-	-3691	-0-	20861	2			N	-0-					23
04		23760 X	16826	-0-	-6934	-0-	16809	2	17	9	N	15	15	8			23
05		24490 X	16722	-0-	-7768	-0-	16722	2			N	-0-					23
06		23190 X	13402	-0-	-9788	-0-	13389	2	13	9	N	12					35
07		23963 X	12946	-0-	-11017	-0-	12944	2	2	9	N	2	2	8			35
08		13268 X	11117	-0-	-2151	-0-	11117	2			N	-0-					35
09		12840 X	9780	-0-	-3060	-0-	9682	2	98	9	N	89					124
10		13268 X	12580	-0-	-688	-0-	12580	2			N	-0-					124
11		12840 X	4963	-0-	-7877	-0-	4959	2	4	9	N	4					128
12		13268 X	6561	-0-	-6707	-0-	6533	2	28	9	N	25					153
TOTAL GAS PROD:			165,189			TOTAL CONDENSATE PROD:			147								

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317																	
01		16709 X	16666	-0-	-43	-0-	16666	2			N	-0-					22
02		20271 X	14656	-0-	-5615	-0-	14656	2			N	-0-					22
03		21669 X	14226	-0-	-7443	-0-	14223	2	3	9	N	3	3	8			22
04		18960 X	14046	-0-	-4914	-0-	14046	2			N	-0-					22
05		19530 X	8329	-0-	-11201	-0-	8329	2			N	-0-					22
06		16620 X	7876	-0-	-8744	-0-	7876	2			N	-0-					22
07		16120 X	13338	-0-	-2782	-0-	13338	2			N	-0-					22
08		12276 X	11057	-0-	-1219	-0-	11049	2	8	9	N	7	7	8			22
09		11880 X	11041	-0-	-839	-0-	11018	2	23	9	N	21	21	8			22
10		12276 X	6980	-0-	-5296	-0-	6977	2	3	9	N	3	3	8			22
11		11880 X	7215	-0-	-4665	-0-	7215	2			N	-0-					22
12		12276 X	7496	-0-	-4780	-0-	7493	2	3	9	N	3	3	8			22
TOTAL GAS PROD:			132,926			TOTAL CONDENSATE PROD:			37								

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830																	
01		9176 X	8085	-0-	-1091	-0-	474	1	7611	2	N	-0-					10
02		9541 X	6035	-0-	-3506	-0-	343	1	5692	2	N	-0-					10
03		11393 X	11393	-0-	-0-	-0-	230	1	11163	2	N	-0-					10
04		9870 X	3715	-0-	-6155	-0-	462	1	3253	2	N	-0-					10
05		8277 X	4599	-0-	-3678	-0-	550	1	4049	2	N	-0-					10
06		10710 X	3606	-0-	-7104	-0-	373	1	3233	2	N	-0-					10
07		11067 X	5541	-0-	-5526	-0-	795	1	4744	2	N	2	2	8			10
08		8060 X	3960	-0-	-4100	-0-	356	1	3604	2	N	-0-					10
09		7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	450	1	7333	2	N	6	6	8			10
10		5549 X	5291	-0-	-258	-0-	327	1	4957	2	N	6	6	8			10
11		6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	518	1	6361	2	N	8	8	8			10
12		8060 X	7280	-0-	-780	-0-	398	1	6880	2	N	2	2	8			10
TOTAL GAS PROD:			74,183			TOTAL CONDENSATE PROD:			24								

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LOVING			
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572																
UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		5084 X	3742	-0-	-1342	-0-	503	1	3229	2	N	9		9	8	10
02		4756 X	2551	-0-	-2205	-0-	412	1	2139	2	N	-0-				10
03		5084 X	3891	-0-	-1193	-0-	268	1	3623	2	N	-0-				10
04		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	410	1	3934	2	N	-0-				10
05		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	329	1	3848	2	N	-0-				10
06		3780 X	2954	-0-	-826	-0-	579	1	2369	2	N	5		5	8	10
07		4495 X	3112	-0-	-1383	-0-	404	1	2708	2	N	-0-				10
08		2821 X	2692	-0-	-129	-0-	110	1	2582	2	N	-0-				10
09		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	30	1	3203	2	N	-0-				10
10		4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	413	1	3740	2	N	-0-				10
11		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	439	1	4097	2	N	-0-				10
12		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	102	1	3226	2	N	-0-				10

TOTAL GAS PROD: 42,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244																
01		91946 X	87258	-0-	-4688	-0-	87079	2	179	9	N	163		196	1	87
02		83346 X	81317	-0-	-2029	-0-	80985	2	332	9	N	302		344	1	45
03		89094 X	74038	-0-	-15056	-0-	73730	2	308	9	N	280		179	1	140
04		86220 X	74732	-0-	-11488	-0-	74438	2	294	9	N	267		350	1	57
05		87482 X	78923	-0-	-8559	-0-	78606	2	317	9	N	288		166	1	179
06		84450 X	76186	-0-	-8264	-0-	75966	2	220	9	N	200		339	1	40
07		86924 X	78170	-0-	-8754	-0-	77861	2	309	9	N	281		157	1	164
08		78145 X	78145	-0-	-0-	-0-	77846	2	299	9	N	272		342	1	94
09		74966 X	74966	-0-	-0-	-0-	74659	2	307	9	N	279		183	1	174
10		77196 X	77196	-0-	-0-	-0-	76876	2	320	9	N	291		178	1	274
11		74100 X	73594	-0-	-506	-0-	73335	2	259	9	N	235		378	1	122
12		76570 X	75089	-0-	-1481	-0-	75058	2	31	9	N	28		2	8	148

TOTAL GAS PROD: 929,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,886

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925																
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
02		5771 X	-0-	-0-	-5771	-0-					N	-0-				22
03		6169 X	1282	-0-	-4887	-0-	1279	2	3	9	N	3		3	8	22
04		5970 X	1634	-0-	-4336	-0-	19	1	1606	2	N	8		8	8	22
05		3162 X	317	-0-	-2845	-0-	313	2	4	9	N	4		4	8	22
06		2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	8	1	2543	2	N	10		10	8	22
07		1674 X	1640	-0-	-34	-0-	380	1	1259	2	N	1		1	8	22
08		1674 X	821	-0-	-853	-0-	189	1	630	2	N	2		2	8	22
09		2550 N	521	-0-	-2029	-0-	73	1	448	2	N	-0-				22
10		1643 N	889	-0-	-754	-0-	185	1	704	2	N	-0-				22
11		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1298	2	11	9	N	10		10	8	22
12		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	713	1	548	2	N	-0-				22

TOTAL GAS PROD: 12,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572														
HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	47864 X	40647	-0-	-7217	-0-	515	1	40036	2	N	87	198	1	91
02	43507 X	43507	-0-	-0-	-0-	96	9	504	1	N	574	549	1	109
03	45338 X	45338	-0-	-0-	-0-	631	9	603	1	N	274	189	1	194
04	42660 X	41037	-0-	-1623	-0-	301	9	695	1	N	380	375	1	199
05	46345 X	44685	-0-	-1660	-0-	418	9	698	1	N	275	340	1	134
06	52013 X	52013	-0-	-0-	-0-	303	9	756	1	N	286	348	1	72
07	48941 X	48941	-0-	-0-	-0-	315	9	761	1	N	227	159	1	134
08	54432 X	54432	-0-	-0-	-0-	250	9	736	1	N	205	180	1	145
09	42148 X	42148	-0-	-0-	-0-	226	9	743	1	N	517	381	1	275
10	36983 X	27563	-0-	-9420	-0-	569	9	564	1	N	18	187	1	103
11	35790 X	35768	-0-	-22	-0-	20	9	689	1	N	301	191	1	213
12	36983 X	34064	-0-	-2919	-0-	331	9	679	1	N	218	190	1	241
						240	9							

TOTAL GAS PROD: 510,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,362

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572												
GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		114855 X	52300	-0-	-62555	-0-	52300 2			N	-0-	10
02		51775 X	51775	-0-	-0-	-0-	51728 2	47 9		N	43	10
03		42866 X	42866	-0-	-0-	-0-	42866 2			N	-0-	10
04		34530 X	27247	-0-	-7283	-0-	27247 2			N	-0-	10
05		35681 X	11759	-0-	-23922	-0-	11755 2	4 9		N	4	10
06		34530 X	29505	-0-	-5025	-0-	29505 2			N	-0-	10
07		38030 X	38030	-0-	-0-	-0-	38026 2	4 9		N	4	10
08		41609 X	41609	-0-	-0-	-0-	41602 2	7 9		N	6	10
09		38884 X	38884	-0-	-0-	-0-	38871 2	13 9		N	12	10
10		27880 X	27880	-0-	-0-	-0-	27873 2	7 9		N	6	10
11		19534 X	19534	-0-	-0-	-0-	19534 2			N	-0-	10
12		17757 X	17757	-0-	-0-	-0-	17751 2	6 9		N	5	12
TOTAL GAS PROD:			399,146				TOTAL CONDENSATE PROD:			80		

HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370												
01		992 X	926	-0-	-66	-0-	18 1	908 2		N	-0-	134
02		667 X	281	-0-	-386	-0-	132 1	148 2		N	1	135
03		930 X	930	-0-	-0-	-0-	77 1	853 2		N	-0-	135
04		900 X	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-	135
05		930 X	331	-0-	-599	-0-	143 1	188 2		N	-0-	135
06		900 X	688	-0-	-212	-0-	542 1	146 2		N	-0-	135
07		930 X	275	-0-	-655	-0-	275 2			N	-0-	135
08		325 N	325	-0-	-0-	-0-	3 1	322 2		N	-0-	135
09		360 N	360	-0-	-0-	-0-	2 1	358 2		N	-0-	135
10		557 N	557	-0-	-0-	-0-	10 1	547 2		N	-0-	135
11		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2			N	-0-	135
12		191 N	191	-0-	-0-	-0-	3 1	188 2		N	-0-	135
TOTAL GAS PROD:			5,203				TOTAL CONDENSATE PROD:			1		

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173												
01		3379 X	1046	-0-	-2333	-0-	1046 2			N	-0-	12
02		3161 X	326	-0-	-2835	-0-	326 2			N	-0-	12
03		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-				N	-0-	12
04		2520 X	176	-0-	-2344	-0-	176 2			N	-0-	12
05		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-	12
06		1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-	12
07		341 X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-	12
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 2	2 9		N	2	14
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	33 2	1 9		N	1	14
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2			N	-0-	14
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	14
12		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2			N	-0-	14
TOTAL GAS PROD:			1,902				TOTAL CONDENSATE PROD:			3		

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		55180 X	43491	-0-	-11689	-0-	-0-	43148	2	343	9	N	312	356	1	3	8	123
02		49561 X	42797	-0-	-6764	-0-	-0-	42497	2	300	9	N	273	166	1			230
03		52979 X	43209	-0-	-9770	-0-	-0-	42917	2	292	9	N	265	365	1	3	8	127
04		51270 X	38187	-0-	-13083	-0-	-0-	37945	2	242	9	N	220	189	1			158
05		51119 X	38477	-0-	-12642	-0-	-0-	38269	2	208	9	N	189	186	1			161
06		44280 X	35023	-0-	-9257	-0-	-0-	34874	2	149	9	N	135	186	1			110
07		45756 X	34398	-0-	-11358	-0-	-0-	34259	2	139	9	N	126	168	1			68
08		38161 X	29066	-0-	-9095	-0-	-0-	28903	2	163	9	N	148	5	8			211
09		36930 X	26662	-0-	-10268	-0-	-0-	26498	2	164	9	N	149	194	1	10	8	156
10		38161 X	21371	-0-	-16790	-0-	-0-	21296	2	75	9	N	68	3	8			221
11		35010 X	7285	-0-	-27725	-0-	-0-	7253	2	32	9	N	29	188	1			62
12		34410 X	8244	-0-	-26166	-0-	-0-	8244	2			N	-0-					62
TOTAL GAS PROD:			368,210			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,914									

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090

01		2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					5
02		1073 N	596	-0-	-477	-0-	-0-	596	2			N	-0-					5
03		1147 X	425	-0-	-722	-0-	-0-	421	2	4	9	N	4					9
04		1110 X	1046	-0-	-64	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					9
05		1147 X	522	-0-	-625	-0-	-0-	520	2	2	9	N	2	2	8			9
06		1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-	-0-					N	-0-					9
07		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-					N	-0-					9
08		1085 X	895	-0-	-190	-0-	-0-	878	2	17	9	N	15	5	8			19
09		983 N	983	-0-	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					19
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11		870 N	330	-0-	-540	-0-	-0-	330	2			N	-0-					19
12		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					19
TOTAL GAS PROD:			8,680			TOTAL CONDENSATE PROD:			21									

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846

01		54002 X	53893	-0-	-109	-0-	-0-	53215	2	678	9	N	616	574	1	12	8	253
02		53476 X	50272	-0-	-3204	-0-	-0-	49540	2	732	9	N	665	561	1	101	8	256
03		57164 X	52533	-0-	-4631	-0-	-0-	51960	2	573	9	N	521	577	1	16	8	184
04		55320 X	48862	-0-	-6458	-0-	-0-	48305	2	557	9	N	506	374	1	12	8	304
05		55800 X	48419	-0-	-7381	-0-	-0-	47894	2	525	9	N	477	374	1	7	8	400
06		52140 X	46112	-0-	-6028	-0-	-0-	45608	2	504	9	N	458	562	1	10	8	286
07		53754 X	44201	-0-	-9553	-0-	-0-	43699	2	502	9	N	456	560	1	6	8	176
08		47833 X	41733	-0-	-6100	-0-	-0-	41293	2	440	9	N	400	372	1			204
09		46290 X	43871	-0-	-2419	-0-	-0-	43398	2	473	9	N	430	190	1	4	8	440
10		47833 X	31244	-0-	-16589	-0-	-0-	30933	2	311	9	N	283	377	1	6	8	340
11		46110 X	32586	-0-	-13524	-0-	-0-	32025	2	561	9	N	510	378	1	32	8	440
12		45322 X	44667	-0-	-655	-0-	-0-	44246	2	421	9	N	383	378	1	5	8	440
TOTAL GAS PROD:			538,393			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,705									

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572												
LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		23405 X	17665	-0-	-5740	-0-	17661	2	4	9	N	59
02		19720 X	14733	-0-	-4987	-0-	14714	2	19	9	N	59
03		20863 X	20201	-0-	-662	-0-	20197	2	4	9	N	60
04		19020 X	18807	-0-	-213	-0-	18805	2	2	9	N	60
05		18802 X	18802	-0-	-0-	-0-	18798	2	4	9	N	62
06		19560 X	16963	-0-	-2597	-0-	16961	2	2	9	N	62
07		20212 X	17416	-0-	-2796	-0-	17414	2	2	9	N	62
08		18910 X	17115	-0-	-1795	-0-	17115	2			N	62
09		18300 X	16474	-0-	-1826	-0-	16468	2	6	9	N	62
10		18817 X	16812	-0-	-2005	-0-	16812	2			N	62
11		16950 X	13587	-0-	-3363	-0-	13583	2	4	9	N	62
12		17422 X	11512	-0-	-5910	-0-	11510	2	2	9	N	62

TOTAL GAS PROD: 200,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055												
01		94302 X	84749	-0-	-9553	-0-	84749	2			N	10
02		82447 X	77419	-0-	-5028	-0-	77411	2	8	9	N	10
03		84289 X	78378	-0-	-5911	-0-	78348	2	30	9	N	10
04		82020 X	73953	-0-	-8067	-0-	73913	2	40	9	N	10
05		84754 X	64203	-0-	-20551	-0-	64194	2	9	9	N	10
06		82020 X	63448	-0-	-18572	-0-	63427	2	21	9	N	10
07		82770 X	67908	-0-	-14862	-0-	67889	2	19	9	N	10
08		66712 X	64083	-0-	-2629	-0-	64066	2	17	9	N	10
09		64560 X	62061	-0-	-2499	-0-	62009	2	52	9	N	10
10		66712 X	60876	-0-	-5836	-0-	60852	2	24	9	N	10
11		64560 X	56095	-0-	-8465	-0-	56074	2	21	9	N	10
12		66712 X	59898	-0-	-6814	-0-	59883	2	15	9	N	10

TOTAL GAS PROD: 813,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914												
01		19530 X	2937	-0-	-16593	-0-	2933	2	4	9	N	26
02		2871 X	1420	-0-	-1451	-0-	1420	2			N	26
03		11224 X	11224	-0-	-0-	-0-	11179	2	45	9	N	26
04		20869 X	20869	-0-	-0-	-0-	20823	2	46	9	N	26
05		13298 X	13298	-0-	-0-	-0-	13281	2	17	9	N	26
06		7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	7270	2	15	9	N	26
07		3069 X	37	-0-	-3032	-0-	37	2			N	26
08		3069 X	69	-0-	-3000	-0-	69	2			N	26
09		2970 X	33	-0-	-2937	-0-	33	2			N	26
10		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	26
11		2970 X	1396	-0-	-1574	-0-	1396	2			N	26
12		2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2458	2	7	9	N	26

TOTAL GAS PROD: 61,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572																
APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		170686 X	141143	-0-	-29543	-0-	140112	2	1031	9	N	937	748	1	9 8	393
02		145870 X	144693	-0-	-1177	-0-	143596	2	1097	9	N	997	1145	1	50 8	195
03		155930 X	148884	-0-	-7046	-0-	147848	2	1036	9	N	942	943	1	5 8	189
04		150900 X	134520	-0-	-16380	-0-	133611	2	909	9	N	826	751	1	10 8	254
05		154659 X	136991	-0-	-17668	-0-	136033	2	958	9	N	871	934	1	10 8	181
06		149670 X	126886	-0-	-22784	-0-	126040	2	846	9	N	769	559	1	6 8	385
07		154659 X	122483	-0-	-32176	-0-	121666	2	817	9	N	743	903	1	2 8	223
08		128340 X	113637	-0-	-14703	-0-	112874	2	763	9	N	694	744	1	5 8	168
09		124200 X	113242	-0-	-10958	-0-	112710	2	532	9	N	484	374	1	21 8	257
10		128340 X	111711	-0-	-16629	-0-	111692	2	19	9	N	17	191	1	17 8	66
11		124200 X	112855	-0-	-11345	-0-	112841	2	14	9	N	13	7	8		72
12		125085 X	106097	-0-	-18988	-0-	106052	2	45	9	N	41	3	8		110
TOTAL GAS PROD:		1,513,142			TOTAL CONDENSATE PROD:		7,334									

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086																
01		9579 X	9182	-0-	-397	-0-	9173	2	9	9	N	8				118
02		8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	8907	2	29	9	N	26	6	8		138
03		8122 X	4886	-0-	-3236	-0-	4866	2	20	9	N	18				156
04		7860 X	984	-0-	-6876	-0-	971	2	13	9	N	12				168
05		8122 X	335	-0-	-7787	-0-	328	2	7	9	N	6	2	8		172
06		7860 X	52	-0-	-7808	-0-	52	2			N	-0-				172
07		8122 X	1207	-0-	-6915	-0-	1207	2			N	-0-				172
08		2883 X	509	-0-	-2374	-0-	507	2	2	9	N	2	2	8		172
09		990 X	598	-0-	-392	-0-	598	2			N	-0-				172
10		2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-				172
11		2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2136	2	7	9	N	6	6	8		172
12		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-				172
TOTAL GAS PROD:		32,530			TOTAL CONDENSATE PROD:		78									

HALEY, J.E. 24 WELL #: 3 RRCID -> 257575 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 17600 PERF.16374 - 17402																
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																		
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572																		
GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		16926 X	7144	-0-	-9782	-0-	7140	2		4	9	N	4			4	8	14
02		6032 X	5590	-0-	-442	-0-	5590	2				N	-0-					14
03		8809 X	8809	-0-	-0-	-0-	8809	2				N	-0-					14
04		6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2				N	-0-					14
05		7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	7446	2		2	9	N	2			2	8	14
06		6240 X	4068	-0-	-2172	-0-	4068	2				N	-0-					14
07		6448 X	4061	-0-	-2387	-0-	4061	2				N	-0-					14
08		8804 X	41	-0-	-8763	-0-	41	2				N	-0-					14
09		7200 X	3565	-0-	-3635	-0-	3565	2				N	-0-					14
10		7440 X	5768	-0-	-1672	-0-	5768	2				N	-0-					14
11		11141 X	11141	-0-	-0-	-0-	11141	2				N	-0-					14
12		4061 X	3491	-0-	-570	-0-	3489	2		2	9	N	2			2	8	14
TOTAL GAS PROD:			67,841			TOTAL CONDENSATE PROD:			8									

GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A																		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535																		
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 22750 PERF.17259 - 17570																		
01	59675	X	59675	-0-	-0-	-0-	59675	2				N	-0-					-0-
02	T. A.		54535	-0-	54535		54535	2				N	-0-					-0-
03	T. A.		50662	-0-	50662		105197	2272	1	48390	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		41776	-0-	41776		146973	1047	1	40729	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		39319	-0-	39319		186292	1534	1	37785	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		37348	-0-	37348		223640	1969	1	35379	2	N	-0-					-0-
07	261338	X	37698	-0-	-223640			2228	1	35470	2	N	-0-					-0-
08	31046	X	31046	-0-	-0-			1455	1	29591	2	N	-0-					-0-
09	33930	X	30628	-0-	-3302			1478	1	29150	2	N	-0-					-0-
10	35061	X	30660	-0-	-4401			1582	1	29078	2	N	-0-					-0-
11	33930	X	29147	-0-	-4783			1632	1	27515	2	N	-0-					-0-
12	35061	X	27182	-0-	-7879			1453	1	25729	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			469,676			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535												
QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		6324 X	5183	-0-	-1141	-0-	252	1	4931	2	N	118
02		5713 X	4068	-0-	-1645	-0-	240	1	3828	2	N	118
03		6107 X	4411	-0-	-1696	-0-	198	1	4213	2	N	118
04		5910 X	3142	-0-	-2768	-0-	79	1	3063	2	N	118
05		5766 X	3450	-0-	-2316	-0-	135	1	3315	2	N	118
06		7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	372	1	6693	2	N	118
07		6386 X	6088	-0-	-298	-0-	360	1	5728	2	N	118
08		4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	219	1	4455	2	N	118
09		5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	275	1	5435	2	N	118
10		7316 X	5423	-0-	-1893	-0-	280	1	5143	2	N	118
11		7080 X	6067	-0-	-1013	-0-	340	1	5727	2	N	118
12		6076 X	4881	-0-	-1195	-0-	261	1	4620	2	N	118
TOTAL GAS PROD:			60,162			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		5115 X	4265	-0-	-850	-0-	208	1	4057	2	N	-0-
02		4727 X	4277	-0-	-450	-0-	252	1	4025	2	N	-0-
03		6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	295	1	6291	2	N	-0-
04		4800 X	3951	-0-	-849	-0-	99	1	3852	2	N	-0-
05		4557 X	4354	-0-	-203	-0-	170	1	4184	2	N	-0-
06		6360 X	4796	-0-	-1564	-0-	253	1	4543	2	N	-0-
07		6572 X	5046	-0-	-1526	-0-	298	1	4748	2	N	-0-
08		4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	203	1	4114	2	N	-0-
09		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	209	1	4132	2	N	-0-
10		5053 X	4532	-0-	-521	-0-	234	1	4298	2	N	-0-
11		4890 X	4146	-0-	-744	-0-	232	1	3914	2	N	-0-
12		5053 X	4330	-0-	-723	-0-	231	1	4099	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			54,941			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535																	
HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		18987 X	18987	-0-	-0-	-0-	925	1	18062	2	N	-0-					177
02		17137 X	17137	-0-	-0-	-0-	1010	1	16127	2	N	-0-					177
03		17339 X	17339	-0-	-0-	-0-	778	1	16561	2	N	-0-					177
04		10458 X	10458	-0-	-0-	-0-	262	1	10196	2	N	-0-					177
05		9560 X	9560	-0-	-0-	-0-	373	1	9187	2	N	-0-					177
06		18562 X	18562	-0-	-0-	-0-	977	1	17562	2	N	21					198
							23	9									
07		21388 X	21388	-0-	-0-	-0-	1262	1	20101	2	N	23					221
							25	9									
08		15098 X	15098	-0-	-0-	-0-	707	1	14379	2	N	11	188	1			44
							12	9									
09		17564 X	17564	-0-	-0-	-0-	847	1	16708	2	N	8					52
							9	9									
10		19790 X	19790	-0-	-0-	-0-	1019	1	18737	2	N	31					83
							34	9									
11		18447 X	18447	-0-	-0-	-0-	1032	1	17389	2	N	24					107
							26	9									
12		16972 X	16972	-0-	-0-	-0-	906	1	16046	2	N	18					125
							20	9									
TOTAL GAS PROD:			201,302	TOTAL CONDENSATE PROD:			136										

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709																	

01		32116 X	27085	-0-	-5031	-0-	1319	1	25766	2	N	-0-					-0-
02	INC	G-10	29074	-0-	29074	29074	1714	1	27360	2	N	-0-					-0-
03	INC	G-10	42325	-0-	42325	71399	1898	1	40427	2	N	-0-					-0-
04	INC	G-10	7955	-0-	7955	79354	199	1	7756	2	N	-0-					-0-
05	INC	G-10	367	-0-	367	79721	14	1	353	2	N	-0-					-0-
06	INC	G-10	22547	-0-	22547	102268	1189	1	21358	2	N	-0-					-0-
07	INC	G-10	136236 X	-0-	-102268	-0-	2007	1	31961	2	N	-0-					-0-
08	INC	G-10	10094 X	-0-	-0-	-0-	473	1	9621	2	N	-0-					-0-
09	INC	G-10	30339 X	-0-	-0-	-0-	1464	1	28875	2	N	-0-					-0-
10	INC	G-10	33976 X	-0-	-588	-0-	1722	1	31666	2	N	-0-					-0-
11	INC	G-10	32880 X	-0-	-1645	-0-	1749	1	29486	2	N	-0-					-0-
12	INC	G-10	33976 X	-0-	-6370	-0-	1475	1	26131	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			295,983	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535												
HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
01		5270 X	3894	-0-	-1376	-0-	190	1	3704	2	N	55
02		4756 X	3630	-0-	-1126	-0-	214	1	3414	2	N	55
								2				
								9				
03		4836 X	4014	-0-	-822	-0-	180	1	3834	2	N	55
04		4680 X	3474	-0-	-1206	-0-	87	1	3383	2	N	55
								4				
								9				
05		4464 X	3815	-0-	-649	-0-	149	1	3666	2	N	55
06		5640 X	3931	-0-	-1709	-0-	207	1	3722	2	N	55
								2				
								9				
07		5828 X	4032	-0-	-1796	-0-	238	1	3794	2	N	-0-
08		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	158	1	3205	2	N	-0-
09		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	169	1	3332	2	N	-0-
10		4061 X	3464	-0-	-597	-0-	179	1	3285	2	N	-0-
11		3930 X	3336	-0-	-594	-0-	187	1	3149	2	N	-0-
12		4030 X	3368	-0-	-662	-0-	180	1	3188	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 43,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660												
01		163525 X	133696	-0-	-29829	-0-	14130	1	119566	2	N	110
02		150075 X	109693	-0-	-40382	-0-	5348	1	104325	2	N	110
								20				
								9				
03		148273 X	114471	-0-	-33802	-0-	5748	1	108723	2	N	110
04		143490 X	79963	-0-	-63527	-0-	3934	1	76018	2	N	110
								11				
								9				
05		133703 X	47133	-0-	-86570	-0-	1954	1	45179	2	N	110
06		129390 X	55453	-0-	-73937	-0-	2754	1	52687	2	N	110
								12				
								9				
07		117273 X	62249	-0-	-55024	-0-	2682	1	59567	2	N	110
08		74230 X	74230	-0-	-0-	-0-	3479	1	70738	2	N	112
								13				
								9				
09		102688 X	102688	-0-	-0-	-0-	4954	1	97734	2	N	112
10		98581 X	98581	-0-	-0-	-0-	5086	1	93495	2	N	112
11		87186 X	87186	-0-	-0-	-0-	4883	1	82303	2	N	112
12		106113 X	71055	-0-	-35058	-0-	3798	1	67257	2	N	112

TOTAL GAS PROD: 1,036,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LOVING				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535																	
BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010													TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		69967 X	56832	-0-	-13135	-0-	2767	1	54065	2	N	-0-					52
02		60494 X	50959	-0-	-9535	-0-	3003	1	47938	2	N	16	16	8			52
							18	9									
03		64666 X	53126	-0-	-11540	-0-	2383	1	50743	2	N	-0-					52
04		62580 X	39099	-0-	-23481	-0-	980	1	38105	2	N	13	13	8			52
							14	9									
05		59210 X	42025	-0-	-17185	-0-	1640	1	40375	2	N	9	9	8			52
							10	9									
06		74430 X	49145	-0-	-25285	-0-	2590	1	46533	2	N	20	20	8			52
							22	9									
07		76911 X	51932	-0-	-24979	-0-	3069	1	48863	2	N	-0-					52
08		36322 X	36322	-0-	-0-	-0-	1702	1	34607	2	N	12	12	8			52
							13	9									
09		36475 X	36475	-0-	-0-	-0-	1760	1	34715	2	N	-0-					52
10		51925 X	41689	-0-	-10236	-0-	2151	1	39538	2	N	-0-					52
11		50250 X	38888	-0-	-11362	-0-	2178	1	36710	2	N	-0-					52
12		51925 X	37807	-0-	-14118	-0-	2021	1	35786	2	N	-0-					52
TOTAL GAS PROD:			534,299			TOTAL CONDENSATE PROD:			70								

CONOCOPHILLIPS COMPANY													172232				
REED, M. H. ESTATE "27"													WELL #: 1				
RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001													TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350				
01		19592 X	16568	-0-	-3024	-0-	787	1	15781	3	N	-0-					-0-
02		17632 X	14721	-0-	-2911	-0-	958	1	13763	3	N	-0-					-0-
03		18848 X	16009	-0-	-2839	-0-	1060	1	14949	3	N	-0-					-0-
04		18240 X	16742	-0-	-1498	-0-	1026	1	15716	3	N	-0-					-0-
05		17763 X	10923	-0-	-6840	-0-	1060	1	9863	3	N	-0-					-0-
06		16020 X	13470	-0-	-2550	-0-	1104	1	12366	3	N	-0-					-0-
07		17834 X	17834	-0-	-0-	-0-	1488	1	16346	3	N	-0-					-0-
08		16523 X	16251	-0-	-272	-0-	1392	1	14859	3	N	-0-					-0-
09		15990 X	14947	-0-	-1043	-0-	1056	1	13891	3	N	-0-					-0-
10		16523 X	14942	-0-	-1581	-0-	1248	1	13694	3	N	-0-					-0-
11		15990 X	14600	-0-	-1390	-0-	1440	1	13160	3	N	-0-					-0-
12		16523 X	16319	-0-	-204	-0-	1344	1	14975	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			183,326			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SHOWMAN, EMMA "23"													WELL #: 1				
RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000													TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546				
01		51243 X	46321	-0-	-4922	-0-	1154	1	45167	3	N	-0-					-0-
02		47582 X	47582	-0-	-0-	-0-	1195	1	46387	3	N	-0-					-0-
03		47522 X	47522	-0-	-0-	-0-	1236	1	46286	3	N	-0-					-0-
04		45646 X	45646	-0-	-0-	-0-	1236	1	44410	3	N	-0-					-0-
05		49848 X	5197	-0-	-44651	-0-	700	1	4497	3	N	-0-					-0-
06		49230 X	27378	-0-	-21852	-0-	624	1	26754	3	N	-0-					-0-
07		50871 X	48648	-0-	-2223	-0-	1392	1	47256	3	N	-0-					-0-
08		47523 X	39354	-0-	-8169	-0-	1344	1	38010	3	N	-0-					-0-
09		45660 X	44260	-0-	-1400	-0-	1152	1	43108	3	N	-0-					-0-
10		47926 X	46079	-0-	-1847	-0-	1200	1	44879	3	N	-0-					-0-
11		46380 X	45839	-0-	-541	-0-	1440	1	44399	3	N	-0-					-0-
12		47926 X	30265	-0-	-17661	-0-	768	1	29497	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			474,091			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	1351	-0-	-199	-0-	37	1	1314	3	N	-0-		37
02	754 N	647	-0-	-107	-0-	35	1	612	3	N	-0-		37
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	37	1	398	3	N	-0-		37
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	36	1	462	3	N	-0-		37
05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	37	1	1471	3	N	-0-		37
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	36	1	841	3	N	-0-		37
07	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	37	1	1226	3	N	-0-		37
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	37	1	632	3	N	-0-		37
09	870 N	414	-0-	-456	-0-	36	1	378	3	N	-0-		37
10	1271 N	484	-0-	-787	-0-	37	1	447	3	N	-0-		37
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	36	1	334	3	N	-0-		37
12	434 N	400	-0-	-34	-0-	37	1	363	3	N	-0-		37
TOTAL GAS PROD:		8,916											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254

01	40083 X	39294	-0-	-789	-0-	1277	1	38017	3	N	-0-		-0-
02	35757 X	35619	-0-	-138	-0-	1195	1	34424	3	N	-0-		-0-
03	38223 X	37678	-0-	-545	-0-	1277	1	36401	3	N	-0-		-0-
04	36990 X	28428	-0-	-8562	-0-	1195	1	27233	3	N	-0-		-0-
05	38223 X	21501	-0-	-16722	-0-	1277	1	20224	3	N	-0-		-0-
06	36990 X	34466	-0-	-2524	-0-	1375	1	33091	3	N	-0-		-0-
07	41233 X	41233	-0-	-0-	-0-	1705	1	39528	3	N	-0-		-0-
08	37665 X	33663	-0-	-4002	-0-	1705	1	31958	3	N	-0-		-0-
09	38041 X	38041	-0-	-0-	-0-	1650	1	36391	3	N	-0-		-0-
10	39060 X	33751	-0-	-5309	-0-	1705	1	32046	3	N	-0-		-0-
11	37800 X	32558	-0-	-5242	-0-	1540	1	31018	3	N	-0-		-0-
12	39060 X	34910	-0-	-4150	-0-	1430	1	33480	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		411,142											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614

01	5952 X	2412	-0-	-3540	-0-	32	1	2380	3	N	-0-		-0-
02	2871 X	2129	-0-	-742	-0-	35	1	2094	3	N	-0-		-0-
03	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	37	1	4648	3	N	-0-		-0-
04	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	36	1	5193	3	N	-0-		-0-
05	2418 X	267	-0-	-2151	-0-	20	1	247	3	N	-0-		-0-
06	2970 X	69	-0-	-2901	-0-	1	1	68	3	N	-0-		-0-
07	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	37	1	4147	3	N	-0-		-0-
08	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	37	1	4600	3	N	-0-		-0-
09	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	36	1	4706	3	N	-0-		-0-
10	3069 X	1512	-0-	-1557	-0-	14	1	1498	3	N	-0-		-0-
11	2970 X	379	-0-	-2591	-0-	24	1	355	3	N	-0-		-0-
12	3069 X	5	-0-	-3064	-0-	1	1	4	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		30,250											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1488 N	1474	-0-	-14	-0-	37	1	1437	3	N	-0-		-0-
02		1537 N	1212	-0-	-325	-0-	35	1	1177	3	N	-0-		-0-
03		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	37	1	1062	3	N	-0-		-0-
04		770 N	770	-0-	-0-	-0-	36	1	734	3	N	-0-		-0-
05		245 N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	3	N	-0-		-0-
06		1050 N	658	-0-	-392	-0-	36	1	622	3	N	-0-		-0-
07		728 N	728	-0-	-0-	-0-	37	1	691	3	N	-0-		-0-
08		836 N	836	-0-	-0-	-0-	37	1	799	3	N	-0-		-0-
09		879 N	879	-0-	-0-	-0-	36	1	843	3	N	-0-		-0-
10		713 N	599	-0-	-114	-0-	37	1	562	3	N	-0-		-0-
11		772 N	772	-0-	-0-	-0-	36	1	736	3	N	-0-		-0-
12		899 N	714	-0-	-185	-0-	37	1	677	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,986				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367

01		980 N	980	-0-	-0-	-0-	37	1	943	3	N	-0-		-0-
02		957 N	870	-0-	-87	-0-	35	1	835	3	N	-0-		-0-
03		898 N	898	-0-	-0-	-0-	37	1	861	3	N	-0-		-0-
04		760 N	760	-0-	-0-	-0-	36	1	724	3	N	-0-		-0-
05		709 N	709	-0-	-0-	-0-	37	1	672	3	N	-0-		-0-
06		870 N	757	-0-	-113	-0-	36	1	721	3	N	-0-		-0-
07		857 N	857	-0-	-0-	-0-	37	1	820	3	N	-0-		-0-
08		893 N	893	-0-	-0-	-0-	37	1	856	3	N	-0-		-0-
09		914 N	914	-0-	-0-	-0-	36	1	878	3	N	-0-		-0-
10		941 N	941	-0-	-0-	-0-	37	1	904	3	N	-0-		-0-
11		735 N	735	-0-	-0-	-0-	36	1	699	3	N	-0-		-0-
12		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	37	1	1056	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,407				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836

01		1116 N	1000	-0-	-116	-0-	93	1	907	2	N	-0-		-0-
02		1595 N	835	-0-	-760	-0-	87	1	748	2	N	-0-		-0-
03		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	93	1	1293	2	N	-0-		-0-
04		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	90	1	1137	2	N	-0-		-0-
05		899 N	614	-0-	-285	-0-	93	1	521	2	N	-0-		-0-
06		1350 N	913	-0-	-437	-0-	90	1	823	2	N	-0-		-0-
07		1271 N	851	-0-	-420	-0-	93	1	758	2	N	-0-		-0-
08		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	93	1	917	2	N	-0-		-0-
09		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	90	1	1368	2	N	-0-		-0-
10		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	93	1	1219	2	N	-0-		-0-
11		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	90	1	1624	2	N	-0-		-0-
12		1519 N	1095	-0-	-424	-0-	93	1	1002	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,415				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		24552 X	20846	-0-	-3706	-0-	-0-	248	1	20598	2	N	-0-				-0-
02		17974 X	17974	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	17742	2	N	-0-				-0-
03		19355 X	19355	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	19107	2	N	-0-				-0-
04		16992 X	16992	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	16752	2	N	-0-				-0-
05		17112 X	13763	-0-	-3349	-0-	-0-	248	1	13515	2	N	-0-				-0-
06		18552 X	18552	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	18312	2	N	-0-				-0-
07		19758 X	19758	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	19510	2	N	-0-				-0-
08		26201 X	26201	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	25953	2	N	-0-				-0-
09		41183 X	41183	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	40943	2	N	-0-				-0-
10		43011 X	43011	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	42763	2	N	-0-				-0-
11		38217 X	38217	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	37977	2	N	-0-				-0-
12		27781 X	27781	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	27533	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			303,633			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556																	
01		5301 X	2053	-0-	-3248	-0-	-0-	2053	2			N	-0-				-0-
02		1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-				-0-
03		1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-				-0-
04		4860 X	4237	-0-	-623	-0-	-0-	4237	2			N	-0-				-0-
05		5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-				-0-
06		2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-				-0-
07		4371 X	67	-0-	-4304	-0-	-0-	67	2			N	-0-				-0-
08		4743 X	328	-0-	-4415	-0-	-0-	328	2			N	-0-				-0-
09		4590 X	695	-0-	-3895	-0-	-0-	695	2			N	-0-				-0-
10		4743 X	2413	-0-	-2330	-0-	-0-	2413	2			N	-0-				-0-
11		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-				-0-
12		713 X	376	-0-	-337	-0-	-0-	376	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			23,077			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MEXCO ENERGY CORPORATION 562563																	
WARD GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 250702 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13449 - 14283																	
01		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	-0-	1728	3	3	9	N	3	3	8		235
02		1450 N	1407	-0-	-43	-0-	-0-	1407	3			N	-0-				235
03		1426 N	1161	-0-	-265	-0-	-0-	1159	3	2	9	N	2	2	8		235
04		1500 N	770	-0-	-730	-0-	-0-	735	3	35	9	N	32	188	1		79
05		1519 N	520	-0-	-999	-0-	-0-	514	3	6	9	N	5				84
06		1110 N	974	-0-	-136	-0-	-0-	971	3	3	9	N	3				87
07		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-				87
08		527 N	397	-0-	-130	-0-	-0-	397	3			N	-0-				87
09		960 N	405	-0-	-555	-0-	-0-	405	3			N	-0-				87
10		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	-0-	1096	3	28	9	N	25				112
11		750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	676	3	74	9	N	67				179
12		825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	775	3	50	9	N	45	188	1		36
TOTAL GAS PROD:			11,084			TOTAL CONDENSATE PROD:			182								

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011														
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9114 X	7660	-0-	-1454	-0-		220 1	7440 2	N	-0-			-0-
02		9657 X	7356	-0-	-2301	-0-		200 1	7156 2	N	-0-			-0-
03		10323 X	7882	-0-	-2441	-0-		198 1	7684 2	N	-0-			-0-
04		11550 X	7284	-0-	-4266	-0-		168 1	7116 2	N	-0-			-0-
05		9046 X	9046	-0-	-0-	-0-		218 1	8828 2	N	-0-			-0-
06		7620 X	6407	-0-	-1213	-0-		150 1	6257 2	N	-0-			-0-
07		7874 X	7422	-0-	-452	-0-		142 1	7278 2	N	2	2 8		-0-
								2 9						
08		9052 X	8386	-0-	-666	-0-		81 1	8302 2	N	3	3 8		-0-
								3 9						
09		8760 X	7738	-0-	-1022	-0-		248 1	7490 2	N	-0-			-0-
10		9052 X	7734	-0-	-1318	-0-		73 1	7661 2	N	-0-			-0-
11		8100 X	7678	-0-	-422	-0-		72 1	7606 2	N	-0-			-0-
12		8370 X	7973	-0-	-397	-0-		81 1	7892 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			92,566				TOTAL CONDENSATE PROD:			5				

UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542														
01		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			-0-
02		986 N	910	-0-	-76	-0-		910 2		N	-0-			-0-
03		1085 N	625	-0-	-460	-0-		625 2		N	-0-			-0-
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-		270 2		N	-0-			-0-
05		961 N	285	-0-	-676	-0-		285 2		N	-0-			-0-
06		600 N	190	-0-	-410	-0-		190 2		N	-0-			-0-
07		296 N	296	-0-	-0-	-0-		296 2		N	-0-			-0-
08		507 N	507	-0-	-0-	-0-		507 2		N	-0-			-0-
09		427 N	427	-0-	-0-	-0-		427 2		N	-0-			-0-
10		587 N	587	-0-	-0-	-0-		587 2		N	-0-			-0-
11		548 N	548	-0-	-0-	-0-		548 2		N	-0-			-0-
12		495 N	495	-0-	-0-	-0-		495 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,140				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SHELL WESTERN E&P 774719														
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540														
01		1922 X	559	-0-	-1363	-0-		559 2		N	-0-			27
02		1102 N	713	-0-	-389	-0-		713 2		N	-0-			27
03		655 N	655	-0-	-0-	-0-		655 2		N	-0-			27
04		675 N	675	-0-	-0-	-0-		675 2		N	-0-			27
05		775 N	633	-0-	-142	-0-		633 2		N	-0-			27
06		3000 N	7464	-0-	4464	4464		7464 2		N	-0-			27
07		3100 N	7087	-0-	3987	8451		7087 2		N	-0-			27
08		3100 N	2016	-0-	-1084	7367		2016 2		N	-0-			27
09		7507 X	140	-0-	-7367	-0-		140 2		N	-0-			27
10		2914 X	2101	-0-	-813	-0-		2101 2		N	-0-			27
11		2820 X	1150	-0-	-1670	-0-		1150 2		N	-0-			27
12		2914 X	466	-0-	-2448	-0-		466 2		N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:			23,659				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719														
MITCHELL 42 WELL #: 1 RRCID -> 212051 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14237 - 15720														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		N	-0-			40
02		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1194	2	21	9	N	19		59
03		1271 N	1244	-0-	-27	-0-	1244	2		N	-0-			59
04		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1208	2	3	9	N	3		62
05		1302 N	1260	-0-	-42	-0-	1260	2		N	-0-			62
06		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1304	2	8	9	N	7		69
07		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1356	2	9	9	N	8	8 8	69
08		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1325	2	3	9	N	3		72
09		1320 N	1267	-0-	-53	-0-	1224	2	43	9	N	39		111
10		1364 N	1263	-0-	-101	-0-	1204	2	59	9	N	54		165
11		1290 N	1237	-0-	-53	-0-	1198	2	39	9	N	35		200
12		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1303	2	18	9	N	16	1 8	215
TOTAL GAS PROD:			15,257			TOTAL CONDENSATE PROD:			184					

HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		33220 X	33220	-0-	-0-	-0-	1461	1	31757	2	N	2	2 8	77
02		30191 X	30191	-0-	-0-	-0-	1275	1	28915	2	N	1	1 8	77
03		30184 X	30184	-0-	-0-	-0-	1447	1	28735	2	N	2	2 8	77
04		32350 X	32350	-0-	-0-	-0-	1588	1	30756	2	N	5	5 8	77
05		32907 X	32907	-0-	-0-	-0-	1767	1	31137	2	N	3	3 8	77
06		30404 X	30404	-0-	-0-	-0-	1470	1	28925	2	N	8	8 8	77
07		34347 X	34347	-0-	-0-	-0-	1653	1	32687	2	N	6	6 8	77
08		32116 X	31899	-0-	-217	-0-	1661	1	30229	2	N	8	8 8	77
09		31080 X	28287	-0-	-2793	-0-	1706	1	26581	2	N	-0-		77
10		33051 X	33051	-0-	-0-	-0-	1732	1	31319	2	N	-0-		77
11		32403 X	32403	-0-	-0-	-0-	1702	1	30701	2	N	-0-		77
12		32902 X	32902	-0-	-0-	-0-	1530	1	31372	2	N	-0-		77
TOTAL GAS PROD:			382,145			TOTAL CONDENSATE PROD:			35					

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1457 N	1379	-0-	-78	-0-	1375	2	4	9	N	4		66
02		1305 N	1238	-0-	-67	-0-	1237	2	1	9	N	1		67
03		1426 N	428	-0-	-998	-0-	428	2		N	-0-			67
04		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1479	2	4	9	N	4	4 8	67
05		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1897	2	3	9	N	3	3 8	67
06		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1665	2	2	9	N	2	2 8	67
07		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		N	-0-			67
08		1891 N	1246	-0-	-645	-0-	1246	2		N	-0-			67
09		1680 N	1100	-0-	-580	-0-	1100	2		N	-0-			67
10		1519 N	306	-0-	-1213	-0-	306	2		N	-0-			67
11		1200 N	166	-0-	-1034	-0-	166	2		N	-0-			67
12		1147 N	49	-0-	-1098	-0-	49	2		N	-0-			67
TOTAL GAS PROD:			12,494			TOTAL CONDENSATE PROD:			14					

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		1860 N	1679	-0-	-181	-0-	1677 2	2 9	N	2			190
02		1711 N	1428	-0-	-283	-0-	1426 2	2 9	N	2			192
03		1798 N	362	-0-	-1436	-0-	361 2	1 9	N	1			193
04		1620 N	1421	-0-	-199	-0-	1418 2	3 9	N	3	3 8		193
05		1519 N	1372	-0-	-147	-0-	1368 2	4 9	N	4			197
06		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1286 2	1 9	N	1	1 8		197
07		1457 N	1325	-0-	-132	-0-	1323 2	2 9	N	2			199
08		1364 N	1353	-0-	-11	-0-	1353 2		N	-0-			199
09		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2		N	-0-			199
10		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2		N	-0-			199
11		1320 N	1299	-0-	-21	-0-	1299 2		N	-0-			199
12		1364 N	894	-0-	-470	-0-	894 2		N	-0-			199

TOTAL GAS PROD: 15,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399

01		0 Z	-0-	-0-	-0-	5685			Y	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	5685			Y	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	5685			Y	-0-			-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	5685			Y	-0-			-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	5685			Y	-0-			-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	5685			Y	-0-			-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	5685			Y	-0-			-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	5685			Y	-0-			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5685			Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5685			Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5685			Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5685			Y	NO RPT			-0-

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

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730

01		9424 X	8264	-0-	-1160	-0-	8264 2		N	-0-			29
02		8816 X	8790	-0-	-26	-0-	8790 2		N	-0-			29
03		8866 X	2362	-0-	-6504	-0-	2362 2		N	-0-			29
04		9845 X	9845	-0-	-0-	-0-	9845 2		N	-0-			29
05		9393 X	8571	-0-	-822	-0-	8571 2		N	-0-			29
06		9090 X	7984	-0-	-1106	-0-	7984 2		N	-0-			29
07		9486 X	8151	-0-	-1335	-0-	8151 2		N	-0-			29
08		8835 X	7932	-0-	-903	-0-	7932 2		N	-0-			29
09		8550 X	7132	-0-	-1418	-0-	7132 2		N	-0-			29
10		8556 X	6444	-0-	-2112	-0-	6444 2		N	-0-			29
11		7980 X	6085	-0-	-1895	-0-	6085 2		N	-0-			29
12		8153 X	6230	-0-	-1923	-0-	6230 2		N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: 87,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		17608 X	17486	-0-	-122	-0-	17486	2		N	-0-			35
02		15541 X	15541	-0-	-0-	-0-	15541	2		N	-0-			35
03		16461 X	4882	-0-	-11579	-0-	4882	2		N	-0-			35
04		19440 X	19440	-0-	-0-	-0-	19437	2	3 9	N	3	3 8		35
05		19141 X	19141	-0-	-0-	-0-	19141	2		N	-0-			35
06		17574 X	17574	-0-	-0-	-0-	17572	2	2 9	N	2	2 8		35
07		17435 X	17435	-0-	-0-	-0-	17435	2		N	-0-			35
08		20088 X	17273	-0-	-2815	-0-	17273	2		N	-0-			35
09		19440 X	15957	-0-	-3483	-0-	15957	2		N	-0-			35
10		19127 X	15171	-0-	-3956	-0-	15171	2		N	-0-			35
11		17580 X	16479	-0-	-1101	-0-	16479	2		N	-0-			35
12		17422 X	16364	-0-	-1058	-0-	16364	2		N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:			192,743											
TOTAL CONDENSATE PROD:											5			

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555

01		5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5664	2	3 9	N	3			25
02		5626 X	4241	-0-	-1385	-0-	4237	2	4 9	N	4			29
03		5952 X	128	-0-	-5824	-0-	128	2		N	-0-			29
04		5760 X	1184	-0-	-4576	-0-	1184	2		N	-0-			29
05		7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	2		N	-0-			29
06		5490 X	5051	-0-	-439	-0-	5051	2		N	-0-			29
07		4526 X	4062	-0-	-464	-0-	4062	2		N	-0-			29
08		6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	2		N	-0-			29
09		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2		N	-0-			29
10		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2		N	-0-			29
11		5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2		N	-0-			29
12		5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2		N	-0-			29
TOTAL GAS PROD:			54,351											
TOTAL CONDENSATE PROD:											7			

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669

01		4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2		N	-0-			35
02		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2		N	-0-			35
03		1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2		N	-0-			35
04		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3405	2	9 9	N	8	8 8		35
05		4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4369	2	1 9	N	1	1 8		35
06		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2		N	-0-			35
07		4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2		N	-0-			35
08		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2		N	-0-			35
09		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2		N	-0-			35
10		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2		N	-0-			35
11		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2		N	-0-			35
12		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2		N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:			47,393											
TOTAL CONDENSATE PROD:											9			

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719														
UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		31248 X	25541	-0-	-5707	-0-	25530	2	11	9	N	10	2 8	98
02		25607 X	23178	-0-	-2429	-0-	23176	2	2	9	N	2		100
03		27373 X	5486	-0-	-21887	-0-	5486	2			N	-0-		100
04		30116 X	30116	-0-	-0-	-0-	30096	2	20	9	N	18	18 8	100
05		28166 X	28166	-0-	-0-	-0-	28163	2	3	9	N	3	3 8	100
06		25802 X	25802	-0-	-0-	-0-	25793	2	9	9	N	8	8 8	100
07		27373 X	25670	-0-	-1703	-0-	25670	2			N	-0-		100
08		30070 X	24761	-0-	-5309	-0-	24761	2			N	-0-		100
09		29100 X	22824	-0-	-6276	-0-	22824	2			N	-0-		100
10		28179 X	23005	-0-	-5174	-0-	23005	2			N	-0-		100
11		25800 X	21570	-0-	-4230	-0-	21570	2			N	-0-		100
12		25668 X	18130	-0-	-7538	-0-	18130	2			N	-0-		100
TOTAL GAS PROD:			274,249			TOTAL CONDENSATE PROD:			41					

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-		46
02		4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-		46
03		4960 X	4637	-0-	-323	-0-	4636	2	1	9	N	1	1 8	46
04		5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2			N	-0-		46
05		5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-		46
06		4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-		46
07		5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-		46
08		4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-		46
09		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-		46
10		4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-		46
11		4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-		46
12		4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-		46
TOTAL GAS PROD:			58,714			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		114514 X	100836	-0-	-13678	-0-	100836	2			N	-0-		137
02		109388 X	88634	-0-	-20754	-0-	88634	2			N	-0-		137
03		115165 X	2584	-0-	-112581	-0-	2584	2			N	-0-		137
04		106620 X	590	-0-	-106030	-0-	590	2			N	-0-		137
05		104873 X	92148	-0-	-12725	-0-	92144	2	4	9	N	4	3 8	138
06		103098 X	103098	-0-	-0-	-0-	103098	2			N	-0-		138
07		98744 X	98744	-0-	-0-	-0-	98743	2	1	9	N	1	1 8	138
08		92163 X	91872	-0-	-291	-0-	91872	2			N	-0-		138
09		103110 X	84648	-0-	-18462	-0-	84648	2			N	-0-		138
10		106547 X	82082	-0-	-24465	-0-	82082	2			N	-0-		138
11		103110 X	77798	-0-	-25312	-0-	77798	2			N	-0-		138
12		98735 X	66476	-0-	-32259	-0-	66476	2			N	-0-		138
TOTAL GAS PROD:			889,510			TOTAL CONDENSATE PROD:			5					

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719															
BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		9455 X	4769	-0-	-4686	-0-	1329	1	3440	2	N	-0-			89
02		4930 X	4170	-0-	-760	-0-	1041	1	3129	2	N	-0-			89
03		4712 X	3782	-0-	-930	-0-	1117	1	2665	2	N	-0-			89
04		4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	1285	1	3682	2	N	-0-			89
05		4774 X	3473	-0-	-1301	-0-	813	1	2660	2	N	-0-			89
06		4620 X	832	-0-	-3788	-0-	89	1	743	2	N	-0-			89
07		5146 X	3385	-0-	-1761	-0-	43	1	3342	2	N	-0-			89
08		3720 X	3684	-0-	-36	-0-	76	1	3608	2	N	-0-			89
09		3600 X	3203	-0-	-397	-0-	70	1	3133	2	N	-0-			89
10		3472 X	3231	-0-	-241	-0-	110	1	3121	2	N	-0-			89
11		3570 X	2365	-0-	-1205	-0-	49	1	2316	2	N	-0-			89
12		3689 X	2037	-0-	-1652	-0-	21	1	2016	2	N	-0-			89
TOTAL GAS PROD:			39,898			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605															

01		12772 X	11809	-0-	-963	-0-	11809	2			N	-0-			85
02		11426 X	9990	-0-	-1436	-0-	9990	2			N	-0-			85
03		12214 X	2772	-0-	-9442	-0-	2772	2			N	-0-			85
04		12526 X	12526	-0-	-0-	-0-	12526	2			N	-0-			85
05		11811 X	11163	-0-	-648	-0-	11163	2			N	-0-			85
06		12911 X	12911	-0-	-0-	-0-	12904	2	7	9	N	6	6	8	85
07		12772 X	12772	-0-	-0-	-0-	12772	2			N	-0-			85
08		13437 X	13437	-0-	-0-	-0-	13437	2			N	-0-			85
09		12532 X	12532	-0-	-0-	-0-	12532	2			N	-0-			85
10		12023 X	12023	-0-	-0-	-0-	12023	2			N	-0-			85
11		11257 X	11257	-0-	-0-	-0-	11257	2			N	-0-			85
12		11708 X	11708	-0-	-0-	-0-	11708	2			N	-0-			85
TOTAL GAS PROD:			134,900			TOTAL CONDENSATE PROD:			6						

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254															

01		7750 X	6589	-0-	-1161	-0-	6548	2	41	9	N	37	185	1	62
02		7250 X	5881	-0-	-1369	-0-	5840	2	41	9	N	37			99
03		7750 X	1709	-0-	-6041	-0-	1702	2	7	9	N	6			105
04		8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	8210	2	67	9	N	61			166
05		6851 X	6531	-0-	-320	-0-	6491	2	40	9	N	36			202
06		6390 X	5930	-0-	-460	-0-	5909	2	21	9	N	19	181	1	36
07		8556 X	6482	-0-	-2074	-0-	6352	2	130	9	N	118			154
08		5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	5938	2	45	9	N	41	170	1	25
09		5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5211	2	96	9	N	87			112
10		5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5517	2	79	9	N	72			184
11		4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4907	2	23	9	N	21			205
12		6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	6004	2	3	9	N	3			208
TOTAL GAS PROD:			69,222			TOTAL CONDENSATE PROD:			538						

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LOVING					
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719																	
JOHNSON 20 WELL #: 1 RRCID -> 226285 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 17165 PERF.15345 - 16592																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		383 N	383	-0-	-0-	-0-	381	2	2	9	N	2		2	8		-0-
02		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
03		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
04		360 N	60	-0-	-300	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05		1240 N	126	-0-	-1114	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06		1740 N	105	-0-	-1635	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09		120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10		93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			4,028		TOTAL CONDENSATE PROD:			2									

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418																	
01		8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	8348	2	77	9	N	70	186	1			163
02		7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	7375	2	72	9	N	65					228
03		7192 X	166	-0-	-7026	-0-	165	2	1	9	N	1					229
04		6960 X	169	-0-	-6791	-0-	167	2	2	9	N	2					231
05		7192 X	685	-0-	-6507	-0-	464	2	221	9	N	201	188	1			244
06		6960 X	1828	-0-	-5132	-0-	1627	2	201	9	N	183	182	1	2	8	243
07		7192 X	5284	-0-	-1908	-0-	5121	2	163	9	N	148	181	1			210
08		6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	6637	2	106	9	N	96	172	1			134
09		6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	6539	2	128	9	N	116	168	1			82
10		7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	7471	2	135	9	N	123					205
11		7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	7256	2	216	9	N	196	188	1			213
12		7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	7600	2	135	9	N	123	173	1			163
TOTAL GAS PROD:			60,227		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,324									

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680																	
01		10168 X	9915	-0-	-253	-0-	9909	2	6	9	N	5	5	8			25
02		9802 X	8871	-0-	-931	-0-	8871	2			N	-0-					25
03		10478 X	2475	-0-	-8003	-0-	2475	2			N	-0-					25
04		9930 X	9535	-0-	-395	-0-	9535	2			N	-0-					25
05		9920 X	9588	-0-	-332	-0-	9588	2			N	-0-					25
06		9600 X	8163	-0-	-1437	-0-	8163	2			N	-0-					25
07		9858 X	7882	-0-	-1976	-0-	7882	2			N	-0-					25
08		9858 X	8166	-0-	-1692	-0-	8166	2			N	-0-					25
09		9540 X	8678	-0-	-862	-0-	8678	2			N	-0-					25
10		9579 X	7923	-0-	-1656	-0-	7923	2			N	-0-					25
11		8160 X	7313	-0-	-847	-0-	7313	2			N	-0-					25
12		9867 X	9867	-0-	-0-	-0-	9612	2	255	9	N	232	232	8			25
TOTAL GAS PROD:			98,376		TOTAL CONDENSATE PROD:			237									

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	47864 X	41720	-0-	-6144	-0-	41653	2	67	9	N	61	181	1			47	
02	44718 X	36656	-0-	-8062	-0-	36593	2	63	9	N	57					104	
03	46717 X	10279	-0-	-36438	-0-	10272	2	7	9	N	6					110	
04	46002 X	46002	-0-	-0-	-0-	45950	2	52	9	N	47					157	
05	44171 X	44171	-0-	-0-	-0-	44135	2	36	9	N	33					190	
06	40380 X	39988	-0-	-392	-0-	39941	2	47	9	N	43	182	1			51	
07	47523 X	40068	-0-	-7455	-0-	40021	2	47	9	N	43					94	
08	43958 X	39013	-0-	-4945	-0-	38961	2	52	9	N	47					141	
09	42540 X	37032	-0-	-5508	-0-	36976	2	56	9	N	51					192	
10	43958 X	37044	-0-	-6914	-0-	36982	2	62	9	N	56	189	1			59	
11	39990 X	34819	-0-	-5171	-0-	34743	2	76	9	N	69					128	
12	40083 X	33342	-0-	-6741	-0-	33284	2	58	9	N	53	22	8			159	
TOTAL GAS PROD:		440,134			TOTAL CONDENSATE PROD:						566						

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670

01	5363 X	4616	-0-	-747	-0-	4616	2			N	-0-					59	
02	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					59	
03	4092 X	1839	-0-	-2253	-0-	1839	2			N	-0-					59	
04	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					59	
05	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					59	
06	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					59	
07	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			N	-0-					59	
08	5022 X	4118	-0-	-904	-0-	4118	2			N	-0-					59	
09	4860 X	2771	-0-	-2089	-0-	2771	2			N	-0-					59	
10	5022 X	4621	-0-	-401	-0-	4621	2			N	-0-					59	
11	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					59	
12	4278 X	4118	-0-	-160	-0-	4118	2			N	-0-					59	
TOTAL GAS PROD:		49,032			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-						

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069

01	17236 X	14530	-0-	-2706	-0-	14530	2			N	-0-					79	
02	16124 X	15002	-0-	-1122	-0-	15002	2			N	-0-					79	
03	17236 X	3266	-0-	-13970	-0-	3266	2			N	-0-					79	
04	16230 X	15194	-0-	-1036	-0-	15190	2		4	9	N	4	4	8		79	
05	16337 X	13530	-0-	-2807	-0-	13518	2		12	9	N	11	11	8		79	
06	15510 X	12771	-0-	-2739	-0-	12760	2		11	9	N	10	10	8		79	
07	16027 X	12671	-0-	-3356	-0-	12671	2			N	-0-					79	
08	13547 X	12538	-0-	-1009	-0-	12538	2			N	-0-					79	
09	13110 X	11692	-0-	-1418	-0-	11692	2			N	-0-					79	
10	13516 X	12007	-0-	-1509	-0-	12007	2			N	-0-					79	
11	12780 X	11612	-0-	-1168	-0-	11612	2			N	-0-					79	
12	12679 X	12057	-0-	-622	-0-	12057	2			N	-0-					79	
TOTAL GAS PROD:		146,870			TOTAL CONDENSATE PROD:						25						

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719																
UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-		3652	2		N	-0-				54
02		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-		2823	2		N	-0-				54
03		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-		3729	2		N	-0-				54
04		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-		3653	2		N	-0-				54
05		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-		3489	2	4	9	N	4	4	8	54
06		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-		3260	2	2	9	N	2	2	8	54
07		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-		3164	2		N	-0-				54
08		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-		3235	2		N	-0-				54
09		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-		3572	2		N	-0-				54
10		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-		3935	2		N	-0-				54
11		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-		3878	2		N	-0-				54
12		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-		3242	2	222	9	N	202	202	8	54
TOTAL GAS PROD:			41,860			TOTAL CONDENSATE PROD:			208							

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15942 - 17474																
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233																
01		15438 X	12895	-0-	-2543	-0-		12894	2	1	9	N	1			175
02		12586 X	10377	-0-	-2209	-0-		10375	2	2	9	N	2			177
03		13454 X	1395	-0-	-12059	-0-		1395	2		N	-0-				177
04		15020 X	15020	-0-	-0-	-0-		15018	2	2	9	N	2			179
05		14115 X	14115	-0-	-0-	-0-		14112	2	3	9	N	3			182
06		14272 X	14272	-0-	-0-	-0-		14270	2	2	9	N	2			184
07		13822 X	13822	-0-	-0-	-0-		13821	2	1	9	N	1			185
08		15531 X	13022	-0-	-2509	-0-		13020	2	2	9	N	2			187
09		15030 X	10901	-0-	-4129	-0-		10901	2		N	-0-				187
10		14756 X	11254	-0-	-3502	-0-		11254	2		N	-0-				187
11		14280 X	10526	-0-	-3754	-0-		10526	2		N	-0-				187
12		13826 X	11647	-0-	-2179	-0-		11647	2		N	-0-				187
TOTAL GAS PROD:			139,246			TOTAL CONDENSATE PROD:			13							

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719														
UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		31930 X	30083	-0-	-1847	-0-	30077	2	6	9	N	5		49
02		29870 X	25973	-0-	-3897	-0-	25971	2	2	9	N	2		51
03		30845 X	5598	-0-	-25247	-0-	5598	2			N	-0-		51
04		29925 X	29925	-0-	-0-	-0-	29925	2			N	-0-		51
05		30070 X	28798	-0-	-1272	-0-	28795	2	3	9	N	3	3 8	51
06		29100 X	26673	-0-	-2427	-0-	26673	2			N	-0-		51
07		30938 X	25716	-0-	-5222	-0-	25716	2			N	-0-		51
08		30938 X	30378	-0-	-560	-0-	30378	2			N	-0-		51
09		29940 X	27917	-0-	-2023	-0-	27917	2			N	-0-		51
10		28799 X	26977	-0-	-1822	-0-	26977	2			N	-0-		51
11		29400 X	24850	-0-	-4550	-0-	24850	2			N	-0-		51
12		30380 X	25148	-0-	-5232	-0-	25148	2			N	-0-		51
TOTAL GAS PROD:		308,036				TOTAL CONDENSATE PROD:								10

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		13454 X	12682	-0-	-772	-0-	12682	2			N	-0-		159
02		14181 X	10692	-0-	-3489	-0-	10692	2			N	-0-		159
03		14570 X	1426	-0-	-13144	-0-	1426	2			N	-0-		159
04		13770 X	12140	-0-	-1630	-0-	12140	2			N	-0-		159
05		13051 X	9277	-0-	-3774	-0-	9277	2			N	-0-		159
06		12270 X	8592	-0-	-3678	-0-	8592	2			N	-0-		159
07		12555 X	9042	-0-	-3513	-0-	9042	2			N	-0-		159
08		8866 X	8480	-0-	-386	-0-	8480	2			N	-0-		159
09		8580 X	7959	-0-	-621	-0-	7959	2			N	-0-		159
10		8866 X	8552	-0-	-314	-0-	8552	2			N	-0-		159
11		9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	9601	2			N	-0-		159
12		10738 X	10738	-0-	-0-	-0-	10738	2			N	-0-		159
TOTAL GAS PROD:		109,181				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		61535 X	58352	-0-	-3183	-0-	58352	2			N	-0-		-0-
02		57565 X	52790	-0-	-4775	-0-	52790	2			N	-0-		-0-
03		57164 X	8604	-0-	-48560	-0-	8604	2			N	-0-		-0-
04		56460 X	9542	-0-	-46918	-0-	9542	2			N	-0-		-0-
05		58342 X	-0-	-0-	-58342	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		56460 X	-0-	-0-	-56460	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		56420 X	-0-	-0-	-56420	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18	18 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		129,288				TOTAL CONDENSATE PROD:								18

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	13251 X	13251	-0-	-0-	-0-	-0-	13251	2			N	-0-				40
02	12470 X	12282	-0-	-188	-0-	-0-	12282	2			N	-0-				40
03	13578 X	13578	-0-	-0-	-0-	-0-	13578	2			N	-0-				40
04	12990 X	12466	-0-	-524	-0-	-0-	12466	2			N	-0-				40
05	13423 X	13299	-0-	-124	-0-	-0-	13299	2			N	-0-				40
06	12990 X	12132	-0-	-858	-0-	-0-	12132	2			N	-0-				40
07	13423 X	12224	-0-	-1199	-0-	-0-	12223	2	1	9	N	1	1	8		40
08	13578 X	12344	-0-	-1234	-0-	-0-	12344	2			N	-0-				40
09	12870 X	11773	-0-	-1097	-0-	-0-	11773	2			N	-0-				40
10	13299 X	12021	-0-	-1278	-0-	-0-	12021	2			N	-0-				40
11	12120 X	11566	-0-	-554	-0-	-0-	11566	2			N	-0-				40
12	12371 X	12371	-0-	-0-	-0-	-0-	12371	2			N	-0-				40
TOTAL GAS PROD:		149,307		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207

01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-				-0-
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-				-0-
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-				-0-
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-				-0-
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-				-0-
06	300 N	244	-0-	-56	-0-	-0-	244	2			N	-0-				-0-
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-				-0-
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-				-0-
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-				-0-
10	310 N	241	-0-	-69	-0-	-0-	241	2			N	-0-				-0-
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-				-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,734		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5904 - 6776

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

HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1426 N	1018	-0-	-408	-0-	883	2	135	9	N	123	1	8	189	
02		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1369	2	106	9	N	96	189	1	92	
03		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1070	2	58	9	N	53	1	8	144	
04		990 N	612	-0-	-378	-0-	608	2	4	9	N	4			148	
05		1426 N	1129	-0-	-297	-0-	1064	2	65	9	N	59			207	
06		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1261	2	15	9	N	14	4	8	217	
07		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1281	2	74	9	N	67			284	
08		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1252	2	15	9	N	14	182	1	116	
09		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1260	2	50	9	N	45			161	
10		1364 N	1315	-0-	-49	-0-	1263	2	52	9	N	47			208	
11		1230 N	1042	-0-	-188	-0-	1032	2	10	9	N	9			217	
12		1364 N	761	-0-	-603	-0-	709	2	52	9	N	47	177	1	87	
TOTAL GAS PROD:			13,688			TOTAL CONDENSATE PROD:			578							

UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219

01		8556 X	6594	-0-	-1962	-0-	6594	2			N	-0-			28	
02		8033 X	6187	-0-	-1846	-0-	6187	2			N	-0-			28	
03		8587 X	2119	-0-	-6468	-0-	2119	2			N	-0-			28	
04		10915 X	10915	-0-	-0-	-0-	10915	2			N	-0-			28	
05		9473 X	9473	-0-	-0-	-0-	9473	2			N	-0-			28	
06		8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	8335	2			N	-0-			28	
07		8587 X	7815	-0-	-772	-0-	7815	2			N	-0-			28	
08		9083 X	6882	-0-	-2201	-0-	6882	2			N	-0-			28	
09		8790 X	7124	-0-	-1666	-0-	7124	2			N	-0-			28	
10		9083 X	6728	-0-	-2355	-0-	6728	2			N	-0-			28	
11		8340 X	5919	-0-	-2421	-0-	5919	2			N	-0-			28	
12		7812 X	5961	-0-	-1851	-0-	5961	2			N	-0-			28	
TOTAL GAS PROD:			84,052			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187

01		1705 N	1522	-0-	-183	-0-	1522	2			N	-0-			199	
02		1537 N	1020	-0-	-517	-0-	1020	2			N	-0-			199	
03		930 N	350	-0-	-580	-0-	350	2			N	-0-			199	
04		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-			199	
05		1085 N	976	-0-	-109	-0-	976	2			N	-0-			199	
06		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1556	2	2	9	N	2	2	8	199	
07		1581 N	1557	-0-	-24	-0-	1550	2	7	9	N	6			205	
08		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1598	2	6	9	N	5			210	
09		1560 N	1511	-0-	-49	-0-	1511	2			N	-0-			210	
10		1550 N	1491	-0-	-59	-0-	1491	2			N	-0-			210	
11		1560 N	1405	-0-	-155	-0-	1403	2	2	9	N	2			212	
12		1550 N	1087	-0-	-463	-0-	1087	2			N	-0-			212	
TOTAL GAS PROD:			15,608			TOTAL CONDENSATE PROD:			15							

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-3 WELL #: 1 RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 16902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	8039	2	113	9	N	103	100 8	205
02	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	7117	2	64	9	N	58	56 8	207
03	2139 X	590	-0-	-1549	-0-	583	2	7	9	N	6	5 8	208
04	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4806	2	52	9	N	47	43 8	212
05	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	6322	2	22	9	N	20	17 8	215
06	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	6968	2	63	9	N	57	56 8	216
07	7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	7296	2	106	9	N	96	91 8	221
08	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	7081	2	36	9	N	33	31 8	223
09	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	2			N	-0-		223
10	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	7157	2	6	9	N	5		228
11	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			N	-0-		228
12	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	6756	2	33	9	N	30	30 8	228
TOTAL GAS PROD:		75,430			TOTAL CONDENSATE PROD:						455		

UNIVERSITY 20-46 WELL #: 1 RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572

01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1488	2	6	9	N	5	5 8	92
02	1131 N	1018	-0-	-113	-0-	1011	2	7	9	N	6	6 8	92
03	1209 N	521	-0-	-688	-0-	341	2	180	9	N	164	164 8	92
04	1170 N	585	-0-	-585	-0-	574	2	11	9	N	10	10 8	92
05	1085 N	477	-0-	-608	-0-	466	2	11	9	N	10	10 8	92
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	572	2	15	9	N	14	14 8	92
07	620 N	394	-0-	-226	-0-	394	2			N	-0-		92
08	465 N	300	-0-	-165	-0-	300	2			N	-0-		92
09	600 N	545	-0-	-55	-0-	545	2			N	-0-		92
10	403 N	292	-0-	-111	-0-	292	2			N	-0-		92
11	300 N	107	-0-	-193	-0-	107	2			N	-0-		92
12	558 N	369	-0-	-189	-0-	369	2			N	-0-		92
TOTAL GAS PROD:		6,689			TOTAL CONDENSATE PROD:						209		

UNIVERSITY 20-39 WELL #: 1 RRCID -> 238878 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15954 - 16551

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

HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE		PROD	CODE	CODE	
01		10836 X	10836	-0-	-0-	-0-	10836	2	N	-0-			-0-
02		9226 X	9226	-0-	-0-	-0-	9226	2	N	-0-			-0-
03		3441 X	3402	-0-	-39	-0-	3402	2	N	-0-			-0-
04		11949 X	11949	-0-	-0-	-0-	11949	2	N	-0-			-0-
05		9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	9303	2	N	-0-			-0-
06		8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	8736	2	N	-0-			-0-
07		8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	8705	2	N	-0-			-0-
08		9827 X	8126	-0-	-1701	-0-	8126	2	N	-0-			-0-
09		9510 X	8434	-0-	-1076	-0-	8434	2	N	-0-			-0-
10		9300 X	8196	-0-	-1104	-0-	8196	2	N	-0-			-0-
11		8730 X	8105	-0-	-625	-0-	8105	2	N	-0-			-0-
12		8711 X	8093	-0-	-618	-0-	8093	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968

01		3627 X	2944	-0-	-683	-0-	2944	2	N	-0-			-0-
02		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2	N	-0-			-0-
03		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			N	6	6	8	-0-
04		2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-			N	-0-			-0-
05		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-			-0-
06		2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-			N	-0-			-0-
07		5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2	N	16	16	8	-0-
08		5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2	N	-0-			-0-
09		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2	N	-0-			-0-
10		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2	N	-0-			-0-
11		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2	N	-0-			-0-
12		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3643	2	N	43	43		-0-

TOTAL GAS PROD: 32,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762

01		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2	N	-0-			104
02		783 N	151	-0-	-632	-0-	151	2	N	-0-			104
03		961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			104
04		930 N	62	-0-	-868	-0-	62	2	N	-0-			104
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			104
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	104	5	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5270 X	4760	-0-	-510	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
02	4640 X	4252	-0-	-388	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
03	4960 X	1552	-0-	-3408	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
04	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
05	4867 X	4678	-0-	-189	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
06	4620 X	4188	-0-	-432	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
07	4960 X	4259	-0-	-701	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
08	4743 X	4355	-0-	-388	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
09	4590 X	4042	-0-	-548	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
10	4681 X	4131	-0-	-550	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
11	4200 X	3975	-0-	-225	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
12	4340 X	4261	-0-	-79	-0-	4261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1239	-0-	-249	-0-	1238	2	1	9	N	1					157
02	1421 N	779	-0-	-642	-0-	777	2	2	9	N	2					159
03	1457 N	576	-0-	-881	-0-	576	2			N	-0-					159
04	1200 N	475	-0-	-725	-0-	465	2	10	9	N	9	7	8			161
05	837 N	288	-0-	-549	-0-	287	2	1	9	N	1					162
06	570 N	89	-0-	-481	-0-	87	2	2	9	N	2					164
07	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1611	2	2	9	N	2					166
08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1396	2	3	9	N	3					169
09	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1792	2	2	9	N	2					171
10	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1970	2	7	9	N	6					177
11	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1844	2	3	9	N	3					180
12	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 14,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	18376 X	18376	-0-	-0-	-0-	18376	2			N	-0-					-0-
02	15374 X	15374	-0-	-0-	-0-	15374	2			N	-0-					-0-
03	16213 X	4199	-0-	-12014	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
04	20431 X	20431	-0-	-0-	-0-	20431	2			N	-0-					-0-
05	17219 X	17219	-0-	-0-	-0-	17219	2			N	-0-					-0-
06	15690 X	15623	-0-	-67	-0-	15623	2			N	-0-					-0-
07	16536 X	16536	-0-	-0-	-0-	16536	2			N	-0-					-0-
08	18662 X	15322	-0-	-3340	-0-	15322	2			N	-0-					-0-
09	18060 X	15086	-0-	-2974	-0-	15086	2			N	-0-					-0-
10	17205 X	15109	-0-	-2096	-0-	15109	2			N	-0-					-0-
11	15990 X	14564	-0-	-1426	-0-	14564	2			N	-0-					-0-
12	16523 X	15232	-0-	-1291	-0-	15232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING											
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719											
UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2		N	215
02		3451 X	1805	-0-	-1646	-0-	1803	2	2	9	217
03		3689 X	335	-0-	-3354	-0-	335	2		N	217
04		3570 X	736	-0-	-2834	-0-	728	2	8	9	217
05		3689 X	1131	-0-	-2558	-0-	1131	2		N	217
06		3570 X	1078	-0-	-2492	-0-	1077	2	1	9	41
07		1922 X	1156	-0-	-766	-0-	1156	2		N	41
08		1116 X	1024	-0-	-92	-0-	1024	2		N	41
09		1080 X	954	-0-	-126	-0-	954	2		N	41
10		1147 X	720	-0-	-427	-0-	717	2	3	9	44
11		1110 X	576	-0-	-534	-0-	576	2		N	44
12		1147 X	670	-0-	-477	-0-	637	2	33	9	44
TOTAL GAS PROD:			14,400				TOTAL CONDENSATE PROD:			43	

WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468											
01		18321 X	18220	-0-	-101	-0-	696	1	17524	2	-0-
02		17893 X	16592	-0-	-1301	-0-	629	1	15963	2	-0-
03		19127 X	17203	-0-	-1924	-0-	568	1	16626	2	-0-
04		18510 X	14464	-0-	-4046	-0-	488	1	13973	2	-0-
05		18538 X	15066	-0-	-3472	-0-	341	1	14717	2	-0-
06		17640 X	14749	-0-	-2891	-0-	263	1	14483	2	-0-
07		17732 X	15610	-0-	-2122	-0-	511	1	15099	2	-0-
08		14432 X	14432	-0-	-0-	-0-	478	1	13954	2	-0-
09		15184 X	15184	-0-	-0-	-0-	1243	1	13941	2	-0-
10		15314 X	15314	-0-	-0-	-0-	1181	1	14133	2	-0-
11		15248 X	15248	-0-	-0-	-0-	1115	1	14133	2	-0-
12		15097 X	15097	-0-	-0-	-0-	1012	1	14020	2	-0-
TOTAL GAS PROD:			187,179				TOTAL CONDENSATE PROD:			80	

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437											
01		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2		N	22
02		1537 N	1193	-0-	-344	-0-	1193	2		N	22
03		1302 N	1194	-0-	-108	-0-	1194	2		N	22
04		3000 N	5330	-0-	2330	-0-	5330	2		N	22
05		3100 N	4960	-0-	1860	-0-	4960	2		N	22
06		3000 N	4370	-0-	1370	-0-	4370	2		N	22
07		9816 X	4256	-0-	-5560	-0-	4256	2		N	22
08		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2		N	22
09		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2		N	22
10		1643 X	1049	-0-	-594	-0-	1049	2		N	22
11		1590 X	590	-0-	-1000	-0-	590	2		N	22
12		1643 X	628	-0-	-1015	-0-	628	2		N	22
TOTAL GAS PROD:			35,485				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719												
UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

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

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

HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544												
01	46624	X	41392	-0-	-5232	-0-	41386	2	6	9	N	177
02	42195	X	37306	-0-	-4889	-0-	37267	2	39	9	N	26
03	44702	X	36966	-0-	-7736	-0-	36962	2	4	9	N	30
04	42540	X	39461	-0-	-3079	-0-	39458	2	3	9	N	33
05	43059	X	39707	-0-	-3352	-0-	39689	2	18	9	N	49
06	40050	X	37145	-0-	-2905	-0-	37109	2	36	9	N	82
07	40765	X	37198	-0-	-3567	-0-	37178	2	20	9	N	100
08	40300	X	37612	-0-	-2688	-0-	37595	2	17	9	N	115
09	39000	X	35041	-0-	-3959	-0-	35016	2	25	9	N	138
10	39711	X	36452	-0-	-3259	-0-	36442	2	10	9	N	147
11	37140	X	35121	-0-	-2019	-0-	35121	2			N	147
12	37603	X	35446	-0-	-2157	-0-	35446	2			N	147

TOTAL GAS PROD: 448,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488												
01	36456	X	36110	-0-	-346	-0-	36110	2			N	11
02	36511	X	31706	-0-	-4805	-0-	31706	2			N	11
03	39029	X	9627	-0-	-29402	-0-	9627	2			N	11
04	40537	X	40537	-0-	-0-	-0-	40522	2	15	9	N	11
05	36609	X	36609	-0-	-0-	-0-	36609	2			N	11
06	34950	X	33112	-0-	-1838	-0-	33110	2	2	9	N	11
07	39029	X	31840	-0-	-7189	-0-	31840	2			N	11
08	37417	X	27902	-0-	-9515	-0-	27902	2			N	11
09	36210	X	26558	-0-	-9652	-0-	26558	2			N	11
10	36611	X	19871	-0-	-16740	-0-	19871	2			N	11
11	33120	X	31229	-0-	-1891	-0-	31229	2			N	11
12	31837	X	15120	-0-	-16717	-0-	15120	2			N	11

TOTAL GAS PROD: 340,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 1 RRCID -> 246933 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 16722 PERF.15540 - 16100

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

GILLHAM 1-5 WELL #: 1 RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096

01	3193 X	117	-0-	-3076	-0-	38	1	79	2	N	-0-				59
02	2465 X	129	-0-	-2336	-0-	129	2			N	-0-				59
03	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-				59
04	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-				59
05	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-				59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8		59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	14	8		59
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	169	169	8		59
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	33	8		59
TOTAL GAS PROD:		246				TOTAL CONDENSATE PROD:		218							

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666

01	20119 X	18197	-0-	-1922	-0-	18197	2			N	-0-				-0-
02	18183 X	16133	-0-	-2050	-0-	16133	2			N	-0-				-0-
03	18972 X	5774	-0-	-13198	-0-	5774	2			N	-0-				-0-
04	21360 X	21360	-0-	-0-	-0-	21360	2			N	-0-				-0-
05	18197 X	17957	-0-	-240	-0-	17957	2			N	-0-				-0-
06	17610 X	15917	-0-	-1693	-0-	15785	2	132	9	N	120	120	8		-0-
07	19437 X	15720	-0-	-3717	-0-	15692	2	28	9	N	25	25	8		-0-
08	18228 X	14413	-0-	-3815	-0-	14412	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	17640 X	15257	-0-	-2383	-0-	15257	2			N	-0-				-0-
10	17949 X	13673	-0-	-4276	-0-	13673	2			N	-0-				-0-
11	15930 X	12687	-0-	-3243	-0-	12687	2			N	-0-				-0-
12	15779 X	14920	-0-	-859	-0-	14880	2	40	9	N	36	36	8		-0-
TOTAL GAS PROD:		182,008				TOTAL CONDENSATE PROD:		182							

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING											
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719											
UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		N	-0-
02		1131 N	1035	-0-	-96	-0-	1035	2		N	-0-
03		1953 N	340	-0-	-1613	-0-	340	2		N	-0-
04		1380 N	948	-0-	-432	-0-	948	2		N	-0-
05		1116 N	929	-0-	-187	-0-	929	2		N	-0-
06		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-
07		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		N	-0-
08		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2		N	-0-
09		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-
10		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		N	-0-
11		1860 N	1681	-0-	-179	-0-	1681	2		N	-0-
12		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:			14,234	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642											
01		4712 X	4448	-0-	-264	-0-	4448	2		N	-0-
02		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2		N	-0-
03		3317 X	2082	-0-	-1235	-0-	2082	2		N	-0-
04		4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2		N	-0-
05		6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2		N	-0-
06		3210 X	3093	-0-	-117	-0-	3093	2		N	-0-
07		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3313	2	28 9	N	25
08		6758 X	3556	-0-	-3202	-0-	3556	2		N	-0-
09		6540 X	3888	-0-	-2652	-0-	3888	2		N	-0-
10		6758 X	3389	-0-	-3369	-0-	3389	2		N	-0-
11		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2		N	-0-
12		4030 X	1120	-0-	-2910	-0-	1120	2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:			43,997	TOTAL CONDENSATE PROD:			25				

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 2 RRCID -> 248769 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 17691 PERF.15284 - 17345											
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719																
BRUNSON C26-16 WELL #: 1 RRCID -> 249289 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 17790 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		527 N	223	-0-	-304	-0-	139	1	84	2	N	-0-				28
02		851 N	851	-0-	-0-	-0-	604	1	247	2	N	-0-				28
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				28
05		899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-				28
06		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				28
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
TOTAL GAS PROD:			1,083											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		51894 X	38776	-0-	-13118	-0-	2571	1	36205	2	N	-0-				189
02		43993 X	36380	-0-	-7613	-0-	2374	1	33948	2	N	53	191	1		51
03		41602 X	33550	-0-	-8052	-0-	2359	1	31121	2	N	64	28	8		87
04		37530 X	29571	-0-	-7959	-0-	2269	1	27260	2	N	38				125
05		38874 X	33569	-0-	-5305	-0-	3024	1	30471	2	N	67	25	8		167
06		37620 X	29624	-0-	-7996	-0-	2705	1	26861	2	N	53	13	8		207
07		38874 X	32870	-0-	-6004	-0-	3204	1	29590	2	N	69	41	8		235
08		30225 X	29667	-0-	-558	-0-	3195	1	26451	2	N	19	184	1		70
09		30707 X	30707	-0-	-0-	-0-	3197	1	27469	2	N	37				107
10		30225 X	27485	-0-	-2740	-0-	2645	1	24819	2	N	19				126
11		29250 X	22422	-0-	-6828	-0-	2514	1	19889	2	N	17				143
12		30225 X	24314	-0-	-5911	-0-	2966	1	21285	2	N	57	23	8		177
TOTAL GAS PROD:			368,935											TOTAL CONDENSATE PROD:	493	

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		228346 X	204993	-0-	-23353	-0-	204993	2			N	-0-				26
02		200158 X	188253	-0-	-11905	-0-	188253	2			N	-0-				26
03		213962 X	194189	-0-	-19773	-0-	194175	2	14	9	N	13	13	8		26
04		207060 X	179018	-0-	-28042	-0-	179018	2			N	-0-				26
05		211265 X	131446	-0-	-79819	-0-	1506	1	129940	2	N	-0-				26
06		198390 X	155611	-0-	-42779	-0-	1869	1	153742	2	N	-0-				26
07		201221 X	177688	-0-	-23533	-0-	177688	2			N	-0-				26
08		168754 X	168754	-0-	-0-	-0-	168754	2			N	-0-				26
09		162939 X	162939	-0-	-0-	-0-	162939	2			N	-0-				26
10		162577 X	162577	-0-	-0-	-0-	162577	2			N	-0-				26
11		155398 X	155398	-0-	-0-	-0-	155398	2			N	-0-				26
12		173179 X	173179	-0-	-0-	-0-	13831	1	159348	2	N	-0-				26
TOTAL GAS PROD:			2,054,045											TOTAL CONDENSATE PROD:	13	

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719														
AVARY 121 WELL #: 1 RRCID -> 253058 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14153 PERF.12296 - 13634														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	1178 N	596	-0-	-582	-0-	272	1	323	2	N	1			82
						1	9							
02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	212	1	955	2	N	69			151
						76	9							
03	868 N	691	-0-	-177	-0-	173	1	493	2	N	23			174
						25	9							
04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	191	1	823	2	N	25			199
						28	9							
05	1333 N	1091	-0-	-242	-0-	135	1	921	2	N	32			231
						35	9							
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	62	1	634	2	N	25			256
						28	9							
07	1085 N	693	-0-	-392	-0-	15	1	678	2	N	-0-			256
08	1085 N	710	-0-	-375	-0-	83	1	627	2	N	-0-	179	1	77
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	181	1	1029	2	N	23			100
						25	9							
10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	179	1	878	2	N	15			115
						17	9							
11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	67	1	863	2	N	23			138
						25	9							
12	1271 N	787	-0-	-484	-0-	219	1	559	2	N	8			146
						9	9							
TOTAL GAS PROD:		10,841		TOTAL CONDENSATE PROD:		244								

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	47554 X	30481	-0-	-17073	-0-	30391	2	90	9	N	82			223
02	43529 X	29217	-0-	-14312	-0-	29205	2	12	9	N	11	182	1	52
03	43307 X	33633	-0-	-9674	-0-	33599	2	34	9	N	31	6	8	77
04	41910 X	32631	-0-	-9279	-0-	32568	2	63	9	N	57	15	8	119
05	39835 X	32683	-0-	-7152	-0-	32607	2	76	9	N	69	30	8	158
06	32550 X	30270	-0-	-2280	-0-	30198	2	72	9	N	65	150	1	49
07	33728 X	30619	-0-	-3109	-0-	30563	2	56	9	N	51	16	8	84
08	32426 X	30592	-0-	-1834	-0-	30536	2	56	9	N	51			135
09	31380 X	27187	-0-	-4193	-0-	27144	2	43	9	N	39			174
10	32426 X	28393	-0-	-4033	-0-	28348	2	45	9	N	41			215
11	30270 X	26832	-0-	-3438	-0-	26823	2	9	9	N	8			223
12	30628 X	26613	-0-	-4015	-0-	26573	2	40	9	N	36	23	8	236
TOTAL GAS PROD:		359,151		TOTAL CONDENSATE PROD:		541								

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LOVING					
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719																			
BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	16364 X	16364	-0-	-0-	-0-	-0-	1671	1	14529	2	N	149	184	1		87			
02	12708 X	12708	-0-	-0-	-0-	-0-	1518	1	11122	2	N	62				149			
03	9021 X	8959	-0-	-62	-0-	-0-	1319	1	7588	2	N	47	19	8		177			
04	14268 X	14268	-0-	-0-	-0-	-0-	1429	1	12644	2	N	177	182	1	78 8	94			
05	9949 X	9949	-0-	-0-	-0-	-0-	1497	1	8399	2	N	48	7	8		135			
06	12300 X	9572	-0-	-2728	-0-	-0-	1222	1	8248	2	N	93	162	1	20 8	46			
07	12710 X	10826	-0-	-1884	-0-	-0-	1321	1	9432	2	N	66	23	8		89			
08	12710 X	12171	-0-	-539	-0-	-0-	1319	1	10782	2	N	64				153			
09	12415 X	12415	-0-	-0-	-0-	-0-	1581	1	10703	2	N	119	187	1		85			
10	10819 X	9091	-0-	-1728	-0-	-0-	2375	1	6661	2	N	50				135			
11	11790 X	8709	-0-	-3081	-0-	-0-	1718	1	6941	2	N	45				180			
12	12710 X	5977	-0-	-6733	-0-	-0-	1804	1	4097	2	N	69	188	1	8 8	53			
TOTAL GAS PROD:							131,009	TOTAL CONDENSATE PROD:							989				

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099														GILLS 8					
WELL #: 1 RRCID -> 120782 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 16403 PERF.16115 - 16346																			
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-				-0-			
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-				-0-			
03	868 N	669	-0-	-199	-0-	-0-	669	2			N	-0-				-0-			
04	810 N	611	-0-	-199	-0-	-0-	611	2			N	-0-				-0-			
05	744 N	583	-0-	-161	-0-	-0-	575	2	8 9		N	-0-	7 8			-0-			
06	660 N	595	-0-	-65	-0-	-0-	595	2			N	-0-				-0-			
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-				-0-			
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-				-0-			
09	600 N	525	-0-	-75	-0-	-0-	525	2			N	-0-				-0-			
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-				-0-			
11	630 N	293	-0-	-337	-0-	-0-	293	2			N	-0-				-0-			
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-					N	30	30	8		-0-			
TOTAL GAS PROD:							6,529	TOTAL CONDENSATE PROD:							37				

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624														BOYD 3					
WELL #: 1 RRCID -> 220264 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13890 - 16084																			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
TOTAL GAS PROD:							-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-				

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		620 #	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-			-0-
02		551 #	-0-	-0-	-551	-0-		N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

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

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16

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

HALLEY (DEVONIAN) 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
SOUTH 18 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 044081 COMPL. DATE 11/28/1956 TOTAL DEPTH 10626 PERF. N/A

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

EAST 22 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 044082 COMPL. DATE 07/13/1956 TOTAL DEPTH 10662 PERF. N/A

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

WEST 22 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 044088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	775 N	530	-0-	-245	-0-	530	3		N	-0-			-0-
02	696 N	541	-0-	-155	-0-	541	3		N	-0-			-0-
03	682 N	608	-0-	-74	-0-	575	3	33 4	N	-0-			-0-
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-			-0-
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			-0-
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-			-0-
07	651 N	542	-0-	-109	-0-	542	3		N	-0-			-0-
08	682 N	514	-0-	-168	-0-	514	3		N	-0-			-0-
09	600 N	465	-0-	-135	-0-	465	3		N	-0-			-0-
10	527 N	480	-0-	-47	-0-	480	3		N	-0-			-0-
11	510 N	428	-0-	-82	-0-	428	3		N	-0-			-0-
12	496 N	358	-0-	-138	-0-	358	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,394		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	INJECT. (I)	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

01 16089 X		14615	-0-	-1474	-0-	14615 3		Y	-0-	-0-
02 15796 X		15796	-0-	-0-	-0-	15796 3		Y	-0-	-0-
03 16554 X		13850	-0-	-2704	-0-	13850 3		Y	-0-	-0-
04 16020 X		14280	-0-	-1740	-0-	14280 3		Y	-0-	-0-
05 16895 X		13195	-0-	-3700	-0-	13195 3		Y	-0-	-0-
06 16350 X		12580	-0-	-3770	-0-	12580 3		Y	-0-	-0-
07 16895 X		13137	-0-	-3758	-0-	13137 3		Y	-0-	-0-
08 14756 X		14069	-0-	-687	-0-	14069 3		Y	-0-	-0-
09 14280 X		13390	-0-	-890	-0-	13390 3		Y	-0-	-0-
10 14181 X		14181	-0-	-0-	-0-	14181 3		Y	-0-	-0-
11 13620 X		12059	-0-	-1561	-0-	12059 3		Y	-0-	-0-
12 14074 X		12954	-0-	-1120	-0-	12954 3		Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD:		164,106								
								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	INJECT. (I)	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

01 124 N		13	-0-	-111	-0-	13 3		Y	-0-	-0-
02 122 N		122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-	-0-
03 121 N		121	-0-	-0-	-0-	121 3		Y	-0-	-0-
04 140 N		140	-0-	-0-	-0-	140 3		Y	-0-	-0-
05 152 N		152	-0-	-0-	-0-	152 3		Y	-0-	-0-
06 120 N		89	-0-	-31	-0-	89 3		Y	-0-	-0-
07 242 N		242	-0-	-0-	-0-	242 3		Y	-0-	-0-
08 155 N		154	-0-	-1	-0-	154 3		Y	-0-	-0-
09 91 N		91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y	-0-	-0-
10 155 N		143	-0-	-12	-0-	143 3		Y	-0-	-0-
11 234 N		234	-0-	-0-	-0-	234 3		Y	-0-	-0-
12 258 N		258	-0-	-0-	-0-	258 3		Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD:		1,759								
								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	INJECT. (I)	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

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

OIL AND GAS DIVISION

HALLEY (DEVONIAN)		//CONT.// 38255 174		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.// 251726						
SEALY & SMITH UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 044094	COMPL. DATE 12/09/1998	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9590 - 9797	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

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

GREAT BASIN WELL SERVICE CORP.		328362						
SEALY SMITH -B-		WELL #:	1 L	RRCID -> 044091	COMPL. DATE 08/16/1957	TOTAL DEPTH 12300	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445						
SEALY-SMITH FOUNDATION -A-		WELL #:	1	RRCID -> 019950	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12379	PERF. 9700 - 9856	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

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

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHAIDA, JOHN H. 768650
SEALY-SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 1 T RRCID -> 044090 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	682 N	530	-0-	-152	-0-	530	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-					
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-					
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-					
04	510 N	360	-0-	-150	-0-	360	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-					
05	434 N	361	-0-	-73	-0-	361	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-					
06	360 N	229	-0-	-131	-0-	229	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-					
07	372 N	256	-0-	-116	-0-	256	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-					
08	372 N	88	-0-	-284	-0-	88	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-					
09	240 N	1	-0-	-239	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-					
10	248 N	2	-0-	-246	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-					
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-					
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-					

TOTAL GAS PROD: 2,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 2 RRCID -> 120656 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9366 - 9533

01	2449 N	1880	-0-	-569	-0-	1880	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2320 N	1405	-0-	-915	-0-	1405	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1984 N	1342	-0-	-642	-0-	1342	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1830 N	1276	-0-	-554	-0-	1276	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1488 N	1280	-0-	-208	-0-	1280	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1290 N	812	-0-	-478	-0-	812	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1333 N	909	-0-	-424	-0-	909	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1271 N	313	-0-	-958	-0-	313	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	810 N	4	-0-	-806	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	899 N	5	-0-	-894	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	300 N	1	-0-	-299	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 9,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELL WESTERN E&P 774719
HILL, M. J. -23- WELL #: 11 RRCID -> 044102 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 9739

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

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

HALLEY (MCKEE) 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER BOPCO, L.P. 082967 HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 9 RRCID -> 199675 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11342 - 11352												
01	4433 X	3757	-0-	-676	-0-	3756	3	1	9	N	1	95
02	4147 X	3340	-0-	-807	-0-	3340	3			N	-0-	95
03	4433 X	3501	-0-	-932	-0-	3501	3			N	-0-	95
04	4050 X	3428	-0-	-622	-0-	3418	3	10	9	N	9	104
05	3906 X	3198	-0-	-708	-0-	3190	3	8	9	N	7	111
06	3630 X	3621	-0-	-9	-0-	3611	3	10	9	N	9	120
07	3565 X	3308	-0-	-257	-0-	3302	3	6	9	N	5	125
08	3534 X	3479	-0-	-55	-0-	3470	3	9	9	N	8	133
09	3630 X	3023	-0-	-607	-0-	3012	3	11	9	N	10	143
10	3751 X	3417	-0-	-334	-0-	3402	3	15	9	N	14	157
11	3600 X	2761	-0-	-839	-0-	2752	3	9	9	N	8	165
12	3472 X	2032	-0-	-1440	-0-	2030	3	2	9	N	2	167

TOTAL GAS PROD:		38,865				TOTAL CONDENSATE PROD:		73				

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G WELL #: 1 RRCID -> 204142 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11462 - 11470												
01	8494 X	8393	-0-	-101	-0-	8302	3	91	9	N	83	180
02	7946 X	7739	-0-	-207	-0-	7664	3	75	9	N	68	248
03	8494 X	7554	-0-	-940	-0-	7485	3	69	9	N	63	131
04	8130 X	7951	-0-	-179	-0-	7895	3	56	9	N	51	182
05	8339 X	8100	-0-	-239	-0-	8047	3	53	9	N	48	48
06	8070 X	7827	-0-	-243	-0-	7787	3	40	9	N	36	84
07	8277 X	7897	-0-	-380	-0-	7849	3	48	9	N	44	128
08	8215 X	7904	-0-	-311	-0-	7856	3	48	9	N	44	172
09	7950 X	7424	-0-	-526	-0-	7376	3	48	9	N	44	216
10	8091 X	7542	-0-	-549	-0-	7474	3	68	9	N	62	91
11	7650 X	7394	-0-	-256	-0-	7325	3	69	9	N	63	154
12	7905 X	7517	-0-	-388	-0-	7444	3	73	9	N	66	220

TOTAL GAS PROD:		93,242				TOTAL CONDENSATE PROD:		672				

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325												
01	5022 X	4342	-0-	-680	-0-	4335	3	7	9	N	6	85
02	4698 X	4213	-0-	-485	-0-	4207	3	6	9	N	5	90
03	5022 X	3998	-0-	-1024	-0-	3990	3	8	9	N	7	97
04	4560 X	4239	-0-	-321	-0-	4233	3	6	9	N	5	102
05	4495 X	4152	-0-	-343	-0-	4146	3	6	9	N	5	107
06	4350 X	3971	-0-	-379	-0-	3969	3	2	9	N	2	109
07	4495 X	3848	-0-	-647	-0-	3848	3			N	-0-	109
08	4371 X	3800	-0-	-571	-0-	3800	3			N	-0-	109
09	4230 X	3530	-0-	-700	-0-	3528	3	2	9	N	2	111
10	4154 X	3686	-0-	-468	-0-	3680	3	6	9	N	5	116
11	3750 X	3333	-0-	-417	-0-	3326	3	7	9	N	6	122
12	3844 X	3438	-0-	-406	-0-	3438	3			N	-0-	122

TOTAL GAS PROD:		46,550				TOTAL CONDENSATE PROD:		43				

OIL AND GAS DIVISION

HALLEY (PENN. 8530) 38255 696 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
PAN AM-HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056126 COMPL. DATE 08/22/1966 TOTAL DEPTH 10150 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2542 #	2411	-0-	-131	-0-	2070	3	341	4	N	-0-			-0-
02		2378 #	2364	-0-	-14	-0-	2364	3			N	-0-			-0-
03		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2227	3	219	4	N	-0-			-0-
04		2340 N	2207	-0-	-133	-0-	2207	3			N	-0-			-0-
05		2542 N	1970	-0-	-572	-0-	1970	3			N	-0-			-0-
06		2370 N	1864	-0-	-506	-0-	1864	3			N	-0-			-0-
07		2294 N	2055	-0-	-239	-0-	2055	3			N	-0-			-0-
08		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-			-0-
09		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-			-0-
10		2046 N	2008	-0-	-38	-0-	2008	3			N	-0-			-0-
11		2130 N	1891	-0-	-239	-0-	1891	3			N	-0-			-0-
12		2139 N	1951	-0-	-188	-0-	1951	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLEY (SEVEN RIVERS) 38255 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 063490 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A

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

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

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

HALLEY, EAST (STRAWN)		38256 500		ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: WINKLER		
G P II ENERGY, INC.		292232										
MITCHELL		WELL #:		RRCID -> 142680	COMPL. DATE 01/30/1962	TOTAL DEPTH 10475	PERF. 8584	-	8626			

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43	
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43	
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43	
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43	
		PLUGGED AND ABANDONED		05/18/2004						43 7	-0-	

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

HALLEY, SOUTH (QUEEN SAND)		38260 664		ASSOCIATED	49B					CNTY: WINKLER		
SHELL WESTERN E&P		774719										
HILL, M. J. -23-A		WELL #:		28	RRCID -> 117207	COMPL. DATE 10/14/1981	TOTAL DEPTH 5200	PERF. N/A				

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

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

HALLEY, WEST (MCKEE)		38263 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WINKLER		
BOPCO, L.P.		082967										
HILL, M. J. MRS. ACC. #6		WELL #:		24	RRCID -> 114488	COMPL. DATE 01/03/1985	TOTAL DEPTH 12100	PERF. 11317	-	11326		

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

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

OIL AND GAS DIVISION

HALLEY, WEST (MCKEE) //CONT.// 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
 HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 10 RRCID -> 199659 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11398 - 11405

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

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

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2 WELL #: 7 RRCID -> 202872 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	119 1		45
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

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

HAMON (DELAWARE) 38581 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 ICA ENERGY OPERATING, L.L.C 421777
 GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 085163 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5384 - 5944

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

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

OIL AND GAS DIVISION

HAMON (ELLENBERGER)		38581 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
REEVES -AU-		WELL #: 1		RRCID -> 038672		COMPL. DATE 04/15/1966		TOTAL DEPTH 21472 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2	N	-0-			-0-
02	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2	N	-0-			-0-
03	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2	N	-0-			-0-
04	4440 X	3678	-0-	-762	-0-	3678	2	N	-0-			-0-
05	4588 X	2310	-0-	-2278	-0-	2310	2	N	-0-			-0-
06	4650 X	3287	-0-	-1363	-0-	3287	2	N	-0-			-0-
07	4805 X	3303	-0-	-1502	-0-	3303	2	N	-0-			-0-
08	3627 X	3257	-0-	-370	-0-	3257	2	N	-0-			-0-
09	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2	N	-0-			-0-
10	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2	N	-0-			-0-
11	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2	N	-0-			-0-
12	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		46,567		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 039653		COMPL. DATE 05/03/1966		TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A				
REGAN		WELL #: 1										
01	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	3	N	-0-			-0-
02	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	7672	3	N	-0-			-0-
03	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	3	N	-0-			-0-
04	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	3	N	-0-			-0-
05	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	3	N	-0-			-0-
06	7080 X	5656	-0-	-1424	-0-	5656	3	N	-0-			-0-
07	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	3	N	-0-			-0-
08	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	3	N	-0-			-0-
09	6750 X	6560	-0-	-190	-0-	6560	3	N	-0-			-0-
10	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	3	N	-0-			-0-
11	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	7131	3	N	1	1 8		-0-
12	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		85,362		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC		714221		RRCID -> 041518		COMPL. DATE 02/07/1967		TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A				
KINCAID A		WELL #: 1										
01	8680 X	8610	-0-	-70	-0-	8610	3	N	-0-			-0-
02	8120 X	7988	-0-	-132	-0-	7988	3	N	-0-			-0-
03	8680 X	8409	-0-	-271	-0-	8409	3	N	-0-			-0-
04	8400 X	8195	-0-	-205	-0-	8195	3	N	-0-			-0-
05	8680 X	8479	-0-	-201	-0-	8479	3	N	-0-			-0-
06	8340 X	6043	-0-	-2297	-0-	6043	3	N	-0-			-0-
07	8525 X	8415	-0-	-110	-0-	8415	3	N	-0-			-0-
08	8494 X	8455	-0-	-39	-0-	8455	3	N	-0-			-0-
09	8220 X	7443	-0-	-777	-0-	7443	3	N	-0-			-0-
10	8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	3	N	-0-			-0-
11	8226 X	8226	-0-	-0-	-0-	8226	3	N	-0-			-0-
12	8463 X	8433	-0-	-30	-0-	8433	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		97,343		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HAMON (5270)		38581 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
CHEVRON U. S. A. INC.		148113		WELL #: 2		RRCID -> 039981		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 5210 - 5252	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	732	2	11	9	N	10		171
02	783 N	707	-0-	-76	-0-	701	2	6	9	N	5		176
03	713 N	495	-0-	-218	-0-	495	2			N	-0-		176
04	720 N	535	-0-	-185	-0-	535	2			N	-0-		176
05	744 N	165	-0-	-579	-0-	165	2			N	-0-		176
06	480 N	193	-0-	-287	-0-	193	2			N	-0-		176
07	558 N	416	-0-	-142	-0-	416	2			N	-0-		176
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-		176
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-		176
10	434 N	337	-0-	-97	-0-	337	2			N	-0-		176
11	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-		176
12	372 N	228	-0-	-144	-0-	228	2			N	-0-		176
TOTAL GAS PROD:		4,958		TOTAL CONDENSATE PROD:		15							

ROBERTSON RESOURCES, INC.		718770		ONEY BROS.		WELL #: 1		RRCID -> 084584		COMPL. DATE 07/31/1979		TOTAL DEPTH 5380		PERF. 5150 - 5176	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1577	3	13	9	Y	12	85 1	12		
02	DLQ G-10	1340	-0-	1340	-0-	1330	3	10	9	Y	9		21		
03	DLQ G-10	1441	-0-	1441	-0-	2781	3	7	9	Y	6		27		
04	DLQ G-10	1379	-0-	1379	-0-	4160	3	8	9	Y	7		34		
05	DLQ G-10	185	-0-	185	-0-	4345	3	10	9	Y	9		43		
06	400 N	103	-0-	-297	-0-	4048	3	33	9	Y	30	54 1	19		
07	3100 N	830	-0-	-2270	-0-	1778	3	13	9	Y	12		31		
08	2643 N	865	-0-	-1778	-0-	858	3	7	9	Y	6		37		
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	651	3	13	9	Y	12		49		
10	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1218	3	33	9	Y	30		79		
11	840 N	697	-0-	-143	-0-	685	3	12	9	Y	11		90		
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1011	3	23	9	Y	21		111		
TOTAL GAS PROD:		11,379		TOTAL CONDENSATE PROD:		165									

ONEY BROS. (SUN)		WELL #: 1		RRCID -> 132403		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 21197		PERF. 5142 - 5184			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	526	3	40	9	Y	36	85 1	8
02	DLQ G-10	474	-0-	474	-0-	437	3	37	9	Y	34		42
03	DLQ G-10	493	-0-	493	-0-	967	3	22	9	Y	20		62
04	DLQ G-10	483	-0-	483	-0-	1450	3	32	9	Y	29		91
05	DLQ G-10	88	-0-	88	-0-	1538	3	30	9	Y	27		118
06	1100 N	33	-0-	-1067	-0-	471	3	3	9	Y	3	114 1	7
07	1314 N	843	-0-	-471	-0-	817	3	26	9	Y	24		31
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	286	3	7	9	Y	6		37
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	214	3	13	9	Y	12		49
10	837 N	403	-0-	-434	-0-	400	3	3	9	Y	3		52
11	270 N	204	-0-	-66	-0-	195	3	9	9	Y	8		60
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	332	3	3	9	Y	3		63
TOTAL GAS PROD:		4,442		TOTAL CONDENSATE PROD:		205							

OIL AND GAS DIVISION

HARPER (DEVONIAN)		39176 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
OXY USA WTP LP		630555								
HARPER DEVONIAN UNIT		WELL #: 709		RRCID -> 195955		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9917 - 10055		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	7628 2	N	-0-		-0-
02	10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	10804 2	N	-0-		-0-
03	9067 X	9067	-0-	-0-	-0-	9067 2	N	-0-		-0-
04	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	6886 2	N	-0-		-0-
05	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	7197 2	N	-0-		-0-
06	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5448 2	N	-0-		-0-
07	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	7046 2	N	-0-		-0-
08	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	7697 2	N	-0-		-0-
09	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	7113 2	N	-0-		-0-
10	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	6289 2	N	-0-		-0-
11	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5504 2	N	-0-		-0-
12	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		84,967		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HARPER DEVONIAN UNIT		WELL #: 1613		RRCID -> 195956		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943		
01	14889 X	14889	-0-	-0-	-0-	14889 2	N	-0-		-0-
02	16451 X	16451	-0-	-0-	-0-	16451 2	N	-0-		-0-
03	17857 X	17857	-0-	-0-	-0-	17857 2	N	-0-		-0-
04	14963 X	14963	-0-	-0-	-0-	14963 2	N	-0-		-0-
05	15703 X	15703	-0-	-0-	-0-	15703 2	N	-0-		-0-
06	12779 X	12779	-0-	-0-	-0-	12779 2	N	-0-		-0-
07	14732 X	14732	-0-	-0-	-0-	14732 2	N	-0-		-0-
08	16093 X	16093	-0-	-0-	-0-	16093 2	N	-0-		-0-
09	14872 X	14872	-0-	-0-	-0-	14872 2	N	-0-		-0-
10	14395 X	14395	-0-	-0-	-0-	14395 2	N	-0-		-0-
11	14387 X	14387	-0-	-0-	-0-	14387 2	N	-0-		-0-
12	11251 X	11251	-0-	-0-	-0-	11251 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		178,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HARRISON RANCH (MORROW)		39270 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING		
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.		084596								
LINEBERRY BRINE STATION		WELL #: 1		RRCID -> 119898		COMPL. DATE 08/01/1981		TOTAL DEPTH 1868 PERF. 1209 - 1868		
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEADLEE (DEVONIAN)		39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		280606									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	11	RRCID ->	019957	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11880 - 12158	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	019958	COMPL. DATE	05/22/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	21	RRCID ->	019959	COMPL. DATE	10/18/1991	TOTAL DEPTH	12150	PERF.12035 - 12150	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	019960	COMPL. DATE	03/20/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	019961	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	12020	PERF.11543 - 12020	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	019962	COMPL. DATE	01/18/1993	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12150 - 12365	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606						
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		25	RRCID -> 019963	COMPL. DATE 01/14/1993	TOTAL DEPTH 12097	PERF. 11680	- 11948	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		26	RRCID -> 019964	COMPL. DATE 04/18/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		31	RRCID -> 019965	COMPL. DATE 06/03/1955	TOTAL DEPTH 12055	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	019966	COMPL. DATE	12/28/1992	TOTAL DEPTH	12220	PERF.	11910 - 12096
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	019967	COMPL. DATE	05/31/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		43	RRCID ->	019968	COMPL. DATE	07/20/1962	TOTAL DEPTH	12144	PERF.	N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	019969	COMPL. DATE	06/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		51	RRCID ->	019970	COMPL. DATE	01/14/1993	TOTAL DEPTH	12075	PERF.11718 - 12002
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		53	RRCID ->	019971	COMPL. DATE	06/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	019972	COMPL. DATE	09/10/1962	TOTAL DEPTH	12048	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		61	RRCID ->	019973	COMPL. DATE	07/27/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		62	RRCID ->	019974	COMPL. DATE	06/23/1995	TOTAL DEPTH	12140	PERF. 11494 - 11812
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		63	RRCID ->	019975	COMPL. DATE	03/23/1961	TOTAL DEPTH	11845	PERF.11466 - 11789
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		64	RRCID ->	019976	COMPL. DATE	04/04/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		65	RRCID ->	019977	COMPL. DATE	05/24/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606						
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		66	RRCID -> 019978	COMPL. DATE 01/27/1993	TOTAL DEPTH 12060	PERF. 11684	- 11937	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		71	RRCID -> 019979	COMPL. DATE 10/27/1953	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		81	RRCID -> 019980	COMPL. DATE 12/20/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR								
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606												
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		82	RRCID ->	019981	COMPL. DATE	03/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		83	RRCID ->	019982	COMPL. DATE	02/27/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		84	RRCID ->	019983	COMPL. DATE	11/25/1992	TOTAL DEPTH	12160	PERF.11834 - 12124					
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		91	RRCID ->	019984	COMPL. DATE	01/19/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		92	RRCID ->	019985	COMPL. DATE	06/17/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		93	RRCID ->	019986	COMPL. DATE	05/17/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606						
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		94	RRCID -> 019987	COMPL. DATE 01/06/1993	TOTAL DEPTH 12250	PERF.11913	- 12158	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		101	RRCID -> 019988	COMPL. DATE 04/10/1959	TOTAL DEPTH 11924	PERF.11698	- 11924	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		102	RRCID -> 019989	COMPL. DATE 06/22/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		103	RRCID ->	019990	COMPL. DATE	12/15/1993	TOTAL DEPTH	12298	PERF.11692 - 11964
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		104	RRCID ->	019991	COMPL. DATE	07/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		105	RRCID ->	019992	COMPL. DATE	07/07/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606						
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 019993	COMPL. DATE 12/10/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 112		RRCID -> 019994	COMPL. DATE 11/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 131		RRCID -> 019995	COMPL. DATE 12/23/1992	TOTAL DEPTH 12280	PERF.12095 - 12145			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606						
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 132		RRCID -> 019996	COMPL. DATE 02/03/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 141		RRCID -> 019997	COMPL. DATE 01/08/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 142		RRCID -> 019998	COMPL. DATE 02/13/1992	TOTAL DEPTH 12168	PERF.11905 - 12097			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		143	RRCID ->	019999	COMPL. DATE	05/29/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		144	RRCID ->	020000	COMPL. DATE	09/29/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		151	RRCID ->	020001	COMPL. DATE	03/20/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		161	RRCID ->	020002	COMPL. DATE	06/25/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		171	RRCID ->	020003	COMPL. DATE	11/23/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		181	RRCID ->	020004	COMPL. DATE	09/15/1994	TOTAL DEPTH	12030	PERF.11810 - 11850
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		191	RRCID ->	020005	COMPL. DATE	09/10/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	020006	COMPL. DATE	03/23/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		221	RRCID ->	020007	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	12140	PERF. 11920 - 12083
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		241	RRCID ->	020008	COMPL. DATE	11/07/1991	TOTAL DEPTH	11885	PERF.11660 - 11885
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		251	RRCID ->	020009	COMPL. DATE	04/07/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		252	RRCID ->	020010	COMPL. DATE	09/25/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 253 RRCID -> 020011 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11692 - 11910

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

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 254 RRCID -> 020012 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 255 RRCID -> 020013 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR								
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606												
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		261	RRCID ->	020014	COMPL. DATE	07/26/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		291	RRCID ->	020015	COMPL. DATE	11/02/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		292	RRCID ->	020016	COMPL. DATE	10/18/1991	TOTAL DEPTH	12021	PERF.11780 - 12021
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		293	RRCID ->	020017	COMPL. DATE	05/24/1995	TOTAL DEPTH	12145	PERF.11920 - 12000
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		301H	RRCID ->	020018	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11990 - 14703
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		311	RRCID ->	020019	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	13346	PERF.11850 - 11986
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		312	RRCID ->	020020	COMPL. DATE	10/18/1991	TOTAL DEPTH	12044	PERF.	11790 - 11962
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		313	RRCID ->	020021	COMPL. DATE	12/14/1995	TOTAL DEPTH	13375	PERF.	11772 - 11970
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		314	RRCID ->	020022	COMPL. DATE	08/18/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		315	RRCID ->	020023	COMPL. DATE	09/28/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		316	RRCID ->	020024	COMPL. DATE	11/01/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		321	RRCID ->	020025	COMPL. DATE	02/11/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		322	RRCID ->	020026	COMPL. DATE	12/19/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		323	RRCID ->	020027	COMPL. DATE	05/06/1991	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11652 - 11858
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		324	RRCID ->	020028	COMPL. DATE	10/18/1991	TOTAL DEPTH	11846	PERF.11650 - 11845
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606						
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 331		RRCID -> 020029	COMPL. DATE 01/07/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 332		RRCID -> 020030	COMPL. DATE 08/26/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 333		RRCID -> 020031	COMPL. DATE 01/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		341	RRCID ->	020032	COMPL. DATE	11/21/1991	TOTAL DEPTH	12058	PERF.11780	- 12050
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		342	RRCID ->	020033	COMPL. DATE	10/17/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		351	RRCID ->	020034	COMPL. DATE	05/21/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		352	RRCID ->	020035	COMPL. DATE	11/21/1991	TOTAL DEPTH	11975	PERF.11656 - 11822
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		361	RRCID ->	020036	COMPL. DATE	11/25/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11900 - 11850
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		362	RRCID ->	020037	COMPL. DATE	12/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		363	RRCID ->	020038	COMPL. DATE	09/23/1962	TOTAL DEPTH	12040	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		364	RRCID ->	020039	COMPL. DATE	11/11/1962	TOTAL DEPTH	11987	PERF.	N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		365	RRCID ->	020040	COMPL. DATE	12/23/1991	TOTAL DEPTH	13319	PERF.	11751 - 11956
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR								
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606												
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		366	RRCID ->	020041	COMPL. DATE	01/27/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		367	RRCID ->	020042	COMPL. DATE	12/17/1962	TOTAL DEPTH	11890	PERF. N/A					
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		368	RRCID ->	020043	COMPL. DATE	12/27/1991	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11570 - 11778					
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		371	RRCID ->	020044	COMPL. DATE	04/18/1991	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	11686 - 11896
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		372	RRCID ->	020045	COMPL. DATE	08/09/1962	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		373	RRCID ->	020046	COMPL. DATE	11/13/1991	TOTAL DEPTH	11930	PERF.	11601 - 11819
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR														
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606														
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 374 RRCID -> 020047 COMPL. DATE 12/23/1962 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 375 RRCID -> 020048 COMPL. DATE 11/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 382 RRCID -> 020050 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 11723 PERF. N/A														

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

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		391	RRCID ->	020051	COMPL. DATE	06/06/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		392	RRCID ->	020052	COMPL. DATE	11/27/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		401	RRCID ->	020053	COMPL. DATE	02/18/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 421 RRCID -> 020054 COMPL. DATE 09/13/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 422H RRCID -> 020055 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11893 - 15677

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 431 RRCID -> 020056 COMPL. DATE 12/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		432	RRCID ->	020057	COMPL. DATE	12/28/1992	TOTAL DEPTH	12314	PERF.12034 - 12190
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		441	RRCID ->	020058	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	12314	PERF.11992 - 12314
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		442	RRCID ->	020059	COMPL. DATE	12/17/1993	TOTAL DEPTH	12113	PERF.11750 - 12043
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606						
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 443		RRCID -> 020060	COMPL. DATE 04/05/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 444		RRCID -> 020061	COMPL. DATE 04/29/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 451		RRCID -> 020062	COMPL. DATE 10/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR												
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606												
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 454 RRCID -> 020065 COMPL. DATE 01/11/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 461 RRCID -> 020067 COMPL. DATE 10/14/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 463 RRCID -> 020069 COMPL. DATE 09/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

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

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 472 RRCID -> 020071 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11868 - 12070

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

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 482 RRCID -> 020073 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 492 RRCID -> 020075 COMPL. DATE 10/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606						
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 494		RRCID -> 020077	COMPL. DATE 12/29/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 495		RRCID -> 020078	COMPL. DATE 08/27/1992	TOTAL DEPTH 12154	PERF.11850	- 12070		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 501		RRCID -> 020079	COMPL. DATE 03/15/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		502	RRCID ->	020080	COMPL. DATE	12/09/1991	TOTAL DEPTH	12120	PERF.11872 - 12060
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		511	RRCID ->	020081	COMPL. DATE	06/18/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		571	RRCID ->	020084	COMPL. DATE	04/04/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		591	RRCID ->	020085	COMPL. DATE	12/31/1991	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	11690 - 12044
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		592	RRCID ->	020086	COMPL. DATE	12/11/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		641	RRCID ->	020091	COMPL. DATE	05/08/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		651H	RRCID ->	020092	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	12247	PERF.11817	- 15961
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		652	RRCID ->	020093	COMPL. DATE	03/17/1992	TOTAL DEPTH	12125	PERF.11870	- 12018
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		376	RRCID ->	030611	COMPL. DATE	11/26/1991	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11990	- 12160
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 377		RRCID -> 030612	COMPL. DATE 05/10/1963	TOTAL DEPTH 11801	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 385		RRCID -> 030613	COMPL. DATE 08/19/1991	TOTAL DEPTH 11850	PERF. 11512 - 11722				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 394		RRCID -> 030614	COMPL. DATE 03/12/1963	TOTAL DEPTH 11732	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		396	RRCID ->	030615	COMPL. DATE	05/18/1963	TOTAL DEPTH	12250	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	030616	COMPL. DATE	11/22/2001	TOTAL DEPTH	12298	PERF.11847 - 15909
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	030617	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12182 - 12350
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		317	RRCID ->	031165	COMPL. DATE	08/11/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		369	RRCID ->	031166	COMPL. DATE	07/01/1963	TOTAL DEPTH	11944	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		386	RRCID ->	031167	COMPL. DATE	09/19/1963	TOTAL DEPTH	11838	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		387	RRCID ->	031168	COMPL. DATE	07/04/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		395	RRCID ->	031169	COMPL. DATE	12/12/1991	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11400 - 11588
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		397	RRCID ->	031170	COMPL. DATE	06/29/1963	TOTAL DEPTH	11629	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR															
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606															
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 031451 COMPL. DATE 07/28/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		M		CODE	CODE	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 393 RRCID -> 031453 COMPL. DATE 09/09/1963 TOTAL DEPTH 11675 PERF. N/A															
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 378 RRCID -> 032054 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 11861 PERF. N/A															
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		383	RRCID ->	032055	COMPL. DATE	11/18/1963	TOTAL DEPTH	11899	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		389	RRCID ->	032056	COMPL. DATE	05/19/1963	TOTAL DEPTH	12050	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	032876	COMPL. DATE	03/18/1964	TOTAL DEPTH	12322	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 496 RRCID -> 032877 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 12305 PERF. N/A

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

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 106 RRCID -> 033160 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 12185 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 52 RRCID -> 033633 COMPL. DATE 06/08/1964 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		503	RRCID ->	033634	COMPL. DATE	05/25/1964	TOTAL DEPTH	12255	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	048810	COMPL. DATE	06/06/1970	TOTAL DEPTH	12100	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	051033	COMPL. DATE	08/17/1971	TOTAL DEPTH	12150	PERF. 11719 - 11968	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606						
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 070386	COMPL. DATE 09/10/1976	TOTAL DEPTH 12304	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 2506		RRCID -> 079735	COMPL. DATE 09/02/1978	TOTAL DEPTH 13096	PERF.11547 - 11792			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3610		RRCID -> 081583	COMPL. DATE 03/21/1979	TOTAL DEPTH 12073	PERF.11749 - 11942			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 2010		RRCID -> 084739	COMPL. DATE 10/03/1979	TOTAL DEPTH 12067	PERF.11862	- 11942			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 4002		RRCID -> 085288	COMPL. DATE 11/06/1979	TOTAL DEPTH 13370	PERF.11856	- 11958			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 1008		RRCID -> 092406	COMPL. DATE 02/02/1981	TOTAL DEPTH 12269	PERF.12100	- 12174			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		145	RRCID ->	110890	COMPL. DATE	02/24/1984	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12091 - 12164
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT		PF RECORD	WELL #:	1	RRCID ->	132651	COMPL. DATE	01/19/1990	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	384152	X	338185	-0-	-45967	-0-	338185	3	N	-0-	-0-
02	328599	X	323303	-0-	-5296	-0-	323303	3	N	-0-	-0-
03	351261	X	338587	-0-	-12674	-0-	338587	3	N	-0-	-0-
04	339930	X	315342	-0-	-24588	-0-	315342	3	N	-0-	-0-
05	346115	X	319060	-0-	-27055	-0-	319060	3	N	-0-	-0-
06	334440	X	292688	-0-	-41752	-0-	292688	3	N	-0-	-0-
07	345588	X	291288	-0-	-54300	-0-	291288	3	N	-0-	-0-
08	279635	X	279635	-0-	-0-	-0-	279635	3	N	-0-	-0-
09	297449	X	297449	-0-	-0-	-0-	297449	3	N	-0-	-0-
10	300041	X	300041	-0-	-0-	-0-	300041	3	N	-0-	-0-
11	297530	X	297530	-0-	-0-	-0-	297530	3	N	-0-	-0-
12	291679	X	288729	-0-	-2950	-0-	288729	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,681,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3709	RRCID ->	138903	COMPL. DATE	07/08/1991	TOTAL DEPTH	13189	PERF.11654 - 11826
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		2904	RRCID ->	142006	COMPL. DATE	02/21/1992	TOTAL DEPTH	13345	PERF.11762 - 11972
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		384A	RRCID ->	156474	COMPL. DATE	10/06/1995	TOTAL DEPTH	12080	PERF.11633 - 11938
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		433H	RRCID ->	168530	COMPL. DATE	01/28/1998	TOTAL DEPTH	12410	PERF.12005 - 14147
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606						
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		67	RRCID -> 173373	COMPL. DATE 05/02/1999	TOTAL DEPTH 13172	PERF.11619	- 11820	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		4304H	RRCID -> 184825	COMPL. DATE 12/21/2000	TOTAL DEPTH N/A	PERF.12015	- 16142	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3811	RRCID -> 203231	COMPL. DATE 08/12/2002	TOTAL DEPTH 13114	PERF.11646	- 11810	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3812 RRCID -> 204152 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11853 - 11868

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

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3206R RRCID -> 206340 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13351 PERF.11688 - 11856

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

HEADLEE DEVOIAN UNIT WELL #: 3810H RRCID -> 208528 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		55H	RRCID ->	210008	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	11886	PERF.11665 - 15447
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3813H	RRCID ->	210010	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	11879	PERF.11607 - 15998
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3814	RRCID ->	218899	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	13424	PERF.11581 - 11736
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2507 H RRCID -> 219100 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11412 - 16535

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

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3908 RRCID -> 219378 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13082 PERF.11513 - 11667

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3205 R RRCID -> 223474 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11547 - 0

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606						
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3611		RRCID -> 223672	COMPL. DATE 09/13/2006	TOTAL DEPTH 11907	PERF.11654	- 11842		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 6701		RRCID -> 243273	COMPL. DATE 12/24/1959	TOTAL DEPTH 12181	PERF.12043	- 12078		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 68		RRCID -> 258018	COMPL. DATE 06/16/2009	TOTAL DEPTH 13319	PERF.11620	- 11900		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HEINER, S. (CLEARFORK) 40172 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
MCGREW WELL #: 2 RRCID -> 172142 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 3800 - 3858

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

HEINER, S. (DETRITAL 5100) 40172 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MC DIVITT STATE WELL #: 2 RRCID -> 205915 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5213 - 5225

01	7936 X	7373	-0-	-563	-0-	7373	1		N	-0-			-0-
02	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	1		N	-0-			-0-
03	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	1		N	-0-			-0-
04	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	1		N	-0-			-0-
05	7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	1		N	-0-			-0-
06	7140 X	6715	-0-	-425	-0-	6715	1		N	-0-			-0-
07	7130 X	6790	-0-	-340	-0-	6790	1		N	-0-			-0-
08	7130 X	7023	-0-	-107	-0-	7023	1		N	-0-			-0-
09	7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	1		N	-0-			-0-
10	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	1		N	-0-			-0-
11	6810 X	6588	-0-	-222	-0-	6588	1		N	-0-			-0-
12	7254 X	6287	-0-	-967	-0-	6287	1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		82,120				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCDIVITT STATE WELL #: 3 RRCID -> 212572 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180

01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	502	1	9	9	N	8		166
02	667 N	60	-0-	-607	-0-	60	1			N	-0-		166
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-		166
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-		166
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	9		175
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		175
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20		195
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	30	1	4	9	N	4	173 1	26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
TOTAL GAS PROD:		605				TOTAL CONDENSATE PROD:		41					

OIL AND GAS DIVISION

HEINER, S. (DETRITAL 5100)		//CONT.//		40172 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
EARNEST PRODUCING CORPORATION		//CONT.//		238708									
PALMER "602" STATE		WELL #:		1	RRCID ->	227368	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	5516	PERF.	5218 - 5296	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
02	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1535	1	36	9	N	33		33
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	622	1	70	9	N	64		97
04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1135	1	15	9	N	14		111
05	1674 N	1097	-0-	-577	-0-	1085	1	12	9	N	11		122
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1050	1	15	9	N	14		136
07	1178 N	911	-0-	-267	-0-	900	1	11	9	N	10		146
08	1085 N	893	-0-	-192	-0-	880	1	13	9	N	12		158
09	1080 N	610	-0-	-470	-0-	600	1	10	9	N	9		167
10	899 N	505	-0-	-394	-0-	496	1	9	9	N	8		175
11	870 N	439	-0-	-431	-0-	420	1	19	9	N	17		192
12	620 N	475	-0-	-145	-0-	465	1	10	9	N	9		201
TOTAL GAS PROD:		9,478		TOTAL CONDENSATE PROD:		201							

HEINER, S. (ELLENBURGER)		40172 300		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS				
GENESIS EXPLORATION LLC		300193											
KENOWER		WELL #:		1	RRCID ->	103772	COMPL. DATE	03/07/1981	TOTAL DEPTH	5848	PERF.	5340 - 5397	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)		40172 400		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
CAPATAZ OPERATING, INC.		130354											
CROWLEY-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	105476	COMPL. DATE	05/12/1983	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	4380 - 4676	
01	2077 N	2041	-0-	-36	-0-	2041	2		N	-0-		21	
02	1914 N	1910	-0-	-4	-0-	1910	2		N	-0-		21	
03	2077 N	2025	-0-	-52	-0-	2025	2		N	-0-		21	
04	1980 N	1882	-0-	-98	-0-	1882	2		N	-0-		21	
05	2046 N	2004	-0-	-42	-0-	1929	2	75	9	N	68	89	
06	1950 N	1836	-0-	-114	-0-	1836	2		N	-0-		89	
07	1953 N	1880	-0-	-73	-0-	1880	2		N	-0-		89	
08	2015 N	1875	-0-	-140	-0-	1875	2		N	-0-		89	
09	1830 N	1708	-0-	-122	-0-	1708	2		N	-0-		89	
10	1891 N	1823	-0-	-68	-0-	1823	2		N	-0-		89	
11	1800 N	1723	-0-	-77	-0-	1723	2		N	-0-		89	
12	1767 N	1740	-0-	-27	-0-	1740	2		N	-0-		89	
TOTAL GAS PROD:		22,447		TOTAL CONDENSATE PROD:		68							

OIL AND GAS DIVISION

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 40172 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
CAPATAZ OPERATING, INC.		//CONT.// 130354											
CROWLEY-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 108587		COMPL. DATE 12/22/1983		TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2	N	-0-			21
02	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2	N	-0-			21
03	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2	N	-0-			21
04	2670	N	2582	-0-	-88	-0-	2582	2	N	-0-			21
05	2759	N	2689	-0-	-70	-0-	2623	2	N	60			81
06	2670	N	2588	-0-	-82	-0-	2533	2	N	50	66 9	55 9	131
07	2666	N	2542	-0-	-124	-0-	2542	2	N	-0-			131
08	2697	N	2462	-0-	-235	-0-	2462	2	N	-0-			131
09	2580	N	2474	-0-	-106	-0-	2474	2	N	-0-			131
10	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2	N	-0-			131
11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2	N	-0-			131
12	2542	N	2376	-0-	-166	-0-	2376	2	N	-0-			131
TOTAL GAS PROD:		31,037				TOTAL CONDENSATE PROD:		110					

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC		238710		RRCID -> 099658		COMPL. DATE 12/09/1980		TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754					
MCGREW		WELL #: 1											
01	4805	X	4396	-0-	-409	-0-	4396	3	N	-0-			-0-
02	4495	X	4263	-0-	-232	-0-	4263	3	N	-0-			-0-
03	4650	X	4411	-0-	-239	-0-	4411	3	N	-0-			-0-
04	4500	X	4244	-0-	-256	-0-	4244	3	N	-0-			-0-
05	4650	X	4409	-0-	-241	-0-	4409	3	N	-0-			-0-
06	4410	X	4207	-0-	-203	-0-	4207	3	N	-0-			-0-
07	4557	X	4306	-0-	-251	-0-	4306	3	N	-0-			-0-
08	4402	X	4345	-0-	-57	-0-	4345	3	N	-0-			-0-
09	4260	X	4228	-0-	-32	-0-	4228	3	N	-0-			-0-
10	4402	X	4113	-0-	-289	-0-	4113	3	N	-0-			-0-
11	4200	X	4123	-0-	-77	-0-	4123	3	N	-0-			-0-
12	4371	X	2443	-0-	-1928	-0-	2443	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		49,488				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OLSEN ENERGY INC.		621750		RRCID -> 164402		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4421 - 4832					
KENOWER		WELL #: 1											
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		40172 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750										
KENOWER		WELL #:		2	RRCID ->	165501	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	5218	PERF.	4449	-	4773
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	880	2	3	9	Y	3			101
02	841 N	835	-0-	-6	-0-	834	2	1	9	Y	1			102
03	899 N	875	-0-	-24	-0-	868	2	7	9	Y	6			108
04	840 N	778	-0-	-62	-0-	776	2	2	9	Y	2			110
05	899 N	897	-0-	-2	-0-	895	2	2	9	Y	2	85	1	27
06	840 N	826	-0-	-14	-0-	825	2	1	9	Y	1			28
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-			28
08	868 N	842	-0-	-26	-0-	842	2			Y	-0-			28
09	840 N	795	-0-	-45	-0-	795	2			Y	-0-			28
10	837 N	821	-0-	-16	-0-	821	2			Y	-0-			28
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	792	2	1	9	Y	1			29
12	837 N	808	-0-	-29	-0-	807	2	1	9	Y	1			30
TOTAL GAS PROD:		9,995				TOTAL CONDENSATE PROD:				17				

HEINER, S. (WILBERNS DOLOMITE)				40172 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.				621750										
KENOWER		WELL #:		1	RRCID ->	160927	COMPL. DATE	02/17/1999	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	4421	-	5037
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1201	2	3	9	Y	3			101
02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1173	2	1	9	Y	1			102
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1241	2	7	9	Y	6			108
04	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1185	2	2	9	Y	2			110
05	1240 N	1151	-0-	-89	-0-	1149	2	2	9	Y	2	85	1	27
06	1200 N	1151	-0-	-49	-0-	1150	2	1	9	Y	1			28
07	1240 N	1134	-0-	-106	-0-	1134	2			Y	-0-			28
08	1147 N	842	-0-	-305	-0-	842	2			Y	-0-			28
09	1140 N	975	-0-	-165	-0-	975	2			Y	-0-			28
10	1147 N	995	-0-	-152	-0-	995	2			Y	-0-			28
11	810 N	767	-0-	-43	-0-	766	2	1	9	Y	1			29
12	1023 N	636	-0-	-387	-0-	635	2	1	9	Y	1			30
TOTAL GAS PROD:		12,464				TOTAL CONDENSATE PROD:				17				

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL)				40172 755	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PECOS				
EARNEST PRODUCING CORPORATION				238708										
MCDIVITT-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	200649	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	5295	PERF.	4768	-	4832
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			42
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			N	-0-			42
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-			42
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-			42
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	1			N	-0-			42
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	1			N	-0-			42
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	1			N	-0-			42
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-			42
09	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	1			N	-0-			42
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	1			N	-0-			42
11	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	1			N	-0-			42
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	1			N	-0-			42
TOTAL GAS PROD:		1,788				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL) //CONT.// 40172 755 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 EARNEST PRODUCING CORPORATION //CONT.// 238708
 NELSON 14 STATE WELL #: 1 RRCID -> 225841 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4857 - 5083

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19

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

HENDERSON 40354 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 CHROMA OPERATING, INC. 153257
 WALTON "A" CW WELL #: 1 RRCID -> 126041 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2736 - 3004

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
317 R	232 #	248 #	277 R	442 R	338 R	562 R	493 R	439 R	299 R	240 #	248 #
317	17	233	277	442	338	562	493	439	299	209	46
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-215	-15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-31	-202
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 WALTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 150820 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

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

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

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON //CONT.// 40354 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WALTON, J. B. -C- CW WELL #: 5 RRCID -> 183078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2804 - 2851

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

HENDRICK 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK, IDA T-88-0 WELL #: 7 RRCID -> 116052 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2479 - 2630

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	646 R	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-			9	
02	587 R	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			9	
03	618 R	618	-0-	-0-	-0-	592	3	26 4	N	-0-			9	
04	646 R	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-			9	
05	651 #	579	-0-	-72	-0-	579	3		N	-0-			9	
06	630 #	536	-0-	-94	-0-	536	3		N	-0-	6 1		3	
07	682 #	594	-0-	-88	-0-	593	3	1 9	N	1	3 1		1	
08	682 #	603	-0-	-79	-0-	603	3		N	-0-			1	
09	660 #	599	-0-	-61	-0-	599	3		N	-0-			1	
10	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-			1	
11	633 R	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-			1	
12	620 #	566	-0-	-54	-0-	566	3		N	-0-			1	
TOTAL GAS PROD:		7,197	TOTAL CONDENSATE PROD:						1					

HENDRICK-WEEKS WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3		N	-0-			-0-	
02	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-	
03	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	3		N	-0-			-0-	
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-	
05	62 #	14	-0-	-48	-0-	14	3		N	-0-			-0-	
06	60 #	22	-0-	-38	-0-	22	3		N	-0-			-0-	
07	62 #	8	-0-	-54	-0-	8	3		N	-0-			-0-	
08	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-			-0-	
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-			-0-	
10	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			-0-	
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-	
12	13 #	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		221	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

HENDRICK //CONT.// 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 HENDRICK, IDA T-88-Q WELL #: 9 RRCID -> 145646 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2441 - 2571

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 #	800	-0-	-37	-0-	800 3		Y	-0-			9
02	783 #	717	-0-	-66	-0-	717 3		Y	-0-			9
03	837 #	808	-0-	-29	-0-	781 3	27 4	Y	-0-			9
04	810 #	786	-0-	-24	-0-	786 3		Y	-0-			9
05	806 #	748	-0-	-58	-0-	748 3		Y	-0-			9
06	780 #	778	-0-	-2	-0-	778 3		Y	-0-	6 1		3
07	806 #	735	-0-	-71	-0-	734 3	1 9	Y	1	3 1		1
08	806 #	743	-0-	-63	-0-	743 3		Y	-0-			1
09	780 #	672	-0-	-108	-0-	672 3		Y	-0-			1
10	806 #	782	-0-	-24	-0-	782 3		Y	-0-			1
11	780 #	712	-0-	-68	-0-	712 3		Y	-0-			1
12	744 #	730	-0-	-14	-0-	730 3		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		9,011			TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

B & B ENERGY 039763
 JOHNSON-COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 145045 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2327 - 2377

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

SAXET OIL CORPORATION 749370
 HEND A/C 120 WELL #: 2 RRCID -> 182183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3211 PERF. 2512 - 2732

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	209 7		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2012 - PLUGGED 03/13/12

OIL AND GAS DIVISION

HERMOSA (ATOKA) 40723 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P 774719
CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 253509 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15401 - 16825

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

HERMOSA (WOLFCAMP) 40723 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
TREY RESOURCES INC. 868529
HERMOSA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185050 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 20800 PERF.11805 - 14866

01	2728 X	2557	-0-	-171	-0-	2557	2	N	-0-	-0-						
02	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2	N	-0-	-0-						
03	6820 X	2937	-0-	-3883	-0-	2937	2	N	-0-	-0-						
04	6600 X	3204	-0-	-3396	-0-	3204	2	N	-0-	-0-						
05	6820 X	3219	-0-	-3601	-0-	3219	2	N	-0-	-0-						
06	2850 X	2611	-0-	-239	-0-	2611	2	N	-0-	-0-						
07	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2	N	-0-	-0-						
08	3317 X	3285	-0-	-32	-0-	3285	2	N	-0-	-0-						
09	3210 X	3076	-0-	-134	-0-	3076	2	N	-0-	-0-						
10	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2	N	-0-	-0-						
11	3180 X	2581	-0-	-599	-0-	2581	2	N	-0-	-0-						
12	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2	N	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		36,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HERMOSA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 195381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.14300 - 14450

01	9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	2	N	-0-	-0-						
02	9394 X	9394	-0-	-0-	-0-	9394	2	N	-0-	-0-						
03	10977 X	10977	-0-	-0-	-0-	10977	2	N	-0-	-0-						
04	12141 X	12141	-0-	-0-	-0-	12141	2	N	-0-	-0-						
05	11105 X	11105	-0-	-0-	-0-	11105	2	N	-0-	-0-						
06	9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	9954	2	N	-0-	-0-						
07	10850 X	10850	-0-	-0-	-0-	10850	2	N	-0-	-0-						
08	9571 X	9571	-0-	-0-	-0-	9571	2	N	-0-	-0-						
09	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	2	N	-0-	-0-						
10	7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	2	N	-0-	-0-						
11	8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	8057	2	N	-0-	-0-						
12	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2	N	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		113,048		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.)		40870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION		027200									
HERSHENSON		WELL #: 1		RRCID -> 073269		COMPL. DATE 09/25/1977		TOTAL DEPTH 16325 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	9486 X	9341	-0-	-145	-0-	9341	3	N	-0-	-0-	-0-
02	8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	8626	3	N	-0-	-0-	-0-
03	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	9171	3	N	-0-	-0-	-0-
04	9030 X	8531	-0-	-499	-0-	8531	3	N	-0-	-0-	-0-
05	9331 X	9001	-0-	-330	-0-	748	1	8253 3	N	-0-	-0-
06	9030 X	8518	-0-	-512	-0-	649	1	7869 3	N	-0-	-0-
07	9207 X	8785	-0-	-422	-0-	664	1	8121 3	N	-0-	-0-
08	9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-				N	-0-	-0-
09	8700 X	8417	-0-	-283	-0-	8417	3		N	-0-	-0-
10	8990 X	8789	-0-	-201	-0-	8789	3		N	-0-	-0-
11	8520 X	8501	-0-	-19	-0-	8501	3		N	-0-	-0-
12	8804 X	8421	-0-	-383	-0-	8421	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		96,101				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HERSHENSON "6"		WELL #: 1		RRCID -> 079215		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 16860 PERF.16220 - 16836			
01	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	3836	1	3401 3	N	-0-	-0-
02	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	3427	1	2139 3	N	-0-	-0-
03	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	3584	1	1823 3	N	-0-	-0-
04	6990 X	4650	-0-	-2340	-0-	3382	1	1268 3	N	-0-	-0-
05	7223 X	4442	-0-	-2781	-0-	2783	1	1659 3	N	-0-	-0-
06	6990 X	3425	-0-	-3565	-0-	2350	1	1075 3	N	-0-	-0-
07	5952 X	3765	-0-	-2187	-0-	2442	1	1323 3	N	-0-	-0-
08	5394 X	3154	-0-	-2240	-0-	2620	1	534 3	N	-0-	-0-
09	4650 X	3922	-0-	-728	-0-	3714	1	208 3	N	-0-	-0-
10	4433 X	4216	-0-	-217	-0-	3948	1	268 3	N	-0-	-0-
11	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4056	1	81 3	N	-0-	-0-
12	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4097	1	216 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		54,234				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MADDOX-WILLBANKS "15"		WELL #: 1		RRCID -> 082608		COMPL. DATE 05/24/1979		TOTAL DEPTH 16700 PERF.15817 - 16553			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.)		//CONT.//		40870 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS								
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200												
HERSHENSON "11"		WELL #:		1	RRCID ->	085206	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	16662	PERF.15804 - 16335					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

HERSHENSON "5"		WELL #:		1	RRCID ->	173872	COMPL. DATE	05/21/1999	TOTAL DEPTH	17303	PERF.16300 - 16921
01	2790 X	791	-0-	-1999	-0-	245	1	546	3	N	-0-
02	2175 X	1066	-0-	-1109	-0-	319	1	747	3	N	-0-
03	2325 X	770	-0-	-1555	-0-	385	1	385	3	N	-0-
04	2250 X	1410	-0-	-840	-0-	363	1	1047	3	N	-0-
05	2325 X	1430	-0-	-895	-0-	959	1	471	3	N	-0-
06	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	891	1	1052	3	N	-0-
07	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	879	1	872	3	N	-0-
08	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-
09	1500 N	1047	-0-	-453	-0-	507	1	540	3	N	-0-
10	1550 N	926	-0-	-624	-0-	538	1	388	3	N	-0-
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	553	1	139	3	N	-0-
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	542	1	238	3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 12,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HI-LONESOME (WOLFCAMP)		40975 830		ASSOCIATED	49B		CNTY: MIDLAND				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726									
LOWE-HILL, J. E.		WELL #:		1	RRCID ->	143217	COMPL. DATE	07/30/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9125 - 9765
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

HILL RANCH (MISS) MIDLAND TMG INC. BLAGRAVE "A"		41462 666 ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARTIN						
		565875										
WELL #:		1		RRCID -> 109808		COMPL. DATE 02/19/1984						
		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10084		- 10150						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		961 N	927	-0-	-34	-0-	923 3	4 9	N	4		240
02		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3		N	-0-		240
03		839 N	839	-0-	-0-	-0-	836 3	3 9	N	3		243
04		900 N	864	-0-	-36	-0-	855 3	9 9	N	8		251
05		798 N	798	-0-	-0-	-0-	796 3	2 9	N	2		253
06		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3		N	-0-		253
07		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3		N	-0-		253
08		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3		N	-0-		253
09		870 N	844	-0-	-26	-0-	758 3	86 9	N	78	191 1	140
10		899 N	274	-0-	-625	-0-	22 3	252 9	N	229	219 1	150
11		930 N	25	-0-	-905	-0-	3 3	22 9	N	20		170
12		868 N	15	-0-	-853	-0-	12 3	3 9	N	3		173
TOTAL GAS PROD:		8,055				TOTAL CONDENSATE PROD:		347				

HINYARD (CANYON) PHARAOH OIL & GAS, INC. HINYARD		41639 333 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
		661322										
WELL #:		1		RRCID -> 059711		COMPL. DATE 07/13/1974						
		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 7293		- 7297						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOKIT (QUEEN) SAHARA OPERATING COMPANY MILLS, LAVERN		42042 600 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
		743279										
WELL #:		1		RRCID -> 077117		COMPL. DATE 04/11/1996						
		TOTAL DEPTH 2677		PERF. 2594		- 2658						
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3		N	-0-			-0-
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-			-0-
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3		N	-0-			-0-
04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3		N	-0-			-0-
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3		N	-0-			-0-
06	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 3		N	-0-			-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	1290 N	256	-0-	-1034	-0-	256 3		N	-0-			-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-			-0-
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-			-0-
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,285				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOKIT (QUEEN)		//CONT.// 42042 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SAHARA OPERATING COMPANY		//CONT.// 743279										
HARRAL, W. W. #1		WELL #: 1		RRCID -> 134352		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 11501 PERF. 2600 - 2666				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-		-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-		-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-		-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-		-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-		-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-		-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-		-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-		-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-		-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		993		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOKIT, HELON		WELL #: 2		RRCID -> 149181		COMPL. DATE 07/01/1990		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2669 - 2723				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-		-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-		-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-		-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-		-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-		-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-		-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		280		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOKIT UNIT, HELON (SEC, 16)		WELL #: 2		RRCID -> 171861		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 2642 - 2714				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HOKIT, NW. (WOLFCAMP)		42046 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555													
FRESNO "STATE"		WELL #: 1		RRCID -> 175072		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 7834 PERF. 6206 - 6246							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		9272 X	9272	-0-	-0-	-0-	9251 3	21 9	N	N	19				177
02		11890 X	11890	-0-	-0-	-0-	11859 3	31 9	N	N	28				205
03		12573 X	12573	-0-	-0-	-0-	12558 3	15 9	N	N	14	177 1			42
04		10548 X	10548	-0-	-0-	-0-	10531 3	17 9	N	N	15				57
05		11360 X	11360	-0-	-0-	-0-	11345 3	15 9	N	N	14				71
06		12807 X	12807	-0-	-0-	-0-	12787 3	20 9	N	N	18				89
07		13930 X	13930	-0-	-0-	-0-	13915 3	15 9	N	N	14				103
08		13461 X	13461	-0-	-0-	-0-	13444 3	17 9	N	N	15				118
09		12438 X	12438	-0-	-0-	-0-	12418 3	20 9	N	N	18				136
10		12956 X	12956	-0-	-0-	-0-	12932 3	24 9	N	N	22				158
11		12055 X	12055	-0-	-0-	-0-	12040 3	15 9	N	N	14				172
12		12598 X	12598	-0-	-0-	-0-	12581 3	17 9	N	N	15				187
TOTAL GAS PROD:		145,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		206									

ANCHO		WELL #: 1		RRCID -> 175938		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6424 - 6434							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1023 X	707	-0-	-316	-0-	60 1	647 3	N	N	-0-				-0-
02		957 X	904	-0-	-53	-0-	60 1	844 3	N	N	-0-				-0-
03		1023 X	807	-0-	-216	-0-	60 1	747 3	N	N	-0-				-0-
04		975 X	975	-0-	-0-	-0-	60 1	915 3	N	N	-0-				-0-
05		961 X	755	-0-	-206	-0-	60 1	695 3	N	N	-0-				-0-
06		930 X	920	-0-	-10	-0-	60 1	860 3	N	N	-0-				-0-
07		1023 X	714	-0-	-309	-0-	60 1	654 3	N	N	-0-				-0-
08		1023 X	759	-0-	-264	-0-	60 1	699 3	N	N	-0-				-0-
09		990 X	813	-0-	-177	-0-	60 1	753 3	N	N	-0-				-0-
10		961 X	472	-0-	-489	-0-	60 1	412 3	N	N	-0-				-0-
11		957 X	957	-0-	-0-	-0-	60 1	897 3	N	N	-0-				-0-
12		837 X	825	-0-	-12	-0-	60 1	765 3	N	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		9,608		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)		42971 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: HOWARD							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232													
CHALK ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 153661		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7716							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		651 R	651	-0-	-0-	-0-	619 3	32 9	Y	N	29	58 0	2 8		77
02		627 R	627	-0-	-0-	-0-	516 3	111 9	Y	N	101				178
03		1103 R	1103	-0-	-0-	-0-	1082 3	21 9	Y	N	19	80 0			117
04		711 R	711	-0-	-0-	-0-	556 3	155 9	Y	N	141	191 0			67
05		827 R	827	-0-	-0-	-0-	704 3	123 9	Y	N	112	112 0			67
06		572 R	572	-0-	-0-	-0-	510 3	62 9	Y	N	56	90 0			33
07		920 R	920	-0-	-0-	-0-	890 3	30 9	Y	N	27	29 0			31
08		780 R	780	-0-	-0-	-0-	677 3	103 9	Y	N	94	49 0			76
09		810 #	730	-0-	-80	-0-	700 3	30 9	Y	N	27	24 0			79
10		899 #	603	-0-	-296	-0-	572 3	31 9	Y	N	28	25 0			82
11		870 #	627	-0-	-243	-0-	627 3		Y	N	-0-				82
12		899 #	698	-0-	-201	-0-	635 3	63 9	Y	N	57	53 0			86
TOTAL GAS PROD:		8,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		691									

OIL AND GAS DIVISION

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD														
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445														
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		11 R	11	-0-	-0-	-0-	2	3	9	9	N	8		414
02		5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	297 1	117
03		5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		117
04		11 #	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-		117
05		11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-		117
06		11 #	5	-0-	-6	-0-	4	3	1	9	N	1		118
07		7 #	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-		118
08		7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-		118
09		7 #	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-		118
10		5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	5 5	113
11		5 #	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-		113
12		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-		113
TOTAL GAS PROD:			37			TOTAL CONDENSATE PROD:			9					

HOWE (ATOKA) 43013 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD														
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867														
8001 JV-P HOWE WELL #: 1 RRCID -> 089729 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 16860 PERF.10799 - 10873														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2790	3541	-0-	751	751	2189	1	1310	2	N	38		190
02		4290	3282	-0-	-1008	-0-	2189	1	1053	2	N	36		226
03		4407	4407	-0-	-0-	-0-	2189	1	2134	2	N	76	194 0	108
04		4132	4132	-0-	-0-	-0-	2189	1	1891	2	N	47		155
05		3894	3894	-0-	-0-	-0-	2189	1	1675	2	N	27		182
06		3925	3925	-0-	-0-	-0-	2189	1	1715	2	N	19		201
07		3853	3853	-0-	-0-	-0-	2189	1	1612	2	N	47		248
08		3775	3775	-0-	-0-	-0-	2189	1	1536	2	N	45	182 0	111
09		3268	3268	-0-	-0-	-0-	2189	1	1053	2	N	24		135
10		3282	3282	-0-	-0-	-0-	2189	1	1065	2	N	25		160
11		3859	3859	-0-	-0-	-0-	2189	1	1612	2	N	53		213
12		3827	3827	-0-	-0-	-0-	2189	1	1565	2	N	66	188 0	91
TOTAL GAS PROD:			45,045			TOTAL CONDENSATE PROD:			503					

OIL AND GAS DIVISION

HOWE (DEVONIAN)		43013 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125														
HOWE GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 057368		COMPL. DATE 11/27/1973		TOTAL DEPTH 15859 PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		12865 X	8655	-0-	-4210	-0-	756 1	7899 2	N		-0-					59
02		10846 X	8932	-0-	-1914	-0-	756 1	8176 2	N		-0-					59
03		11594 X	10028	-0-	-1566	-0-	810 1	9218 2	N		-0-					59
04		11581 X	11581	-0-	-0-	-0-	756 1	10825 2	N		-0-	37	1	3	7	19
05		11338 X	11338	-0-	-0-	-0-	783 1	10555 2	N		-0-					19
06		10717 X	10717	-0-	-0-	-0-	756 1	9961 2	N		-0-					19
07		11594 X	11235	-0-	-359	-0-	756 1	10479 2	N		-0-					19
08		10912 X	9312	-0-	-1600	-0-	540 1	8772 2	N		-0-					19
09		10560 X	9780	-0-	-780	-0-	810 1	8970 2	N		-0-					19
10		10912 X	7528	-0-	-3384	-0-	837 1	6691 2	N		-0-					19
11		10560 X	463	-0-	-10097	-0-	270 1	193 2	N		-0-					19
12		10912 X	3553	-0-	-7359	-0-	621 1	2932 2	N		-0-					19
TOTAL GAS PROD:		103,122				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOWE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 062113		COMPL. DATE 05/16/1975		TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395								
01		2821 X	2180	-0-	-641	-0-	840 1	1340 2	N		-0-					119
02		2639 X	-0-	-0-	-2639	-0-			N		-0-					119
03		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			N		-0-					119
04		2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-			N		-0-					119
05		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			N		-0-	99	1			27
06		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-			N		-0-					27
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					27
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					27
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					27
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					27
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					27
TOTAL GAS PROD:		2,180				TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

HOWE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 088396		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443								
01		20057 X	17472	-0-	-2585	-0-	1092 1	16380 2	N		-0-					-0-
02		20358 X	17264	-0-	-3094	-0-	1014 1	16250 2	N		-0-					-0-
03		21762 X	19195	-0-	-2567	-0-	1170 1	18025 2	N		-0-					-0-
04		20400 X	17746	-0-	-2654	-0-	1014 1	16732 2	N		-0-					-0-
05		19530 X	18068	-0-	-1462	-0-	1053 1	17015 2	N		-0-					-0-
06		19356 X	19356	-0-	-0-	-0-	1092 1	18264 2	N		-0-					-0-
07		21355 X	21355	-0-	-0-	-0-	1209 1	20146 2	N		-0-					-0-
08		21189 X	21189	-0-	-0-	-0-	1209 1	19980 2	N		-0-					-0-
09		18900 X	18111	-0-	-789	-0-	1170 1	16941 2	N		-0-					-0-
10		19530 X	18895	-0-	-635	-0-	1209 1	17686 2	N		-0-					-0-
11		19152 X	19152	-0-	-0-	-0-	1170 1	17982 2	N		-0-					-0-
12		19530 X	18642	-0-	-888	-0-	1209 1	17433 2	N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		226,445				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HOWE (DEVONIAN)		//CONT.//		43013 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125							
HOWE GAS UNIT #4		WELL #:		1	RRCID ->	141021	COMPL. DATE	02/24/1992	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12274 - 12543
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		11563 X	10037	-0-	-1526	-0-	10037 2	N	-0-		-0-
02		11020 X	9676	-0-	-1344	-0-	9676 2	N	-0-		-0-
03		11780 X	10848	-0-	-932	-0-	10848 2	N	-0-		-0-
04		11400 X	8767	-0-	-2633	-0-	8767 2	N	-0-		-0-
05		10680 X	10680	-0-	-0-	-0-	10680 2	N	-0-		-0-
06		10020 X	9690	-0-	-330	-0-	9690 2	N	-0-		-0-
07		10354 X	9965	-0-	-389	-0-	9965 2	N	-0-		-0-
08		10744 X	10744	-0-	-0-	-0-	10744 2	N	-0-		-0-
09		10350 X	9414	-0-	-936	-0-	9414 2	N	-0-		-0-
10		10695 X	10199	-0-	-496	-0-	10199 2	N	-0-		-0-
11		10410 X	10028	-0-	-382	-0-	10028 2	N	-0-		-0-
12		10757 X	9492	-0-	-1265	-0-	9492 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		119,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOWE STATE		WELL #:		2	RRCID ->	141519	COMPL. DATE	04/27/1992	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12111 - 12299
01		14973 X	13528	-0-	-1445	-0-	780 1	12748 2	N	-0-	145
02		14384 X	12081	-0-	-2303	-0-	780 1	11301 2	N	-0-	145
03		15376 X	13246	-0-	-2130	-0-	840 1	12406 2	N	-0-	145
04		14880 X	14606	-0-	-274	-0-	840 1	13766 2	N	-0-	145
05		13516 X	12367	-0-	-1149	-0-	780 1	11574 2	N	12	26
							13 9				
06		15495 X	15495	-0-	-0-	-0-	870 1	14625 2	N	-0-	26
07		15458 X	15458	-0-	-0-	-0-	840 1	14618 2	N	-0-	26
08		15733 X	15733	-0-	-0-	-0-	930 1	14803 2	N	-0-	26
09		14686 X	14686	-0-	-0-	-0-	900 1	13786 2	N	-0-	26
10		16027 X	14468	-0-	-1559	-0-	900 1	13568 2	N	-0-	26
11		15510 X	13533	-0-	-1977	-0-	900 1	12633 2	N	-0-	26
12		15748 X	11743	-0-	-4005	-0-	900 1	10843 2	N	-0-	26
TOTAL GAS PROD:		166,944		TOTAL CONDENSATE PROD:		12					

HUBBARD (CHERRY CANYON)		43106 200		ASSOCIATED	49B		CNTY: REEVES				
MEXCO ENERGY CORPORATION		562563									
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	213715	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5886 - 5896
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HUBBARD (CHERRY CANYON)		//CONT.//	43106 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: REEVES						
WOLF ENERGY, INC.			935534									
HAHMAN STATE		WELL #:	1	RRCID ->	162509	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4946 - 4956	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01		930 #	482	-0-	-448	-0-	482 2			N	-0-	60
02		870 #	568	-0-	-302	-0-	568 2			N	-0-	60
03		775 #	574	-0-	-201	-0-	574 2			N	-0-	60
04		750 #	1	-0-	-749	-0-	1 2			N	-0-	60
05		775 #	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-	60
06		600 #	197	-0-	-403	-0-	197 2			N	-0-	60
07		620 #	218	-0-	-402	-0-	218 2			N	-0-	60
08		590 R	590	-0-	-0-	-0-	590 2			N	-0-	60
09		404 R	404	-0-	-0-	-0-	404 2			N	-0-	60
10		807 R	807	-0-	-0-	-0-	807 2			N	-0-	60
11		1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2			N	-0-	60
12		589 #	516	-0-	-73	-0-	516 2			N	-0-	60
TOTAL GAS PROD:			5,399									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBIL-MCCREA		WELL #:	1	RRCID ->	168673	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	5055 - 5062	
01		403 #	186	-0-	-217	-0-	186 2			N	-0-	28
02		377 #	1	-0-	-376	-0-	1 2			N	-0-	28
03		341 #	172	-0-	-169	-0-	172 2			N	-0-	28
04		330 #	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-	28
05		279 #	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	28
06		217 R	217	-0-	-0-	-0-	217 2			N	-0-	28
07		186 #	1	-0-	-185	-0-	1 2			N	-0-	28
08		186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	28
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
10		229 R	229	-0-	-0-	-0-	229 2			N	-0-	28
11		212 R	212	-0-	-0-	-0-	212 2			N	-0-	28
12		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	28
TOTAL GAS PROD:			1,018									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBER (DETRITAL 5150)			43126 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS						
SHARP IMAGE ENERGY, INC.			770731									
RIVER		WELL #:	1	RRCID ->	219383	COMPL. DATE	06/12/1990	TOTAL DEPTH	5199	PERF.	5169 - 5199	
01		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	1016	-0-	1016	1016	1016 2			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	1690	-0-	1690	2706	1684 2		6 9	N	5	5
04		14B2 EXT	1815	-0-	1815	4521	1811 2		4 9	N	4	9
05		14B2 EXT	1018	-0-	1018	5539	1018 2			N	-0-	9
06		6424	885	-0-	-5539	-0-	884 2		1 9	N	1	10
07		748 R	748	-0-	-0-	-0-	748 2			N	-0-	10
08		1274 R	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2			N	-0-	10
09		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2			N	-0-	10
10		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2			N	-0-	10
11		1230 N	1005	-0-	-225	-0-	1005 2			N	-0-	10
12		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2			N	-0-	10
TOTAL GAS PROD:			14,037									TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HUTEX (BEND)		43878 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696												
STATE UNIVERSITY HUTEX CONS		WELL #:	25	RRCID ->	166008	COMPL. DATE	04/20/1986	TOTAL DEPTH	12523	PERF.11688 - 11718				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		Y	-0-			-0-
02		29 N	17	-0-	-12	-0-	17	3		Y	-0-			-0-
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		Y	-0-			-0-
04		54 N	54	-0-	-0-	-0-	42	3	12 4	Y	-0-			-0-
05		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		Y	-0-			-0-
06		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		Y	-0-			-0-
07		62 N	7	-0-	-55	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-			-0-
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		Y	-0-			-0-
10		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		Y	-0-			-0-
11		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			538				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FEE "AO"		WELL #:		1		RRCID ->		229090		COMPL. DATE		05/18/2007		TOTAL DEPTH	13800	PERF.11630 - 11640
01		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3		N	-0-			125		
02		2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3		N	-0-			125		
03		7099 X	2897	-0-	-4202	-0-	2897	3		N	-0-			125		
04		6870 X	2393	-0-	-4477	-0-	2393	3		N	-0-			125		
05		7099 X	3542	-0-	-3557	-0-	3542	3		N	-0-			125		
06		3990 X	2759	-0-	-1231	-0-	2759	3		N	-0-			125		
07		2883 X	2084	-0-	-799	-0-	2084	3		N	-0-			125		
08		3534 X	1884	-0-	-1650	-0-	1884	3		N	-0-			125		
09		3420 X	3202	-0-	-218	-0-	3202	3		N	-0-			125		
10		3534 X	2853	-0-	-681	-0-	2853	3		N	-0-			125		
11		2760 X	2018	-0-	-742	-0-	2018	3		N	-0-			125		
12		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3		N	-0-			125		
TOTAL GAS PROD:			33,339				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

INEZ (DEEP)		44521 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696												
FEE "Q"		WELL #:	4	RRCID ->	122542	COMPL. DATE	11/07/1986	TOTAL DEPTH	12779	PERF.10906 - 11039				
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
04		90 N	17	-0-	-73	-0-	17	3		N	-0-			-0-
05		62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3		N	-0-			-0-
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
07		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
10		14 N	13	-0-	-1	-0-	13	3		N	-0-			-0-
11		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3		N	-0-			-0-
12		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			329				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

INEZ (DEEP)		//CONT.//		44521 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696							
FEE "Q"		WELL #:		3 U	RRCID -> 133915	COMPL. DATE	01/07/1962	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10842 - 10970	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2046 N	1418	-0-	-628	-0-	1418 3	N	-0-		190
02		1798 N	1583	-0-	-215	-0-	1583 3	N	-0-		190
03		1767 N	1623	-0-	-144	-0-	1623 3	N	-0-		190
04		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 3	N	-0-		190
05		1705 N	1483	-0-	-222	-0-	1483 3	N	-0-		190
06		1560 N	1346	-0-	-214	-0-	1346 3	N	-0-		190
07		2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	2887 3	N	-0-		190
08		3100 N	3159	-0-	59	59	3096 3	63 9 N	57		247
09		3000 N	3116	-0-	116	175	3060 3	56 9 N	51	186 1	112
10		3100 N	4304	-0-	1204	1379	3488 3	816 4 N	-0-		112
11		4234 X	2855	-0-	-1379	-0-	2855 3		N	-0-	112
12		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	1067 3	2231 4 N	-0-		112
TOTAL GAS PROD:		28,666		TOTAL CONDENSATE PROD:		108					

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		MIDLAND FARMS OPERATING AREA		WELL #:	7	RRCID -> 116365	COMPL. DATE	05/01/1985	TOTAL DEPTH	12522	PERF.10912 - 11190
01		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1729 2	2 9 Y	2	2 0	-0-		
02		1682 N	1213	-0-	-469	-0-	1213 2	Y	-0-		-0-		
03		2077 N	1949	-0-	-128	-0-	1949 2	Y	-0-		-0-		
04		3000 N	3259	-0-	259	259	3259 2	Y	-0-		-0-		
05		2748 X	2489	-0-	-259	-0-	2489 2	Y	-0-		-0-		
06		2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2022 2	Y	-0-		-0-		
07		3379 X	2203	-0-	-1176	-0-	2203 2	Y	-0-		-0-		
08		3379 X	2097	-0-	-1282	-0-	2097 2	Y	-0-		-0-		
09		3270 X	2116	-0-	-1154	-0-	2116 2	Y	-0-		-0-		
10		2480 X	1999	-0-	-481	-0-	1999 2	Y	-0-		-0-		
11		2130 X	1570	-0-	-560	-0-	1547 2	23 9 Y	21	17 0	4		
12		2201 X	392	-0-	-1809	-0-	234 2	158 9 Y	144	125 0	23		
TOTAL GAS PROD:		23,040		TOTAL CONDENSATE PROD:		167							

IVA LEE (CLEARFORK)		44837 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK					
ELITA, INC.		247723		BRYANS FARMS		WELL #:	1	RRCID -> 206106	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5420	PERF. 5292 - 5350
01		14 N	9	-0-	-5	-0-	9 3	N	-0-		-0-		
02		13 N	8	-0-	-5	-0-	8 3	N	-0-		-0-		
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		-0-		
04		9 N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-		-0-		
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-		
06		11 N	6	-0-	-5	-0-	6 3	N	-0-		-0-		
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-		
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-		
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-		
10		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3	N	-0-		-0-		
11		6 N	4	-0-	-2	-0-	4 3	N	-0-		-0-		
12		6 N	3	-0-	-3	-0-	3 3	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		74		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

IVA LEE (CLEARFORK) ELITA, INC. BRYANS FARMS		//CONT.// 44837 200 //CONT.// 247723		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GLASSCOCK								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-			-0-
02	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
06	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		57		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL) CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. UNIVERSITY -25-		44964 500 144535		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CRANE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		04/04/2012												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. MCELROY RANCH CO. -G-		216378		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CRANE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7750	8824	-0-	1074	101735	8804	3	20	9	Y	18	18	1	11
02	7250	5342	-0-	-1908	99827	4986	3	331	4	Y	23	24	1	10
03	7750	10481	-0-	2731	102558	10428	3	53	9	Y	48	36	1	22
04	7500	8901	-0-	1401	103959	8832	3	69	9	Y	63	71	1	14
05	7750	9235	-0-	1485	105444	9181	3	54	9	Y	49	54	1	9
06	7500	6976	-0-	-524	104920	5943	3	1008	4	Y	23	25	1	7
07	7750	9205	-0-	1455	106375	9179	3	26	9	Y	24	25	1	6
08	115645	9270	-0-	-106375	-0-	9249	3	21	9	Y	19	14	1	11
09	8700	8354	-0-	-346	-0-	8339	3	15	9	Y	14	20	1	5
10	8990	-0-	-0-	-8990	-0-					Y	19	19	1	5
11	DLQ G-10	8903	-0-	8903	8903	8869	3	34	9	Y	31	30	1	6
12	DLQ G-10	8411	-0-	8411	17314	8382	3	29	9	Y	26	24	1	8
TOTAL GAS PROD:		93,902		TOTAL CONDENSATE PROD:		357								

OIL AND GAS DIVISION

J N T (PENN) REO OPERATING LLC THIGPIN D		45139 500 701876		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
		WELL #: 102		RRCID -> 211673		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6738 - 6745					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	69	1		60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	37	1		67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18				85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	60	1		65
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	47	1		62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19				81
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12				93
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				93
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				93
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				93
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				93
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				93
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		211							

JAMESON, NORTH (STRAWN) ALARON ENERGY, INC. JAMESON, JAHEW "E"		45582 666 010450		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN							
		WELL #: 1		RRCID -> 128611		COMPL. DATE 05/14/1981		TOTAL DEPTH 7191		PERF. 6081 - 6176					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	310 R	310	-0-	-0-	-0-	297	3	13	9	N	12				100
02	319 #	301	-0-	-18	-0-	292	3	9	9	N	8				108
03	341 #	307	-0-	-34	-0-	294	3	13	9	N	12				120
04	330 #	305	-0-	-25	-0-	296	3	9	9	N	8				128
05	310 #	300	-0-	-10	-0-	297	3	3	9	N	3				131
06	300 #	264	-0-	-36	-0-	260	3	4	9	N	4				135
07	310 #	292	-0-	-18	-0-	282	3	10	9	N	9				144
08	310 #	304	-0-	-6	-0-	292	3	12	9	N	11				155
09	300 #	294	-0-	-6	-0-	288	3	6	9	N	5				160
10	310 #	219	-0-	-91	-0-	219	3			N	-0-				160
11	300 #	144	-0-	-156	-0-	144	3			N	-0-				160
12	310 #	236	-0-	-74	-0-	236	3			N	-0-				160
TOTAL GAS PROD:		3,276				TOTAL CONDENSATE PROD:		72							

JAMESON, JAHEW "B"		WELL #: 2		RRCID -> 130577		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5834 - 6093					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-				-0-
02	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-				-0-
03	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-				-0-
04	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-				-0-
05	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-				-0-
06	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-				-0-
07	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-				-0-
08	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-				-0-
09	120 #	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-				-0-
10	124 #	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-				-0-
11	120 #	78	-0-	-42	-0-	78	3			N	-0-				-0-
12	124 #	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,274				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

JAMESON, NORTH (STRAWN)		//CONT.//		45582 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN					
O.G.P. OPERATING, INC.				617041								
JAMESON, JAHEW "A"		WELL #:		1	RRCID ->	160851	COMPL. DATE	11/06/1980	TOTAL DEPTH	7326	PERF.	5884 - 6048
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-			-0-
02		87 #	69	-0-	-18	-0-	69 3	N	-0-			-0-
03		93 #	63	-0-	-30	-0-	63 3	N	-0-			-0-
04		90 #	57	-0-	-33	-0-	57 3	N	-0-			-0-
05		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-			-0-
06		60 #	51	-0-	-9	-0-	51 3	N	-0-			-0-
07		62 #	45	-0-	-17	-0-	45 3	N	-0-			-0-
08		62 #	32	-0-	-30	-0-	32 3	N	-0-			-0-
09		60 #	49	-0-	-11	-0-	49 3	N	-0-			-0-
10		62 #	60	-0-	-2	-0-	60 3	N	-0-			-0-
11		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-			-0-
12		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		709		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION		775563		WALKER		WELL #:		1	RRCID ->	225723	COMPL. DATE	09/28/1979	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5897 - 5963
01		434 #	385	-0-	-49	-0-	385 2	N	-0-			-0-				
02		406 #	378	-0-	-28	-0-	378 2	N	-0-			-0-				
03		434 #	401	-0-	-33	-0-	401 2	N	-0-			-0-				
04		420 #	383	-0-	-37	-0-	383 2	N	-0-			-0-				
05		475 R	475	-0-	-0-	-0-	475 2	N	-0-			-0-				
06		673 R	673	-0-	-0-	-0-	673 2	N	-0-			-0-				
07		693 R	693	-0-	-0-	-0-	693 2	N	-0-			-0-				
08		663 R	663	-0-	-0-	-0-	663 2	N	-0-			-0-				
09		660 #	602	-0-	-58	-0-	602 2	N	-0-			-0-				
10		682 #	433	-0-	-249	-0-	433 2	N	-0-			-0-				
11		660 #	423	-0-	-237	-0-	423 2	N	-0-			-0-				
12		682 #	415	-0-	-267	-0-	415 2	N	-0-			-0-				
TOTAL GAS PROD:		5,924		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JANELLE (CLEAR FORK)		45675 166		CHEVRON U. S. A. INC.		148113		EDWARDS, C. W., ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	172273	COMPL. DATE	10/09/1998	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4550 - 4590
01		4991 #	4636	-0-	-355	-0-	4535 3	101 9	Y	92	97	1	9							
02		4518	4518	-0-	-0-	-0-	4368 3	150 9	Y	136	130	1	15							
03		4859	4859	-0-	-0-	-0-	4743 3	116 9	Y	105	104	1	16							
04		4623	4623	-0-	-0-	-0-	4522 3	101 9	Y	92	97	1	11							
05		4646	4638	-0-	-8	-0-	4518 3	120 9	Y	109	109	1	11							
06		3581	3581	-0-	-0-	-0-	3540 3	41 9	Y	37	28	1	20							
07		5153	5153	-0-	-0-	-0-	5015 3	138 9	Y	125	117	1	28							
08		4917	4917	-0-	-0-	-0-	4771 3	146 9	Y	133	130	1	31							
09		4344	4344	-0-	-0-	-0-	4289 3	55 9	Y	50	68	1	13							
10		3200	3200	-0-	-0-	-0-	3188 3	12 9	Y	11	22	1	2							
11		1946	1946	-0-	-0-	-0-	1946 3		Y	-0-	2	1	-0-							
12		5036	5036	-0-	-0-	-0-	4999 3	37 9	Y	34	25	1	9							
TOTAL GAS PROD:		51,451		TOTAL CONDENSATE PROD:		924														

OIL AND GAS DIVISION

JANELLE (DEVONIAN)		45675 498		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
ARENA PRODUCTION COMPANY		029586								
EDWARDS, J. H. ESTATE "B"		WELL #: 4		RRCID -> 115629		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7513 - 7580		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		154 N	154	-0-	-0-	151 2	3 9	Y	3	47
02		290 N	222	-0-	-68	221 2	1 9	Y	1	29
03		465 N	235	-0-	-230	227 2	8 9	Y	7	36
04		150 N	140	-0-	-10	139 2	1 9	Y	1	17
05		324 N	324	-0-	-0-	315 2	9 9	Y	8	25
06		319 N	319	-0-	-0-	311 2	8 9	Y	7	32
07		352 N	352	-0-	-0-	345 2	7 9	Y	6	38
08		348 N	348	-0-	-0-	344 2	4 9	Y	4	24
09		435 N	435	-0-	-0-	427 2	8 9	Y	7	31
10		315 N	315	-0-	-0-	307 2	8 9	Y	7	38
11		305 N	305	-0-	-0-	299 2	6 9	Y	5	26
12		465 N	283	-0-	-182	280 2	3 9	Y	3	29
TOTAL GAS PROD:		3,432		TOTAL CONDENSATE PROD:		59				

OMAR OPERATING COMPANY		622620		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD		
EDWARDS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 147117		COMPL. DATE 04/13/1993		TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1395 X	280	-0-	-1115	236 3	44 9	N	40	120
02		1305 X	275	-0-	-1030	227 3	48 9	N	44	164
03		3968 X	146	-0-	-3822	129 3	17 9	N	15	179
04		3840 X	30	-0-	-3810	23 3	7 9	N	6	185
05		3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-	-0-	N	-0-	185
06		635 X	635	-0-	-0-	565 3	70 9	N	64	249
07		943 X	943	-0-	-0-	858 3	85 9	N	77	160
08		2132 X	2132	-0-	-0-	1970 3	162 9	N	147	137
09		2078 X	2078	-0-	-0-	1945 3	133 9	N	121	84
10		1905 X	1905	-0-	-0-	1792 3	113 9	N	103	187
11		2087 X	2087	-0-	-0-	1957 3	130 9	N	118	135
12		2139 X	1268	-0-	-871	1213 3	55 9	N	50	28
TOTAL GAS PROD:		11,779		TOTAL CONDENSATE PROD:		785				

JANELLE (WICHITA ALBANY)		45675 830		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD		
ARENA PRODUCTION COMPANY		029586								
EDWARDS, J. H. EST. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 151346		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 6984 - 6998		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		753 N	753	-0-	-0-	750 2	3 9	Y	3	109
02		1392 N	665	-0-	-727	664 2	1 9	Y	1	91
03		1860 N	690	-0-	-1170	682 2	8 9	Y	7	98
04		720 N	417	-0-	-303	417 2	-0-	Y	-0-	7
05		713 N	639	-0-	-74	630 2	9 9	Y	8	15
06		660 N	629	-0-	-31	621 2	8 9	Y	7	22
07		697 N	697	-0-	-0-	690 2	7 9	Y	6	28
08		695 N	695	-0-	-0-	689 2	6 9	Y	5	15
09		862 N	862	-0-	-0-	854 2	8 9	Y	7	22
10		621 N	621	-0-	-0-	613 2	8 9	Y	7	29
11		606 N	606	-0-	-0-	602 2	4 9	Y	4	16
12		899 N	567	-0-	-332	564 2	3 9	Y	3	19
TOTAL GAS PROD:		7,841		TOTAL CONDENSATE PROD:		58				

OIL AND GAS DIVISION

JANELLE (WICHITA ALBANY) //CONT.// 45675 830 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1WA RRCID -> 215089 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6348 - 6424

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736 N	1486	-0-	-250	-0-	1486	3		N	-0-			-0-
02	1566 N	1199	-0-	-367	-0-	1199	3		N	-0-			-0-
03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3		N	-0-			-0-
04	1440 N	1248	-0-	-192	-0-	1248	3		N	-0-			-0-
05	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3		N	-0-			-0-
06	1170 N	1037	-0-	-133	-0-	1037	3		Y	-0-			-0-
07	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3		Y	-0-			-0-
08	INC G-10	2012	-0-	2012	2012	2012	3		Y	-0-			-0-
09	800 N	1860	-0-	1060	3072	1860	3		Y	-0-			-0-
10	3100 N	1722	-0-	-1378	1694	1699	3	23 9	Y	21	17 1		4
11	3000 N	1421	-0-	-1579	115	1346	3	75 9	Y	68	57 1		15
12	1860 N	1499	-0-	-361	-0-	1485	3	14 9	Y	13	25 1		3
TOTAL GAS PROD:		18,062		TOTAL CONDENSATE PROD:		102							

JANELLE, SE. (ELLENBURGER) 45680 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 031447 COMPL. DATE 08/19/1962 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

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

JOHO (STRAWN) 47066 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LGL ENERGY, INC. 500224
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 138840 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 20936 PERF.15380 - 15500

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

KEN REGAN (DELAWARE) 48754 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
 SLEDGE BROS. OIL CO. 787409
 MITCHELL, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 112221 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-				-0-
02	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				-0-
03	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-				-0-
04	90 #	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-				-0-
05	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				-0-
06	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-				-0-
07	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-				-0-
08	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-				-0-
09	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-				-0-
10	155 #	70	-0-	-85	-0-	70	2			N	-0-				-0-
11	150 #	51	-0-	-99	-0-	51	2			N	-0-				-0-
12	155 #	73	-0-	-82	-0-	73	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 226843 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319

01	372 #	224	-0-	-148	-0-	192	2	32	9	N	29				224
02	348 #	224	-0-	-124	-0-	187	2	37	9	N	34				258
03	272 R	272	-0-	-0-	-0-	232	2	40	9	N	36	168	1		126
04	210 #	204	-0-	-6	-0-	185	2	19	9	N	17				143
05	248 #	89	-0-	-159	-0-	66	2	23	9	N	21				164
06	270 #	96	-0-	-174	-0-	53	2	43	9	N	39				203
07	279 #	204	-0-	-75	-0-	178	2	26	9	N	24	168	1		59
08	279 #	185	-0-	-94	-0-	145	2	40	9	N	36				95
09	210 #	163	-0-	-47	-0-	128	2	35	9	N	32				127
10	217 #	102	-0-	-115	-0-	69	2	33	9	N	30				157
11	210 #	113	-0-	-97	-0-	67	2	46	9	N	42				199
12	217 #	142	-0-	-75	-0-	100	2	42	9	N	38				237

TOTAL GAS PROD: 2,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS) 48942 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC. 084596
 LEIMAN WELL #: 1R RRCID -> 196854 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 21024 PERF.16610 - 16638

01	45632 X	30731	-0-	-14901	-0-	30731	3			N	-0-				-0-
02	41818 X	30785	-0-	-11033	-0-	30785	3			N	-0-				-0-
03	42935 X	38203	-0-	-4732	-0-	38203	3			N	-0-				-0-
04	34663 X	34663	-0-	-0-	-0-	34663	3			N	-0-				-0-
05	35705 X	35705	-0-	-0-	-0-	35705	3			N	-0-				-0-
06	36960 X	23451	-0-	-13509	-0-	23451	3			N	-0-				-0-
07	38192 X	30941	-0-	-7251	-0-	30941	3			N	-0-				-0-
08	36115 X	32771	-0-	-3344	-0-	32771	3			N	-0-				-0-
09	34650 X	20705	-0-	-13945	-0-	20705	3			N	-0-				-0-
10	35712 X	23118	-0-	-12594	-0-	23118	3			N	-0-				-0-
11	31710 X	29914	-0-	-1796	-0-	29914	3			N	-0-				-0-
12	32767 X	16371	-0-	-16396	-0-	16371	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 347,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS)//CONT.// 48942 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624														
HUGHES-TALBOT "27" WELL #: 1 RRCID -> 206329 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2		N	-0-			-0-
02		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2		N	-0-			-0-
03		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2		N	-0-			-0-
04		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		N	-0-			-0-
05		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2		N	-0-			-0-
06		1500 N	1257	-0-	-243	-0-	1257	2		N	-0-			-0-
07		1550 N	71	-0-	-1479	-0-	71	2		N	-0-			-0-
08		1550 N	273	-0-	-1277	-0-	273	2		N	-0-			-0-
09		1260 N	276	-0-	-984	-0-	276	2		N	-0-			-0-
10		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
11		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2		N	-0-			-0-
12		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,809			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KERMIT 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER														
BURNS, GENE OIL & GAS 110660														
LOVETT, J. C. WELL #: 6W RRCID -> 124210 COMPL. DATE 03/21/1987 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2535 - 2653														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
02		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
03		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
04		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
05		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
06		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
07		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
08		62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-
09		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
10		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
11		59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
12		59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			803			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535														
BROWN, EUGENIA E. WELL #: 16 RRCID -> 190925 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 WALTON, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 167564 COMPL. DATE 02/07/1965 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2647 - 3130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
02	145 #	101	-0-	-44	-0-	101	2		N	-0-			-0-
03	155 #	116	-0-	-39	-0-	116	2		N	-0-			-0-
04	150 #	122	-0-	-28	-0-	122	2		N	-0-			-0-
05	155 #	122	-0-	-33	-0-	122	2		N	-0-			-0-
06	150 #	109	-0-	-41	-0-	109	2		N	-0-			-0-
07	124 #	80	-0-	-44	-0-	80	2		N	-0-			-0-
08	124 #	73	-0-	-51	-0-	73	2		N	-0-			-0-
09	120 #	85	-0-	-35	-0-	85	2		N	-0-			-0-
10	124 #	96	-0-	-28	-0-	96	2		N	-0-			-0-
11	120 #	81	-0-	-39	-0-	81	2		N	-0-			-0-
12	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINALLY RESOURCES LLC 268323
 CLAPP, RAY WELL #: 1 RRCID -> 117425 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2500 - 2633

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

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

RESACA OPERATING COMPANY 703238
 HENDRICK, IDA -A- WELL #: 6 RRCID -> 203709 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 2842

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

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

KERMIT		//CONT.//		49038 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER						
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470									
MCCURDY-MCCUTCHEON				WELL #: 3	RRCID -> 066066	COMPL. DATE 07/25/1955	TOTAL DEPTH 2837	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDRICK, IDA -K-				WELL #: 2	RRCID -> 201396	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2437 - 2523	
01	496 #	491	-0-	-5	-0-	491 2	N	-0-	-0-
02	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496 2	N	-0-	-0-
03	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510 2	N	-0-	-0-
04	528 R	528	-0-	-0-	-0-	528 2	N	-0-	-0-
05	540 R	540	-0-	-0-	-0-	540 2	N	-0-	-0-
06	510 #	470	-0-	-40	-0-	470 2	N	-0-	-0-
07	558 #	422	-0-	-136	-0-	422 2	N	-0-	-0-
08	558 #	486	-0-	-72	-0-	486 2	N	-0-	-0-
09	540 #	404	-0-	-136	-0-	404 2	N	-0-	-0-
10	527 #	424	-0-	-103	-0-	424 2	N	-0-	-0-
11	480 #	342	-0-	-138	-0-	342 2	N	-0-	-0-
12	496 #	436	-0-	-60	-0-	436 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,549				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WALSH & WATTS, INC.				895060	RRCID -> 163617	COMPL. DATE 06/11/1997	TOTAL DEPTH 3264	PERF. 2712 - 3264	
DAUGHERTY "B"				WELL #: 2					
01	620 #	546	-0-	-74	-0-	546 2	N	-0-	-0-
02	580 #	570	-0-	-10	-0-	570 2	N	-0-	-0-
03	620 #	541	-0-	-79	-0-	541 2	N	-0-	-0-
04	540 #	481	-0-	-59	-0-	481 2	N	-0-	-0-
05	620 #	597	-0-	-23	-0-	597 2	N	-0-	-0-
06	600 #	540	-0-	-60	-0-	540 2	N	-0-	-0-
07	637 R	637	-0-	-0-	-0-	637 2	N	-0-	-0-
08	695 R	695	-0-	-0-	-0-	695 2	N	-0-	-0-
09	570 #	521	-0-	-49	-0-	521 2	N	-0-	-0-
10	651 #	369	-0-	-282	-0-	369 2	N	-0-	-0-
11	660 #	607	-0-	-53	-0-	607 2	N	-0-	-0-
12	713 R	713	-0-	-0-	-0-	713 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,817				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

KERMIT (ELLENBURGER) 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 APACHE CORPORATION 027200
 CAMPBELL, SETH WELL #: 29 L RRCID -> 041637 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

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

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 BAIRD, W.E. WELL #: 1385 RRCID -> 206710 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

01	17050 #	15302	-0-	-1748	-0-	15256	3	46	9	Y	42	21	0		39
02	15950 #	14335	-0-	-1615	-0-	14293	3	42	9	Y	38	27	1		50
03	17050 #	12814	-0-	-4236	-0-	12750	3	64	9	Y	58	27	0	13 1	68
04	14820 #	11231	-0-	-3589	-0-	11170	3	61	9	Y	55	79	1		44
05	15314 #	13233	-0-	-2081	-0-	13170	3	63	9	Y	57	58	1		43
06	17939 R	17939	-0-	-0-	-0-	17876	3	63	9	Y	57	63	1		37
07	17291 R	17291	-0-	-0-	-0-	17235	3	56	9	Y	51	61	1		27
08	13237 #	4714	-0-	-8523	-0-	4683	3	31	9	Y	28	28	1		27
09	16500 #	14919	-0-	-1581	-0-	14854	3	65	9	Y	59	35	1		51
10	17050 #	13331	-0-	-3719	-0-	13276	3	55	9	Y	50	62	1		39
11	16500 #	12549	-0-	-3951	-0-	12476	3	73	9	Y	66	33	1		72
12	17050 #	14458	-0-	-2592	-0-	14394	3	64	9	Y	58	78	1		52

TOTAL GAS PROD: 162,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 619

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

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

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

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		21213 R	21213	-0-	-0-	-0-	21074	3	139	9	N	116
02		21076 R	21076	-0-	-0-	-0-	20955	3	121	9	N	143
03		20150 #	19444	-0-	-706	-0-	19321	3	123	9	N	141
04		24613 R	24613	-0-	-0-	-0-	24449	3	164	9	N	119
05		24160 R	24160	-0-	-0-	-0-	24002	3	158	9	N	108
06		22120 R	22120	-0-	-0-	-0-	21964	3	156	9	N	92
07		20885 R	20885	-0-	-0-	-0-	20745	3	140	9	N	67
08		21105 R	21105	-0-	-0-	-0-	20974	3	131	9	N	113
09		23213 R	23213	-0-	-0-	-0-	22348	3	700	4	N	131
							165	9				
10		20150 #	19670	-0-	-480	-0-	17513	3	2024	4	N	94
							133	9				
11		22568 R	22568	-0-	-0-	-0-	22122	3	264	4	N	180
							182	9				
12		22804 R	22804	-0-	-0-	-0-	22635	3	169	9	N	139
TOTAL GAS PROD:			262,871				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,619		

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865												
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		14570 #	14294	-0-	-276	-0-	14074	3	220	9	Y	68
02		13630 #	3319	-0-	-10311	-0-	3232	3	87	9	Y	49
03		14570 #	-0-	-0-	-14570	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	21
04		13830 #	11305	-0-	-2525	-0-	11143	3	162	9	Y	38
05		14549 R	14549	-0-	-0-	-0-	14400	3	149	9	Y	117
06		13863 R	13863	-0-	-0-	-0-	13537	3	326	9	Y	18
07		13996 R	13996	-0-	-0-	-0-	13761	3	235	9	Y	120
08		14539 #	11623	-0-	-2916	-0-	11183	3	440	9	Y	78
09		14070 #	8805	-0-	-5265	-0-	8417	3	388	9	Y	159
10		14539 #	10613	-0-	-3926	-0-	10131	3	482	9	Y	70
11		12051 R	12051	-0-	-0-	-0-	11141	3	910	9	Y	287
12		13981 #	5889	-0-	-8092	-0-	5545	3	344	9	Y	91
TOTAL GAS PROD:			120,307				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,402		

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		4386 R	4386	-0-	-0-	-0-	4380	3	6	9	Y	5
02		3159 R	3159	-0-	-0-	-0-	3153	3	6	9	Y	3
03		4588 #	3658	-0-	-930	-0-	3652	3	6	9	Y	3
04		4440 #	3040	-0-	-1400	-0-	3036	3	4	9	Y	2
05		4588 #	1922	-0-	-2666	-0-	1919	3	3	9	Y	4
06		4230 #	3035	-0-	-1195	-0-	3027	3	8	9	Y	2
07		3658 #	2847	-0-	-811	-0-	2841	3	6	9	Y	4
08		3658 #	2703	-0-	-955	-0-	2699	3	4	9	Y	4
09		3030 #	2901	-0-	-129	-0-	2898	3	3	9	Y	5
10		3131 #	3121	-0-	-10	-0-	3117	3	4	9	Y	4
11	INC	G-10	4468	-0-	4468	4468	4459	3	9	9	Y	4
12		6241 R	1773	-0-	-4468	-0-	1770	3	3	9	Y	1
TOTAL GAS PROD:			37,013				TOTAL CONDENSATE PROD:			56		

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
COCHISE WELL #: 4 RRCID -> 201918 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10539 - 10550

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

KERMIT (FUSSELMAN) 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 19 M RRCID -> 020306 COMPL. DATE 03/27/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

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

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
WALTON, J. B. "E" WELL #: 266 RRCID -> 158426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8543 - 8754

M	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/20/2012 - PLUGGED 04/20/12														
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BAIRD, W. E. WELL #: 1953 U RRCID -> 157426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8624 - 8730

M	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KERMIT (FUSSELMAN)		//CONT.//		49038 142	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865									
COCHISE				WELL #:	3R	RRCID ->	203424	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	8740 - 10562
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:								TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

SHELL WESTERN E&P				774719									
MCCUTCHEN, W. A.				WELL #:	1 L	RRCID ->	020279	COMPL. DATE	09/06/1961	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	N/A
01	4526	X	2282	-0-	-2244	-0-	2282	2	N	-0-			-0-
02	3045	X	1835	-0-	-1210	-0-	1835	2	N	-0-			-0-
03	3255	X	2206	-0-	-1049	-0-	2206	2	N	-0-			-0-
04	3150	X	2091	-0-	-1059	-0-	2091	2	N	-0-			-0-
05	3255	X	1879	-0-	-1376	-0-	1879	2	N	-0-			-0-
06	2220	X	1006	-0-	-1214	-0-	1006	2	N	-0-			-0-
07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-			N	-0-			-0-
08	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2	N	-0-			-0-
09	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2	N	-0-			-0-
10	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2	N	-0-			-0-
11	1710	X	1456	-0-	-254	-0-	1456	2	N	-0-			-0-
12	1767	X	1460	-0-	-307	-0-	1460	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,450						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

KERMIT (JOINS)				49038 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
BAIRD, W. E.				WELL #:	1385	RRCID ->	212089	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	10649	PERF.	10279 - 10468
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:								TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

KERMIT (MCKEE) APACHE CORPORATION CAMPBELL, SETH		49038 426 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER							
WELL #:		29 U		RRCID -> 020312		COMPL. DATE 03/13/1960			TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5022 X	4914	-0-	-108	-0-	4862	3	52	9	Y	47					119
02	4698 X	4623	-0-	-75	-0-	4599	3	24	9	Y	22					141
03	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	4977	3	33	9	Y	30					171
04	4770 X	4370	-0-	-400	-0-	4336	3	34	9	Y	31					202
05	T. A.	4868	-0-	4868	4868	4835	3	33	9	Y	30					232
06	T. A.	4841	-0-	4841	9709	4801	3	40	9	Y	36					268
07	T. A.	4808	-0-	4808	14517	4763	3	45	9	Y	41					309
08	18841 X	4324	-0-	-14517	-0-	4305	3	19	9	Y	17					326
09	4830 X	3494	-0-	-1336	-0-	3485	3	9	9	Y	8					334
10	4991 X	4805	-0-	-186	-0-	4783	3	22	9	Y	20					354
11	4830 X	4087	-0-	-743	-0-	4051	3	36	9	Y	33					387
12	4805 X	2850	-0-	-1955	-0-	2820	3	30	9	Y	27					414
TOTAL GAS PROD:		52,994		TOTAL CONDENSATE PROD:		342										

CARLOW CORP. CAMPBELL TR. 4		132340		RRCID -> 194280		COMPL. DATE 04/01/2003			TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124							
WELL #:		15		RRCID -> 194280		COMPL. DATE 04/01/2003			TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124							
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CAMPBELL TR. 4		WELL #:		29		RRCID -> 195214		COMPL. DATE 04/18/2003			TOTAL DEPTH 10260 PERF.10116 - 10202					
01	558 N	508	-0-	-50	-0-	505	3	3	9	Y	3	4	1			1
02	551 N	455	-0-	-96	-0-	454	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	672	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	616	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	676	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	660 N	594	-0-	-66	-0-	593	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	774	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	682 N	618	-0-	-64	-0-	617	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	724	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	775 N	651	-0-	-124	-0-	650	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	674	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	744 N	411	-0-	-333	-0-	410	3	1	9	Y	1	1	1			1
TOTAL GAS PROD:		7,380		TOTAL CONDENSATE PROD:		15										

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 CARLOW CORP. //CONT.// 132340
 CAMPBELL TR. 4 WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2387 N	2325	-0-	-62	-0-	2325	3			Y	-0-					11
02		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			Y	-0-					11
03		2387 N	2200	-0-	-187	-0-	2200	3			Y	-0-					11
04		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			Y	-0-					11
05		2573 N	2100	-0-	-473	-0-	2100	3			Y	-0-					11
06		2130 N	1590	-0-	-540	-0-	1590	3			Y	-0-					11
07		2418 N	1750	-0-	-668	-0-	1750	3			Y	-0-					11
08		2108 N	2100	-0-	-8	-0-	2100	3			Y	-0-					11
09		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			Y	-0-					11
10		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			Y	-0-					11
11		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			Y	-0-					11
12		1829 N	1450	-0-	-379	-0-	1450	3			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 24,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

01		688 N	688	-0-	-0-	-0-	684	3	4	9	Y	4	4	1			1
02		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-	1	1			-0-
03		915 N	915	-0-	-0-	-0-	912	3	3	9	Y	3	2	1			1
04		836 N	836	-0-	-0-	-0-	835	3	1	9	Y	1	1	1			1
05		918 N	918	-0-	-0-	-0-	917	3	1	9	Y	1	1	1			1
06		805 N	805	-0-	-0-	-0-	804	3	1	9	Y	1	1	1			1
07		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1050	3	1	9	Y	1	1	1			1
08		837 N	837	-0-	-0-	-0-	836	3	1	9	Y	1	1	1			1
09		983 N	983	-0-	-0-	-0-	982	3	1	9	Y	1	1	1			1
10		883 N	883	-0-	-0-	-0-	882	3	1	9	Y	1	1	1			1
11		915 N	915	-0-	-0-	-0-	914	3	1	9	Y	1	1	1			1
12		682 N	557	-0-	-125	-0-	556	3	1	9	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 10,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248

01		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1340	3	4	9	Y	4	4	1			1
02		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1205	3	1	9	Y	1	1	1			1
03		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1784	3	2	9	Y	2	2	1			1
04		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1634	3	2	9	Y	2	2	1			1
05		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1794	3	2	9	Y	2	2	1			1
06		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1574	3	1	9	Y	1	1	1			1
07		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2055	3	1	9	Y	1	1	1			1
08		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1637	3	1	9	Y	1	1	1			1
09		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1922	3	1	9	Y	1	1	1			1
10		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1726	3	1	9	Y	1	1	1			1
11		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1790	3	1	9	Y	1	1	1			1
12		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	3	1	9	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 19,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 CARLOW CORP. //CONT.// 132340
 CAMPBELL TR. 1 WELL #: 24 RRCID -> 198913 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		1457 N	1313	-0-	-144	-0-	1312	3	1	9	Y	1	11	1	4	
02		1450 N	1193	-0-	-257	-0-	1180	3	13	9	Y	12	11	1	5	
03		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1747	3	15	9	Y	14	15	1	4	
04		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1600	3	12	9	Y	11	11	1	4	
05		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1757	3	11	9	Y	10	10	1	4	
06		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1541	3	11	9	Y	10	9	1	5	
07		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2013	3	12	9	Y	11	11	1	5	
08		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1603	3	12	9	Y	11	11	1	5	
09		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1882	3	10	9	Y	9	10	1	4	
10		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1691	3	13	9	Y	12	11	1	5	
11		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1753	3	12	9	Y	11	11	1	5	
12		1085 N	1078	-0-	-7	-0-	1066	3	12	9	Y	11	11	1	5	
TOTAL GAS PROD:			19,279			TOTAL CONDENSATE PROD:			123							

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 22 RRCID -> 199980 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10165 - 10250

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

CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			7	
02		9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3			Y	-0-			7	
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			7	
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			7	
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			7	
06		10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3			Y	-0-			7	
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			7	
08		10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3			Y	-0-			7	
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			7	
10		12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3			Y	-0-			7	
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			7	
12		11 N	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-			7	
TOTAL GAS PROD:			111			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 CARLOW CORP. //CONT.// 132340
 CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		Y	-0-			14
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	18	3		Y	-0-			14
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		Y	-0-			14
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		Y	-0-			14
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		Y	-0-			14
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		Y	-0-			14
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			14
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		Y	-0-			14
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		Y	-0-			14
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		Y	-0-			14
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		Y	-0-			14
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		Y	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
 STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942

01	3100 X	2085	-0-	-1015	-0-	1983	2	102 9	N	93	181 1		133
02	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	1770	2	70 9	N	64			197
03	2046 X	1672	-0-	-374	-0-	1596	2	76 9	N	69	174 1		92
04	2010 X	1878	-0-	-132	-0-	1793	2	85 9	N	77			169
05	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2098	2	103 9	N	94	176 1		87
06	2010 X	1391	-0-	-619	-0-	1303	2	88 9	N	80			167
07	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2401	2	144 9	N	131	186 1		112
08	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2526	2	94 9	N	85			197
09	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2152	2	79 9	N	72	189 1		80
10	2542 X	1969	-0-	-573	-0-	1885	2	84 9	N	76			156
11	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3069	2	111 9	N	101	173 1		84
12	2635 X	1786	-0-	-849	-0-	1687	2	99 9	N	90			174

TOTAL GAS PROD: 25,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,032

STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

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

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

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (MCKEE)												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
STATE-WALTON "E" //CONT.// 153429												
WELL #: 36M RRCID -> 177879 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 9944												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		5053 X	3904	-0-	-1149	-0-	3893	2	11	9	Y	60
02		4727 X	3936	-0-	-791	-0-	3925	2	11	9	Y	76
03		4371 X	3413	-0-	-958	-0-	3406	2	7	9	Y	76
04		4230 X	1284	-0-	-2946	-0-	1282	2	2	9	Y	78
05	INC	G-10	3823	-0-	3823	3823	3821	2	2	9	Y	31
06	INC	G-10	5340	-0-	5340	9163	5336	2	4	9	Y	35
07		13656 X	4493	-0-	-9163	-0-	4490	2	3	9	Y	38
08		1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1408	2	3	9	Y	41
09		5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	5469	2	6	9	Y	46
10		5053 X	4864	-0-	-189	-0-	4858	2	6	9	Y	51
11		4440 X	3536	-0-	-904	-0-	3525	2	11	9	Y	61
12		4588 X	3787	-0-	-801	-0-	3777	2	10	9	Y	70
TOTAL GAS PROD:			45,266				TOTAL CONDENSATE PROD:			69		

STATE-WALTON "E"												
WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982												
01		2015 N	1245	-0-	-770	-0-	1245	2			Y	-0-
02		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-
03		2015 N	1481	-0-	-534	-0-	1481	2			Y	-0-
04		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-
05		1302 N	999	-0-	-303	-0-	999	2			Y	-0-
06		1440 N	737	-0-	-703	-0-	737	2			Y	-0-
07		1364 N	753	-0-	-611	-0-	753	2			Y	-0-
08		992 N	533	-0-	-459	-0-	533	2			Y	-0-
09		750 N	459	-0-	-291	-0-	459	2			Y	-0-
10		744 N	546	-0-	-198	-0-	546	2			Y	-0-
11		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-
12		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,225				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

STATE-WALTON "E"												
WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974												
01		5456 X	2620	-0-	-2836	-0-	2608	2	12	9	Y	77
02		5104 X	3583	-0-	-1521	-0-	3573	2	10	9	Y	86
03		4712 X	3735	-0-	-977	-0-	3727	2	8	9	Y	93
04		3900 X	3348	-0-	-552	-0-	3345	2	3	9	Y	96
05	INC	G-10	4053	-0-	4053	4053	4051	2	2	9	Y	38
06	INC	G-10	4081	-0-	4081	8134	4077	2	4	9	Y	42
07		11793 X	3659	-0-	-8134	-0-	3656	2	3	9	Y	45
08		5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5200	2	4	9	Y	49
09		4080 X	2139	-0-	-1941	-0-	2135	2	4	9	Y	53
10		4216 X	3652	-0-	-564	-0-	3645	2	7	9	Y	59
11		4830 X	4074	-0-	-756	-0-	4064	2	10	9	Y	68
12		4991 X	2850	-0-	-2141	-0-	2840	2	10	9	Y	77
TOTAL GAS PROD:			42,998				TOTAL CONDENSATE PROD:			71		

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (MCKEE)
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STATE WALTON -E- //CONT.// 153429
WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1103	2	19	9	Y			50
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1096	2	17	9	Y			65
03	1395 N	983	-0-	-412	-0-	972	2	11	9	Y			75
04	1080 N	823	-0-	-257	-0-	819	2	4	9	Y			79
05	1178 N	941	-0-	-237	-0-	935	2	6	9	Y	50	1	34
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1130	2	6	9	Y			39
07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	949	2	6	9	Y			44
08	930 N	881	-0-	-49	-0-	874	2	7	9	Y			50
09	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1262	2	9	9	Y			58
10	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1481	2	10	9	Y			67
11	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1573	2	17	9	Y			82
12	1302 N	1128	-0-	-174	-0-	1111	2	17	9	Y			97
TOTAL GAS PROD:		13,434				TOTAL CONDENSATE PROD:				114			

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BAIRD, W. E. WELL #: 1312 RRCID -> 153524 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9884 - 9998

01	310 N	90	-0-	-220	-0-	90	3			Y	-0-		-0-
02	174 N	144	-0-	-30	-0-	144	3			Y	-0-		-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-		-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-		-0-
05	155 N	94	-0-	-61	-0-	94	3			Y	-0-		-0-
06	120 N	74	-0-	-46	-0-	74	3			Y	-0-		-0-
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-		-0-
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-		-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-		-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-		-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3			Y	-0-		-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,142				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BAIRD, W. E. WELL #: 1953 L RRCID -> 157427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9843 - 9921

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

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 BAIRD, W. E. WELL #: 1954 RRCID -> 170776 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9863 - 9944

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	3		Y	-0-			-0-
02		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3		Y	-0-			-0-
03		3596 X	2485	-0-	-1111	-0-	2485	3		Y	-0-			-0-
04		3480 X	2251	-0-	-1229	-0-	2251	3		Y	-0-			-0-
05		4991 X	1381	-0-	-3610	-0-	1381	3		Y	-0-			-0-
06		4650 X	3	-0-	-4647	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
07		6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	3		Y	-0-			-0-
08		5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	3		Y	-0-			-0-
09		4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	3		Y	-0-			-0-
10		5301 X	4695	-0-	-606	-0-	4695	3		Y	-0-			-0-
11		5370 X	4278	-0-	-1092	-0-	4278	3		Y	-0-			-0-
12		5549 X	4503	-0-	-1046	-0-	4503	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1955 RRCID -> 170874 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9821 - 9906

01		3100 N	5202	-0-	2102	4053	5202	3		Y	-0-			-0-
02		2900 N	5427	-0-	2527	6580	5427	3		Y	-0-			-0-
03		6657 X	77	-0-	-6580	-0-	77	3		Y	-0-			-0-
04		1290 X	41	-0-	-1249	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
05		6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	3		Y	-0-			-0-
06		6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	3		Y	-0-			-0-
07		5797 X	3168	-0-	-2629	-0-	3168	3		Y	-0-			-0-
08		6045 X	4648	-0-	-1397	-0-	4648	3		Y	-0-			-0-
09		6000 X	3701	-0-	-2299	-0-	3701	3		Y	-0-			-0-
10		6200 X	207	-0-	-5993	-0-	207	3		Y	-0-			-0-
11		5790 X	2260	-0-	-3530	-0-	2260	3		Y	-0-			-0-
12		4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1875 RRCID -> 170915 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10481 PERF. 9918 - 9999

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

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

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378							
LOVETT, H. E.		WELL #:		2	RRCID -> 171355	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10642	PERF. 9842	- 9930	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

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

BAIRD, W. E.		WELL #:		1384-U	RRCID -> 171412	COMPL. DATE 09/14/1998	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9804	- 10146	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

BAIRD, W. E.		WELL #:		1257	RRCID -> 173353	COMPL. DATE 03/26/1998	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9930	- 10016
01	3100 N	2704	-0-	-396	1098	2704 3	Y	-0-	-0-
02	3805 X	2707	-0-	-1098	-0-	2707 3	Y	-0-	-0-
03	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473 3	Y	-0-	-0-
04	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996 3	Y	-0-	-0-
05	4588 X	4017	-0-	-571	-0-	4017 3	Y	-0-	-0-
06	3360 X	2648	-0-	-712	-0-	2648 3	Y	-0-	-0-
07	3472 X	2298	-0-	-1174	-0-	2298 3	Y	-0-	-0-
08	4030 X	1031	-0-	-2999	-0-	1031 3	Y	-0-	-0-
09	3900 X	1489	-0-	-2411	-0-	1489 3	Y	-0-	-0-
10	4030 X	842	-0-	-3188	-0-	842 3	Y	-0-	-0-
11	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1882 3	Y	-0-	-0-
12	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625 3	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 29,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
STATE WALTON		WELL #:		1	RRCID ->	173355	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	10653	PERF.	9859 - 9956	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

STATE WALTON		WELL #:		5	RRCID ->	173356	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9827 - 10480		
01	11966 X	10598	-0-	-1368	-0-	10498	3	100	9	Y	91	83	0	84
02	11194 X	10571	-0-	-623	-0-	10450	3	121	9	Y	110	60	1	134
03	11966 X	9877	-0-	-2089	-0-	9735	3	142	9	Y	129	71	0	157
04	11293 X	11293	-0-	-0-	-0-	11128	3	165	9	Y	150	188	1	119
05	11315 X	10362	-0-	-953	-0-	10204	3	158	9	Y	144	155	1	108
06	10990 X	10990	-0-	-0-	-0-	10834	3	156	9	Y	142	158	1	92
07	12200 X	12200	-0-	-0-	-0-	12060	3	140	9	Y	127	152	1	67
08	12140 X	12140	-0-	-0-	-0-	12009	3	131	9	Y	119	73	1	113
09	12060 X	12060	-0-	-0-	-0-	11897	3	163	9	Y	148	132	1	129
10	12214 X	11871	-0-	-343	-0-	11717	3	154	9	Y	140	159	1	110
11	12305 X	12305	-0-	-0-	-0-	12125	3	180	9	Y	164	92	1	182
12	12462 X	12001	-0-	-461	-0-	11855	3	146	9	Y	133	196	1	119

TOTAL GAS PROD: 136,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,597

BAIRD, W. E.		WELL #:		1381	RRCID ->	174789	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	10045	PERF.	9876 - 9957	
01	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3		Y	-0-			-0-
02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3		Y	-0-			-0-
03	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3		Y	-0-			-0-
04	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3		Y	-0-			-0-
05	2759 X	1380	-0-	-1379	-0-	1380	3		Y	-0-			-0-
06	2160 X	1377	-0-	-783	-0-	1377	3		Y	-0-			-0-
07	2356 X	527	-0-	-1829	-0-	527	3		Y	-0-			-0-
08	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3		Y	-0-			-0-
09	2280 X	1064	-0-	-1216	-0-	1064	3		Y	-0-			-0-
10	1426 X	553	-0-	-873	-0-	553	3		Y	-0-			-0-
11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3		Y	-0-			-0-
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-		4218 3		Y	-0-	-0-
02		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-		3736 3		Y	-0-	-0-
03		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-		3871 3		Y	-0-	-0-
04		4354 X	4354	-0-	-0-	-0-		4354 3		Y	-0-	-0-
05		4433 X	4339	-0-	-94	-0-		4324 3	15 9	Y	14	5
06		4149 X	4149	-0-	-0-	-0-		4125 3	24 9	Y	22	6
07		4495 X	4312	-0-	-183	-0-		4289 3	23 9	Y	21	7
08		4495 X	4275	-0-	-220	-0-		4240 3	35 9	Y	32	5
09		4350 X	3753	-0-	-597	-0-		3706 3	47 9	Y	43	11
10		4340 X	4218	-0-	-122	-0-		4176 3	42 9	Y	38	8
11		4170 X	3936	-0-	-234	-0-		3911 3	25 9	Y	23	5
12		4309 X	3711	-0-	-598	-0-		3690 3	21 9	Y	19	6
TOTAL GAS PROD:			48,872			TOTAL CONDENSATE PROD:			212			

BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		3255 X	2987	-0-	-268	-0-		2987 3		Y	-0-	-0-
02		2958 X	2929	-0-	-29	-0-		2929 3		Y	-0-	-0-
03		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-		3225 3		Y	-0-	-0-
04		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-		3097 3		Y	-0-	-0-
05		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-		3176 3		Y	-0-	-0-
06		3000 X	2962	-0-	-38	-0-		2962 3		Y	-0-	-0-
07		3100 X	3009	-0-	-91	-0-		3009 3		Y	-0-	-0-
08		3100 X	2371	-0-	-729	-0-		2371 3		Y	-0-	-0-
09		3000 X	2810	-0-	-190	-0-		2810 3		Y	-0-	-0-
10		3100 X	3050	-0-	-50	-0-		3050 3		Y	-0-	-0-
11		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-		2998 3		Y	-0-	-0-
12		3007 X	2951	-0-	-56	-0-		2951 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			35,565			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		1147 N	947	-0-	-200	-0-		895 3	52 9	Y	47	46
02		999 N	999	-0-	-0-	-0-		946 3	53 9	Y	48	31
03		1116 N	1055	-0-	-61	-0-		994 3	61 9	Y	55	34
04		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-		999 3	61 9	Y	55	13
05	INC	G-10	970	-0-	970	970		925 3	45 9	Y	41	31
06	INC	G-10	925	-0-	925	1895		897 3	28 9	Y	25	18
07		100 N	1076	-0-	976	2871		1045 3	31 9	Y	28	14
08		3100 N	1004	-0-	-2096	775		962 3	42 9	Y	38	16
09		1634 N	859	-0-	-775	-0-		824 3	35 9	Y	32	28
10		1085 N	927	-0-	-158	-0-		874 3	53 9	Y	48	31
11		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-		1127 3	75 9	Y	68	34
12		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-		1157 3	76 9	Y	69	54
TOTAL GAS PROD:			12,257			TOTAL CONDENSATE PROD:			554			

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2108 N	1582	-0-	-526	-0-	1582 3		Y	-0-			-0-
02	1682 N	1095	-0-	-587	-0-	1095 3		Y	-0-			-0-
03	2108 N	446	-0-	-1662	-0-	446 3		Y	-0-			-0-
04	1530 N	357	-0-	-1173	-0-	357 3		Y	-0-			-0-
05	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 3		Y	-0-			-0-
06	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3		Y	-0-			-0-
07	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3		Y	-0-			-0-
08	1426 N	1134	-0-	-292	-0-	1134 3		Y	-0-			-0-
09	1200 N	1123	-0-	-77	-0-	1083 3	40 4	Y	-0-			-0-
10	1240 N	896	-0-	-344	-0-	817 3	79 4	Y	-0-			-0-
11	1110 N	989	-0-	-121	-0-	978 3	11 4	Y	-0-			-0-
12	1147 N	1002	-0-	-145	-0-	1002 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
 COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

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

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

G P II ENERGY, INC. 292232
 CAMPBELL TR. 4 WELL #: 28 RRCID -> 195791 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10130 - 10216

01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			-0-
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (YATES) 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 BEACH OIL & GAS, INC. 058921
 CLAPP, RAY, -A- WELL #: 2 RRCID -> 020165 COMPL. DATE 04/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BURNS, GENE OIL & GAS 110660
 WALTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 020176 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3		N	-0-			-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-			-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
07	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	3		N	-0-			-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
09	150	N	8	-0-	-142	-0-	8	3		N	-0-			-0-
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3		N	-0-			-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,058	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LOVETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 113372 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2510 - 2660

01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	24	-0-	24	-0-	24	3		N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	37	-0-	37	-0-	37	3		N	-0-			-0-
10	94	N	33	-0-	-61	-0-	33	3		N	-0-			-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			400	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 BURNS, GENE OIL & GAS //CONT.// 110660
 WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
04		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-			-0-
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
06		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
07		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
09		90 N	17	-0-	-73	-0-	17	3		N	-0-			-0-
10		124 N	55	-0-	-69	-0-	55	3		N	-0-			-0-
11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

01		341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3		Y	-0-			-0-
02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		Y	-0-			-0-
03		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		Y	-0-			-0-
04		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		Y	-0-			-0-
05		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		Y	-0-			-0-
06		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		Y	-0-			-0-
07		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	250	-0-	250	250	250	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	350	-0-	350	600	350	3		Y	-0-			-0-
10		891 N	291	-0-	-600	-0-	291	3		Y	-0-			-0-
11		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		Y	-0-			-0-
12		372 N	302	-0-	-70	-0-	302	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVETT, J. C. -A- WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664

01		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			-0-
02		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-			-0-
03		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			-0-
04		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-
05		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			-0-
06		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-			-0-
07		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	416	-0-	416	416	416	3		N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	650	-0-	650	1066	650	3		N	-0-			-0-
10		1100 N	569	-0-	-531	535	569	3		N	-0-			-0-
11		1050 N	515	-0-	-535	-0-	515	3		N	-0-			-0-
12		589 N	513	-0-	-76	-0-	513	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BURNS, GENE OIL & GAS		//CONT.//		110660							
LOVETT, J. C. "A"		WELL #:		14	RRCID ->	145770	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 2490 - 2686
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3	N	-0-			-0-
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3	N	-0-			-0-
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-			-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3	N	-0-			-0-
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	N	-0-			-0-
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-			-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	297	-0-	297	297	297 3	N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	465	-0-	465	762	465 3	N	-0-			-0-
10	1100 N	407	-0-	-693	69	407 3	N	-0-			-0-
11	437 N	368	-0-	-69	-0-	368 3	N	-0-			-0-
12	465 N	367	-0-	-98	-0-	367 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		WALTON, J. B.		WELL #:		209	RRCID ->	020242	COMPL. DATE	12/13/1988	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 2535 - 2675
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WALTON, J. B.		WELL #:		263 C	RRCID ->	020255	COMPL. DATE	02/12/1962	TOTAL DEPTH	3232	PERF. N/A
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
 STATE-WALTON WELL #: 36 C RRCID -> 020262 COMPL. DATE 01/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-	
02		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-	
03		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-	
04		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-	
05		279 N	18	-0-	-261	-0-	18	2		N	-0-			-0-	
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-	
07		310 N	180	-0-	-130	-0-	180	2		N	-0-			-0-	
08		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-	
09		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-	
10		186 N	122	-0-	-64	-0-	122	2		N	-0-			-0-	
11		270 N	238	-0-	-32	-0-	238	2		N	-0-			-0-	
12		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,485											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WALTON, J. B. WELL #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

01		589 N	538	-0-	-51	-0-	538	2		N	-0-			-0-	
02		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-	
03		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			-0-	
04		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			-0-	
05		496 N	31	-0-	-465	-0-	31	2		N	-0-			-0-	
06		480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			-0-	
07		558 N	350	-0-	-208	-0-	350	2		N	-0-			-0-	
08		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-			-0-	
09		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			-0-	
10		341 N	183	-0-	-158	-0-	183	2		N	-0-			-0-	
11		600 N	373	-0-	-227	-0-	373	2		N	-0-			-0-	
12		527 N	504	-0-	-23	-0-	504	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,636											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WALTON, J. B. WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693

01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-	
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-	
03		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-	
04		60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-			-0-	
05		62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2		N	-0-			-0-	
06		60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2		N	-0-			-0-	
07		62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2		N	-0-			-0-	
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-	
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-	
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-	
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-	
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			439											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
 WALTON, J. B. WELL #: 319 RRCID -> 125356 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-
02		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
03		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			-0-
04		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			-0-
05		527 N	33	-0-	-494	-0-	33	2		N	-0-			-0-
06		510 N	245	-0-	-265	-0-	245	2		N	-0-			-0-
07		589 N	384	-0-	-205	-0-	384	2		N	-0-			-0-
08		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			-0-
09		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			-0-
10		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
11		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-
12		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734

01		310 N	221	-0-	-89	-0-	221	2		N	-0-			-0-
02		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
03		248 N	183	-0-	-65	-0-	183	2		N	-0-			-0-
04		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
05		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
06		180 N	128	-0-	-52	-0-	128	2		N	-0-			-0-
07		310 N	176	-0-	-134	-0-	176	2		N	-0-			-0-
08		217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2		N	-0-			-0-
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
10		186 N	141	-0-	-45	-0-	141	2		N	-0-			-0-
11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
12		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 320 RRCID -> 125923 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698

01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02		29 N	26	-0-	-3	-0-	26	2		N	-0-			-0-
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
05		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
 WALTON, J. B. WELL #: 321 RRCID -> 125924 COMPL. DATE 01/28/1988 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2508 - 2682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-			-0-
02	261 N	212	-0-	-49	-0-	212 2		N	-0-			-0-
03	310 N	230	-0-	-80	-0-	230 2		N	-0-			-0-
04	420 N	242	-0-	-178	-0-	242 2		N	-0-			-0-
05	217 N	14	-0-	-203	-0-	14 2		N	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-			-0-
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-			-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-			-0-
10	372 N	251	-0-	-121	-0-	251 2		N	-0-			-0-
11	510 N	455	-0-	-55	-0-	455 2		N	-0-			-0-
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,528		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALTON, J. B. WELL #: 322 RRCID -> 125925 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717

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

WALTON, J. B. WELL #: 324 RRCID -> 126251 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696

01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-			-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-			-0-
03	279 N	180	-0-	-99	-0-	180 2		N	-0-			-0-
04	240 N	193	-0-	-47	-0-	193 2		N	-0-			-0-
05	217 N	17	-0-	-200	-0-	17 2		N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-			-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-			-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-			-0-
10	279 N	86	-0-	-193	-0-	86 2		N	-0-			-0-
11	240 N	71	-0-	-169	-0-	71 2		N	-0-			-0-
12	310 N	66	-0-	-244	-0-	66 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,914		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
 WALTON, J. B. WELL #: 325 RRCID -> 126252 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-			-0-
02		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-			-0-
03		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-			-0-
04		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-			-0-
05		279 N	17	-0-	-262	-0-	17 2		N	-0-			-0-
06		270 N	109	-0-	-161	-0-	109 2		N	-0-			-0-
07		310 N	254	-0-	-56	-0-	254 2		N	-0-			-0-
08		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-			-0-
09		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-			-0-
10		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-			-0-
11		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-			-0-
12		310 N	285	-0-	-25	-0-	285 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 327 RRCID -> 126253 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575

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

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

WALTON, J. B. WELL #: 328 RRCID -> 126254 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2526 - 2702

01		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-			-0-
02		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			-0-
03		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-			-0-
04		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-			-0-
05		372 N	24	-0-	-348	-0-	24 2		N	-0-			-0-
06		390 N	87	-0-	-303	-0-	87 2		N	-0-			-0-
07		434 N	349	-0-	-85	-0-	349 2		N	-0-			-0-
08		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-			-0-
09		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-			-0-
10		341 N	243	-0-	-98	-0-	243 2		N	-0-			-0-
11		420 N	369	-0-	-51	-0-	369 2		N	-0-			-0-
12		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
 WALTON, J. B. WELL #: 329 RRCID -> 126255 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 N	405	-0-	-556	-0-	405 2		N	-0-			-0-
02	725 N	354	-0-	-371	-0-	354 2		N	-0-			-0-
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-			-0-
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-			-0-
05	372 N	23	-0-	-349	-0-	23 2		N	-0-			-0-
06	360 N	36	-0-	-324	-0-	36 2		N	-0-			-0-
07	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2		N	-0-			-0-
08	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2		N	-0-			-0-
09	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2		N	-0-			-0-
10	1240 N	790	-0-	-450	-0-	790 2		N	-0-			-0-
11	1530 N	1229	-0-	-301	-0-	1229 2		N	-0-			-0-
12	1364 N	526	-0-	-838	-0-	526 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584

01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-			-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-			-0-
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	233 2		N	-0-			-0-
05	217 N	13	-0-	-204	-0-	13 2		N	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
07	248 N	146	-0-	-102	-0-	146 2		N	-0-			-0-
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			-0-
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-			-0-
10	155 N	93	-0-	-62	-0-	93 2		N	-0-			-0-
11	240 N	153	-0-	-87	-0-	153 2		N	-0-			-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,015		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALTON, J. B. WELL #: 284 RRCID -> 126502 COMPL. DATE 01/19/1988 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2466 - 2632

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2012 - PLUGGED 05/11/12												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALTON, J. B. WELL #: 315 RRCID -> 126951 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727

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

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429								
WALTON, J. B.		WELL #:		311	RRCID ->	128163	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2484 - 3310	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STATE-WALTON		WELL #:		71	RRCID ->	128612	COMPL. DATE	08/25/1988	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2415 - 2636	
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-	-0-	
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-	-0-	
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-	-0-	
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-	-0-	
05	465 N	30	-0-	-435	-0-	30	2		N	-0-	-0-	
06	480 N	51	-0-	-429	-0-	51	2		N	-0-	-0-	
07	527 N	334	-0-	-193	-0-	334	2		N	-0-	-0-	
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-	-0-	
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-	-0-	
10	341 N	184	-0-	-157	-0-	184	2		N	-0-	-0-	
11	480 N	338	-0-	-142	-0-	338	2		N	-0-	-0-	
12	496 N	434	-0-	-62	-0-	434	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,321				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WALTON, J. B.		WELL #:		330	RRCID ->	128948	COMPL. DATE	09/26/1988	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2620 - 2754	
01	651 N	580	-0-	-71	-0-	580	2		N	-0-	-0-	
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-	-0-	
03	434 N	377	-0-	-57	-0-	377	2		N	-0-	-0-	
04	570 N	298	-0-	-272	-0-	298	2		N	-0-	-0-	
05	434 N	204	-0-	-230	-0-	204	2		N	-0-	-0-	
06	360 N	74	-0-	-286	-0-	74	2		N	-0-	-0-	
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-	-0-	
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-	-0-	
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-	-0-	
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-	-0-	
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-	-0-	
12	837 N	531	-0-	-306	-0-	531	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,700				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
 WALTON, J. B. WELL #: 331 RRCID -> 128958 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788

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

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

WALTON, J. B. WELL #: 335 RRCID -> 128959 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796

01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			-0-
05	496	N	31	-0-	-465	-0-	31	2		N	-0-			-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
07	558	N	379	-0-	-179	-0-	379	2		N	-0-			-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			-0-
10	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2		N	-0-			-0-
11	600	N	520	-0-	-80	-0-	520	2		N	-0-			-0-
12	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 337 RRCID -> 129967 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758

01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-			-0-
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2		N	-0-			-0-
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2		N	-0-			-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2		N	-0-			-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
 WALTON, J. B. WELL #: 338 RRCID -> 129968 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		N	-0-			-0-
02		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
03		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-			-0-
04		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		N	-0-			-0-
05		1116 N	69	-0-	-1047	-0-	69	2		N	-0-			-0-
06		1110 N	124	-0-	-986	-0-	124	2		N	-0-			-0-
07		1240 N	1087	-0-	-153	-0-	1087	2		N	-0-			-0-
08		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		N	-0-			-0-
09		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		N	-0-			-0-
10		1085 N	641	-0-	-444	-0-	641	2		N	-0-			-0-
11		1440 N	1004	-0-	-436	-0-	1004	2		N	-0-			-0-
12		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 332 RRCID -> 130227 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809

01		217 N	161	-0-	-56	-0-	161	2		N	-0-			-0-
02		145 N	141	-0-	-4	-0-	141	2		N	-0-			-0-
03		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
05		155 N	9	-0-	-146	-0-	9	2		N	-0-			-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
07		155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 339 RRCID -> 130310 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854

01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
04		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
05		186 N	11	-0-	-175	-0-	11	2		N	-0-			-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
07		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			-0-
08		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			-0-
09		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-
10		558 N	311	-0-	-247	-0-	311	2		N	-0-			-0-
11		630 N	497	-0-	-133	-0-	497	2		N	-0-			-0-
12		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
 WALTON, J. B. WELL #: 342 RRCID -> 130375 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
02		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
03		248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2		N	-0-			-0-
04		300 N	250	-0-	-50	-0-	250	2		N	-0-			-0-
05		248 N	14	-0-	-234	-0-	14	2		N	-0-			-0-
06		240 N	46	-0-	-194	-0-	46	2		N	-0-			-0-
07		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
08		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
09		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
10		279 N	239	-0-	-40	-0-	239	2		N	-0-			-0-
11		360 N	336	-0-	-24	-0-	336	2		N	-0-			-0-
12		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,939			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

STATE-WALTON WELL #: 85 RRCID -> 130531 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684

01		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			-0-
02		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			-0-
03		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			-0-
04		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-			-0-
05		558 N	35	-0-	-523	-0-	35	2		N	-0-			-0-
06		540 N	149	-0-	-391	-0-	149	2		N	-0-			-0-
07		620 N	579	-0-	-41	-0-	579	2		N	-0-			-0-
08		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-			-0-
09		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			-0-
10		589 N	546	-0-	-43	-0-	546	2		N	-0-			-0-
11		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-			-0-
12		682 N	547	-0-	-135	-0-	547	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,210			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

WALTON, J. B. WELL #: 341 RRCID -> 130657 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840

01		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		Y	-0-			-0-
02		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		Y	-0-			-0-
03		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		Y	-0-			-0-
04		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		Y	-0-			-0-
05		403 N	25	-0-	-378	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
06		390 N	27	-0-	-363	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
07		434 N	326	-0-	-108	-0-	326	2		Y	-0-			-0-
08		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		Y	-0-			-0-
09		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		Y	-0-			-0-
10		341 N	252	-0-	-89	-0-	252	2		Y	-0-			-0-
11		540 N	486	-0-	-54	-0-	486	2		Y	-0-			-0-
12		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,215			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
 WALTON, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-			-0-
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-			-0-
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-			-0-
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-			-0-
05	496 N	30	-0-	-466	-0-	30 2		N	-0-			-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			-0-
07	558 N	265	-0-	-293	-0-	265 2		N	-0-			-0-
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-			-0-
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-			-0-
10	279 N	208	-0-	-71	-0-	208 2		N	-0-			-0-
11	450 N	365	-0-	-85	-0-	365 2		N	-0-			-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALTON, J. B. WELL #: 340 RRCID -> 131036 COMPL. DATE 02/06/1989 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2552 - 2856

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

STATE WALTON WELL #: 87 RRCID -> 131342 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615

01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			-0-
05	155 N	10	-0-	-145	-0-	10 2		N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
07	186 N	84	-0-	-102	-0-	84 2		N	-0-			-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
10	93 N	37	-0-	-56	-0-	37 2		N	-0-			-0-
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	92 2		N	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,243		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
 STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
02		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
05		186 N	12	-0-	-174	-0-	12	2		N	-0-			-0-
06		210 N	37	-0-	-173	-0-	37	2		N	-0-			-0-
07		217 N	141	-0-	-76	-0-	141	2		N	-0-			-0-
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
09		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
10		155 N	86	-0-	-69	-0-	86	2		N	-0-			-0-
11		180 N	153	-0-	-27	-0-	153	2		N	-0-			-0-
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 314 RRCID -> 131838 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758

01		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			-0-
02		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
03		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
04		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
05		403 N	237	-0-	-166	-0-	237	2		N	-0-			-0-
06		420 N	220	-0-	-200	-0-	220	2		N	-0-			-0-
07		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-			-0-
08		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-
09		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
10		806 N	384	-0-	-422	-0-	384	2		N	-0-			-0-
11		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-			-0-
12		372 N	267	-0-	-105	-0-	267	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 336 RRCID -> 132004 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742

01		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2		N	-0-			-0-
02		2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2		N	-0-			-0-
03		2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2		N	-0-			-0-
04		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2		N	-0-			-0-
05		2635 X	1100	-0-	-1535	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
06		2550 X	1353	-0-	-1197	-0-	1353	2		N	-0-			-0-
07		2728 X	2059	-0-	-669	-0-	2059	2		N	-0-			-0-
08		2728 X	2489	-0-	-239	-0-	2489	2		N	-0-			-0-
09		2640 X	2055	-0-	-585	-0-	2055	2		N	-0-			-0-
10		2046 X	1507	-0-	-539	-0-	1507	2		N	-0-			-0-
11		2400 X	2245	-0-	-155	-0-	2245	2		N	-0-			-0-
12		2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
 WALTON, J. B. WELL #: 333 RRCID -> 132005 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2567 - 2698

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-	
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-	
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-	
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-	
05		124 N	8	-0-	-116	-0-	8	2		N	-0-			-0-	
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-	
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-	
08		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-	
09		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-	
10		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-	
11		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-	
12		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,623											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STATE WALTON WELL #: 88 RRCID -> 133925 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671

01		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-			-0-	
02		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-	
03		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-	
04		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			-0-	
05		558 N	34	-0-	-524	-0-	34	2		N	-0-			-0-	
06		540 N	51	-0-	-489	-0-	51	2		N	-0-			-0-	
07		620 N	529	-0-	-91	-0-	529	2		N	-0-			-0-	
08		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-			-0-	
09		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-	
10		527 N	241	-0-	-286	-0-	241	2		N	-0-			-0-	
11		540 N	449	-0-	-91	-0-	449	2		N	-0-			-0-	
12		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,162											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WALTON, J. B. WELL #: 346 RRCID -> 134801 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734

01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-	
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-	
03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-	
04		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-	
05		124 N	7	-0-	-117	-0-	7	2		N	-0-			-0-	
06		120 N	42	-0-	-78	-0-	42	2		N	-0-			-0-	
07		124 N	75	-0-	-49	-0-	75	2		N	-0-			-0-	
08		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-	
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-	
10		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-	
11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-	
12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,294											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
 WALTER, J. B. WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		310 N	284	-0-	-26	-0-	284	2		N	-0-			-0-
02		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
03		279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2		N	-0-			-0-
04		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
05		279 N	16	-0-	-263	-0-	16	2		N	-0-			-0-
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
07		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			-0-
08		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-			-0-
09		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			-0-
10		341 N	270	-0-	-71	-0-	270	2		N	-0-			-0-
11		630 N	472	-0-	-158	-0-	472	2		N	-0-			-0-
12		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,898											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WALTER, J. B. AC/2 WELL #: 198 RRCID -> 150252 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714

01		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
02		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-
03		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
04		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
05		372 N	22	-0-	-350	-0-	22	2		N	-0-			-0-
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
07		403 N	250	-0-	-153	-0-	250	2		N	-0-			-0-
08		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			-0-
09		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
10		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
11		510 N	416	-0-	-94	-0-	416	2		N	-0-			-0-
12		434 N	328	-0-	-106	-0-	328	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,712											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

STATE WALTER WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217

01		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
02		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
03		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
04		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
05		279 N	18	-0-	-261	-0-	18	2		N	-0-			-0-
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
07		310 N	217	-0-	-93	-0-	217	2		N	-0-			-0-
08		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
10		217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2		N	-0-			-0-
11		360 N	224	-0-	-136	-0-	224	2		N	-0-			-0-
12		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,843											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
 STATE WALTON WELL #: 69 RRCID -> 153552 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
03		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
05		62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
12		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			445											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

STATE WALTON WELL #: 29 RRCID -> 153553 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5050 PERF. N/A

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

WALTON, J. B. WELL #: 297 RRCID -> 154633 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2328 - 2570

01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-			-0-
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-			-0-
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-			-0-
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			-0-
05	589 N	35	-0-	-554	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
06	570 N	17	-0-	-553	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
07	651 N	531	-0-	-120	-0-	-0-	531	2		N	-0-			-0-
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-			-0-
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			-0-
10	527 N	331	-0-	-196	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
11	660 N	507	-0-	-153	-0-	-0-	507	2		N	-0-			-0-
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,568											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
 WALTON, J. B. WELL #: 301 RRCID -> 156468 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-			-0-
02		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-			-0-
03		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-			-0-
04		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-			-0-
05		527 N	32	-0-	-495	-0-	32 2		N	-0-			-0-
06		510 N	18	-0-	-492	-0-	18 2		N	-0-			-0-
07		589 N	311	-0-	-278	-0-	311 2		N	-0-			-0-
08		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-			-0-
09		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-			-0-
10		310 N	258	-0-	-52	-0-	258 2		N	-0-			-0-
11		630 N	180	-0-	-450	-0-	180 2		N	-0-			-0-
12		589 N	307	-0-	-282	-0-	307 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

01		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2		N	-0-			-0-
02		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-			-0-
03		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-			-0-
04		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-			-0-
05		744 N	267	-0-	-477	-0-	267 2		N	-0-			-0-
06		720 N	170	-0-	-550	-0-	170 2		N	-0-			-0-
07		806 N	556	-0-	-250	-0-	556 2		N	-0-			-0-
08		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-			-0-
09		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-			-0-
10		558 N	475	-0-	-83	-0-	475 2		N	-0-			-0-
11		690 N	680	-0-	-10	-0-	680 2		N	-0-			-0-
12		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

01		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2		N	-0-			-0-
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			-0-
04		120 N	119	-0-	-1	-0-	119 2		N	-0-			-0-
05		124 N	7	-0-	-117	-0-	7 2		N	-0-			-0-
06		120 N	23	-0-	-97	-0-	23 2		N	-0-			-0-
07		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			-0-
08		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			-0-
09		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			-0-
10		155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2		N	-0-			-0-
11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			-0-
12		155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
 WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
02		29 N	28	-0-	-1	-0-	28	2		N	-0-			-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
05		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
07		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
08		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
10		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
12		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			616											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

01		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		Y	-0-			-0-
02		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		Y	-0-			-0-
03		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		Y	-0-			-0-
04		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		Y	-0-			-0-
05		589 N	35	-0-	-554	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
06		570 N	-0-	-0-	-570	-0-				Y	-0-			-0-
07		620 N	368	-0-	-252	-0-	368	2		Y	-0-			-0-
08		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		Y	-0-			-0-
09		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		Y	-0-			-0-
10		372 N	317	-0-	-55	-0-	317	2		Y	-0-			-0-
11		660 N	605	-0-	-55	-0-	605	2		Y	-0-			-0-
12		682 N	679	-0-	-3	-0-	679	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,902											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WALTON, J. B. WELL #: 309 RRCID -> 167035 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2688 - 2842

01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
02		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		Y	-0-			-0-
03		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-			-0-
04		150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2		Y	-0-			-0-
05		155 N	9	-0-	-146	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-
07		155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2		Y	-0-			-0-
08		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		Y	-0-			-0-
09		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		Y	-0-			-0-
10		124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2		Y	-0-			-0-
11		180 N	115	-0-	-65	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
12		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,477											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726											
BROWN-ALTMAN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	020159	COMPL. DATE	01/20/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	140	1		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				12					

DONOWSKY		WELL #:		1	RRCID ->	132308	COMPL. DATE	05/22/1989	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	2730	-	2890	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	93	1		3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				1					

VEST "B"		WELL #:		1	RRCID ->	136429	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2475	-	2930	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-				33
02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-				33
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-				33
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-				33
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				33
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				33
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				33
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-	33	1		-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-				-0-
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-				-0-
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-				-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,917				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
WALTON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020167 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2426 - 2698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
02	145 N	101	-0-	-44	-0-	101 2		N	-0-			-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2		N	-0-			-0-
04	150 N	122	-0-	-28	-0-	122 2		N	-0-			-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			-0-
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 2		N	-0-			-0-
07	124 N	80	-0-	-44	-0-	80 2		N	-0-			-0-
08	124 N	73	-0-	-51	-0-	73 2		N	-0-			-0-
09	120 N	85	-0-	-35	-0-	85 2		N	-0-			-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,225										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JUST OIL & GAS, INC. 448220
BOWER-BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 020168 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

JUST OIL GALAXY -37- 448234
WELL #: 1 RRCID -> 135743 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2453 - 2685

01	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 2		N	-0-			-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-			-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-			-0-
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	237 2		N	-0-			-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-			-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-			-0-
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-			-0-
08	279 N	260	-0-	-19	-0-	260 2		N	-0-			-0-
09	270 N	239	-0-	-31	-0-	239 2		N	-0-			-0-
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	260 2		N	-0-			-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-			-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,045										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
MCCUTCHEN, W. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 020269 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		122 X	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-			-0-
02		238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-			-0-
03		192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			-0-
04		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			-0-
05		248 N	186	-0-	-62	-0-	186	2	N	-0-			-0-
06		180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2	N	-0-			-0-
07		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-			-0-
08		186 N	127	-0-	-59	-0-	127	2	N	-0-			-0-
09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			-0-
12		155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,845				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: A 9 RRCID -> 020270 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

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

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: B 2 RRCID -> 020271 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

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

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
RANGER 40 PETROLEUM, LLC		//CONT.//		691714							
MCCUTCHEM, W. A. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	116751	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2575 - 2600
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

RAW PRODUCTION				694866								
ARGO VEST				WELL #:	4	RRCID ->	051758	COMPL. DATE	12/15/1971	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2634 - 2750
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-	-0-	
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-	-0-	
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-	-0-	
04	450	N	341	-0-	-109	-0-	341	2	N	-0-	-0-	
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2	N	-0-	-0-	
06	330	N	3	-0-	-327	-0-	3	2	N	-0-	-0-	
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	-0-	
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	-0-	
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-	-0-	
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,948		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

RESACA OPERATING COMPANY				703238								
MCCUTCHEM				WELL #:	16 U	RRCID ->	020156	COMPL. DATE	04/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-	-0-	
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-	-0-	
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-	-0-	
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-	-0-	
09	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2	N	-0-	-0-	
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2	N	-0-	-0-	
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2	N	-0-	-0-	
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,371		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 RESACA OPERATING COMPANY //CONT.// 703238
 WALTON, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 138885 COMPL. DATE 12/00/1996 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496

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

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

SAXET OIL CORPORATION 749370
 WALTON A/C 118 WELL #: 10 RRCID -> 078801 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2379 - 2566

01	248 N	125	-0-	-123	-0-	125	3		N	-0-			-0-
02	203 N	109	-0-	-94	-0-	109	3		N	-0-			-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
08	341 N	221	-0-	-120	-0-	221	3		N	-0-			-0-
09	270 N	41	-0-	-229	-0-	41	3		N	-0-			-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON A/C 118 WELL #: 1 RRCID -> 114313 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2346 - 2516

01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
02	29 N	14	-0-	-15	-0-	14	3		N	-0-			-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
SHELL WESTERN E&P		774719									
WALTON, J. B.		WELL #:		3	RRCID ->	160923	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2420 - 2564
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		WELL #:		1 C	RRCID ->	020180	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2952	PERF. N/A
WALTON, J. B., -C-													
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WESTBROOK		WELL #:		5 C	RRCID ->	020182	COMPL. DATE	09/24/1954	TOTAL DEPTH	3211	PERF. N/A
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 123416 COMPL. DATE 01/11/1987 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2515 - 2596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		Y	-0-			-0-
02	232 N	229	-0-	-3	-0-	229 2		Y	-0-			-0-
03	217 N	194	-0-	-23	-0-	194 2		Y	-0-			-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		Y	-0-			-0-
05	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 2		Y	-0-			-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		Y	-0-			-0-
07	248 N	210	-0-	-38	-0-	210 2		Y	-0-			-0-
08	248 N	178	-0-	-70	-0-	178 2		Y	-0-			-0-
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	208 2		Y	-0-			-0-
10	217 N	121	-0-	-96	-0-	121 2		Y	-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		Y	-0-			-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 123417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609

01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		Y	-0-			-0-
02	232 N	229	-0-	-3	-0-	229 2		Y	-0-			-0-
03	217 N	194	-0-	-23	-0-	194 2		Y	-0-			-0-
04	270 N	241	-0-	-29	-0-	241 2		Y	-0-			-0-
05	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 2		Y	-0-			-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		Y	-0-			-0-
07	248 N	210	-0-	-38	-0-	210 2		Y	-0-			-0-
08	248 N	178	-0-	-70	-0-	178 2		Y	-0-			-0-
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	208 2		Y	-0-			-0-
10	217 N	121	-0-	-96	-0-	121 2		Y	-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		Y	-0-			-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 123418 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2534 - 2670

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

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

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123419 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2507 - 2590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		Y	-0-			47
02	232 N	230	-0-	-2	-0-	230	2		Y	-0-			47
03	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2		Y	-0-			47
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		Y	-0-			47
05	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2		Y	-0-			47
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		Y	-0-			47
07	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2		Y	-0-			47
08	248 N	179	-0-	-69	-0-	179	2		Y	-0-			47
09	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2		Y	-0-			47
10	217 N	121	-0-	-96	-0-	121	2		Y	-0-			47
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		Y	-0-			47
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2		Y	-0-			47
TOTAL GAS PROD:		2,493											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 11 RRCID -> 123420 COMPL. DATE 09/10/1986 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2543 - 2660

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

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 16 RRCID -> 124473 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2520 - 2670

01	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		Y	-0-			-0-
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2		Y	-0-			-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		Y	-0-			-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		Y	-0-			-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-			-0-
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2		Y	-0-			-0-
08	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2		Y	-0-			-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
10	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2		Y	-0-			-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2		Y	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,576											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
WALTON, JOHN B "C" WELL #: 10 RRCID -> 124539 COMPL. DATE 05/10/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2554 - 2653

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		Y	-0-			47
02		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		Y	-0-			47
03		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		Y	-0-			47
04		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		Y	-0-			47
05		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		Y	-0-			47
06		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		Y	-0-			47
07		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		Y	-0-			47
08		465 N	419	-0-	-46	-0-	419	2		Y	-0-			47
09		450 N	411	-0-	-39	-0-	411	2		Y	-0-			47
10		465 N	309	-0-	-156	-0-	309	2		Y	-0-			47
11		420 N	377	-0-	-43	-0-	377	2		Y	-0-			47
12		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		Y	-0-			47
TOTAL GAS PROD:			5,635											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 7 RRCID -> 124745 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2981 PERF. 2532 - 2674

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

WALTON, J. B. WELL #: 14 RRCID -> 124746 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2563 - 2704

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

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
WALTON, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 124885 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2539 - 2945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 2		Y	-0-			-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		Y	-0-			-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		Y	-0-			-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		Y	-0-			-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		Y	-0-			-0-
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		Y	-0-			-0-
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		Y	-0-			-0-
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		Y	-0-			-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		Y	-0-			-0-
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		Y	-0-			-0-
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		Y	-0-			-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,625			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WALTON, J. B. WELL #: 11 RRCID -> 124887 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2525 - 2636

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WALTON, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 124888 COMPL. DATE 06/13/1987 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2541 - 2653

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
CENTRAL STATE BANK WELL #: 14A RRCID -> 124890 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2546 - 2703

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				9
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				9
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				9
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				9
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				9
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				9
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				9
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				9
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				9
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				9
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				9
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				9

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

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

SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/ WELL #: 2 RRCID -> 126043 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707

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

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

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 2W RRCID -> 126610 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688

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

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

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
CENTRAL STATE BANK WELL #: 3A RRCID -> 126699 COMPL. DATE 10/25/1987 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 2482 - 2618

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2013 - PLUGGED 04-11-2013

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

CENTRAL STATE BANK WELL #: 8 RRCID -> 126700 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2478 - 2616

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2013 - PLUGGED 04-16-2013

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

SCARBOROUGH COSDEN SECTION 1 WELL #: 5 RRCID -> 126701 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2556 - 2740

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

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

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
TIDAL "A" SECTION 18 WELL #: 1 RRCID -> 126850 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2606 - 2667

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

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

WALTON, J. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524

01	310 N	306	-0-	-4	-0-	298	2	8	9	Y	7						89
02	319 N	178	-0-	-141	-0-	177	2	1	9	Y	1						90
03	279 N	220	-0-	-59	-0-	220	2			Y	-0-						90
04	300 N	229	-0-	-71	-0-	229	2			Y	-0-						90
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	287	2	10	9	Y	9	72	1				27
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-						27
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	347	2	6	9	Y	5						32
08	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	2			Y	-0-						32
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	341	2	3	9	Y	3						35
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	358	2	4	9	Y	4						39
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-						39
12	341 N	246	-0-	-95	-0-	246	2			Y	-0-						39

TOTAL GAS PROD: 3,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

WALTON, J. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 128668 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513

01	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2			Y	-0-						-0-
02	INC G-10	148	-0-	148	-0-	148	2			Y	-0-						-0-
03	INC G-10	185	-0-	185	-0-	333	185	2		Y	-0-						-0-
04	INC G-10	192	-0-	192	-0-	525	192	2		Y	-0-						-0-
05	INC G-10	239	-0-	239	-0-	764	239	2		Y	-0-						-0-
06	INC G-10	249	-0-	249	-0-	1013	249	2		Y	-0-						-0-
07	1301 N	288	-0-	-1013	-0-	288	2			Y	-0-						-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-						-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-						-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-						-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-						-0-
12	279 N	206	-0-	-73	-0-	206	2			Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 2,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
AMOCO -5- WELL #: 1 RRCID -> 128735 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-			19
02		203 N	165	-0-	-38	-0-	165 2		N	-0-			19
03		186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2		N	-0-			19
04		210 N	187	-0-	-23	-0-	187 2		N	-0-			19
05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			19
06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			19
07		186 N	137	-0-	-49	-0-	137 2		N	-0-			19
08		186 N	125	-0-	-61	-0-	125 2		N	-0-			19
09		180 N	140	-0-	-40	-0-	140 2		N	-0-			19
10		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			19
11		120 N	104	-0-	-16	-0-	104 2		N	-0-			19
12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 1,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HONDO -7- WELL #: 1 RRCID -> 129303 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2500 - 2747

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

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

WALTON, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 129305 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2402 - 2529

01		279 N	247	-0-	-32	-0-	247 2		Y	-0-			1
02		261 N	148	-0-	-113	-0-	148 2		Y	-0-			1
03		217 N	185	-0-	-32	-0-	185 2		Y	-0-			1
04		240 N	192	-0-	-48	-0-	192 2		Y	-0-			1
05		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		Y	-0-			1
06		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		Y	-0-			1
07		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		Y	-0-			1
08		248 N	218	-0-	-30	-0-	218 2		Y	-0-			1
09		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		Y	-0-			1
10		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		Y	-0-			1
11		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		Y	-0-			1
12		279 N	206	-0-	-73	-0-	206 2		Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 2,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470									
CLAPP -37-		WELL #:		1	RRCID ->	129966	COMPL. DATE	01/24/1989	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2441 - 2739		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WALTON, J. B. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	129969	COMPL. DATE	01/13/1989	TOTAL DEPTH	3122	PERF. 2412 - 2559	
01	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2		Y	-0-	106	
02	261 N	148	-0-	-113	-0-	148	2		Y	-0-	106	
03	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2		Y	-0-	106	
04	240 N	192	-0-	-48	-0-	192	2		Y	-0-	106	
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		Y	-0-	22	
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		Y	-0-	22	
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		Y	-0-	22	
08	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2		Y	-0-	22	
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		Y	-0-	22	
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		Y	-0-	22	
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		Y	-0-	22	
12	279 N	206	-0-	-73	-0-	206	2		Y	-0-	22	
TOTAL GAS PROD:		2,826				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CLAPP -37-		WELL #:		2	RRCID ->	131035	COMPL. DATE	05/22/1989	TOTAL DEPTH	2845	PERF. 2435 - 2715	
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-	20	
02	174 N	45	-0-	-129	-0-	45	2		Y	-0-	20	
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		Y	-0-	20	
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		Y	-0-	20	
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-	20	
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		Y	-0-	20	
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2		Y	-0-	20	
08	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2		Y	-0-	20	
09	120 N	64	-0-	-56	-0-	64	2		Y	-0-	20	
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-	20	
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-	20	
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-	20	
TOTAL GAS PROD:		957				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
MCCABE, F. P. WELL #: 57 RRCID -> 145938 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497

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

MCCABE, F. P. WELL #: 44 RRCID -> 146605 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 2370 - 2472

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

MCCABE, F. P. WELL #: 53 RRCID -> 147946 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2416 - 2523

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

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470								
COWDEN, E. W.		WELL #:		1	RRCID ->	152021	COMPL. DATE	10/10/1994	TOTAL DEPTH	3045	PERF.	2397 - 2482
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-	-0-
02	174 N	150	-0-	-24	-0-	150	2			N	-0-	-0-
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-	-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-	-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-	-0-
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-	-0-
07	217 N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-	-0-
08	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-	-0-
09	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-	-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-	-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-	-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,037		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HALLEY, S. M.		WELL #:		102	RRCID ->	153478	COMPL. DATE	02/03/1995	TOTAL DEPTH	2801	PERF.	2498 - 2584
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HALLEY, S. M.		WELL #:		103	RRCID ->	160672	COMPL. DATE	09/21/1996	TOTAL DEPTH	2826	PERF.	2506 - 2610
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
HALLEY, S. M. WELL #: 76 RRCID -> 160988 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2566 - 2625

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		322 N	322	-0-	-0-	-0-	210	2	112	9	Y	102	147	1	96		
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	194	2	9	9	Y	8	83	1	21		
03		291 N	291	-0-	-0-	-0-	193	2	98	9	Y	89			110		
04		295 N	295	-0-	-0-	-0-	215	2	80	9	Y	73	73	1	110		
05		432 N	432	-0-	-0-	-0-	358	2	74	9	Y	67	74	1	103		
06		599 N	599	-0-	-0-	-0-	538	2	61	9	Y	55	72	1	86		
07		572 N	572	-0-	-0-	-0-	526	2	46	9	Y	42	72	1	56		
08		504 N	504	-0-	-0-	-0-	465	2	39	9	Y	35	64	1	26		
09		525 N	525	-0-	-0-	-0-	483	2	42	9	Y	38	28	1	36		
10		478 N	478	-0-	-0-	-0-	436	2	42	9	Y	38	56	1	18		
11		486 N	486	-0-	-0-	-0-	445	2	41	9	Y	37	29	1	26		
12		456 N	456	-0-	-0-	-0-	420	2	36	9	Y	33	29	1	30		
TOTAL GAS PROD:			5,163											TOTAL CONDENSATE PROD:	617		

HALLEY, S. M. WELL #: 161 RRCID -> 168819 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2469 - 2569

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

HALLEY, S. M. WELL #: 162 RRCID -> 168820 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2498 - 2605

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

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
HALLEY, S. M. WELL #: 33 RRCID -> 169026 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2430 - 2524

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

HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 170541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2459 - 2525

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

HALLEY, S. M. WELL #: 92 RRCID -> 173774 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2482 - 2568

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

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
HALLEY, S M. WELL #: 306 RRCID -> 174712 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2462 - 2724

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

HALLEY, S. M. WELL #: 305 RRCID -> 176861 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2493 - 3176

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

HALLEY, S. M. WELL #: 304 RRCID -> 177462 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2442 - 2600

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

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
HALLEY, S. M. WELL #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553

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

MCCABE, F. P. WELL #: 51 RRCID -> 181276 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622

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

STOUT ENERGY INC. 824192
COWDEN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 020150 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 3002 PERF. N/A

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

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. //CONT.// 824192
COLBY A WELL #: 4 RRCID -> 127779 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2554 - 2770

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-	-0-	
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-	-0-	
03		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-	-0-	
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-	-0-	
05		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-	-0-	
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-	-0-	
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-	-0-	
08		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-	-0-	
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-	-0-	
10		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-	-0-	
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-	-0-	
12		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLBY A WELL #: 1 RRCID -> 127780 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620

01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-	-0-
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-	-0-
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-	-0-
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-	-0-
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-	-0-
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-	-0-
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-	-0-
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-	-0-
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-	-0-
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-	-0-
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-	-0-
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWDEN "K" WELL #: 2 RRCID -> 136308 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2356 - 2493

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

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

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 TRINITY BAY OIL & GAS, INC. 869984
 MCCABE "C" WELL #: 5 RRCID -> 135017 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2340 - 2499

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

MCCABE "C" WELL #: 3 RRCID -> 136702 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2348 - 2489

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

WALSH & WATTS, INC. 895060
 DAUGHERTY "B" WELL #: 36 RRCID -> 126950 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718

01	341 N	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	290 N	285	-0-	-5	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
09	330 N	267	-0-	-63	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	372 N	144	-0-	-228	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	390 N	265	-0-	-125	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,519		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
 DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
03		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
05		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
06		60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2		N	-0-			-0-
07		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2		N	-0-			-0-
08		62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2		N	-0-			-0-
09		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
10		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757

01		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		Y	-0-			-0-
02		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		Y	-0-			-0-
03		744 N	596	-0-	-148	-0-	596	2		Y	-0-			-0-
04		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		Y	-0-			-0-
05		775 N	586	-0-	-189	-0-	586	2		Y	-0-			-0-
06		570 N	549	-0-	-21	-0-	549	2		Y	-0-			-0-
07		620 N	435	-0-	-185	-0-	435	2		Y	-0-			-0-
08		589 N	243	-0-	-346	-0-	243	2		Y	-0-			-0-
09		540 N	133	-0-	-407	-0-	133	2		Y	-0-			-0-
10		434 N	146	-0-	-288	-0-	146	2		Y	-0-			-0-
11		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		Y	-0-			-0-
12		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736

01		434 N	384	-0-	-50	-0-	384	2		N	-0-			-0-
02		377 N	266	-0-	-111	-0-	266	2		N	-0-			-0-
03		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-
04		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-
05		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-
06		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-
07		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
08		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-
09		420 N	343	-0-	-77	-0-	343	2		N	-0-			-0-
10		465 N	178	-0-	-287	-0-	178	2		N	-0-			-0-
11		480 N	362	-0-	-118	-0-	362	2		N	-0-			-0-
12		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
 DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		589 N	534	-0-	-55	-0-	534	2		N	-0-			-0-
02		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			-0-
03		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			-0-
04		510 N	505	-0-	-5	-0-	505	2		N	-0-			-0-
05		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			-0-
06		600 N	560	-0-	-40	-0-	560	2		N	-0-			-0-
07		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-			-0-
08		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-			-0-
09		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-			-0-
10		651 N	426	-0-	-225	-0-	426	2		N	-0-			-0-
11		870 N	661	-0-	-209	-0-	661	2		N	-0-			-0-
12		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,380			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

COLBY "B" WELL #: 8 RRCID -> 173334 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2515 - 2670

01		186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2		N	-0-			-0-
02		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
03		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-
04		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
05		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
06		330 N	200	-0-	-130	-0-	200	2		N	-0-			-0-
07		186 N	127	-0-	-59	-0-	127	2		N	-0-			-0-
08		279 N	167	-0-	-112	-0-	167	2		N	-0-			-0-
09		210 N	166	-0-	-44	-0-	166	2		N	-0-			-0-
10		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			-0-
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
12		186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,368			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

COLBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 173500 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2510 - 2665

01		155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2		N	-0-			-0-
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
04		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
05		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
06		270 N	152	-0-	-118	-0-	152	2		N	-0-			-0-
07		155 N	100	-0-	-55	-0-	100	2		N	-0-			-0-
08		217 N	130	-0-	-87	-0-	130	2		N	-0-			-0-
09		150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2		N	-0-			-0-
10		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			-0-
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,889			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
 DAUGHERTY "B" WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
05	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2		N	-0-			-0-
06	240 N	119	-0-	-121	-0-	119	2		N	-0-			-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
10	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	2		N	-0-			-0-
11	390 N	229	-0-	-161	-0-	229	2		N	-0-			-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 APACHE CORPORATION 027200
 CAMPBELL, SETH WELL #: 16 U RRCID -> 020347 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 10637 PERF. N/A

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

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

CAMPBELL, SETH WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 CAMPBELL, SETH WELL #: 21 U RRCID -> 020351 COMPL. DATE 07/31/1959 TOTAL DEPTH 10624 PERF. N/A

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

BOPCO, L.P. 082967
 BAIRD W. E. WELL #: 13W RRCID -> 199922 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274

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

CARLOW CORP. 132340
 CAMPBELL, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 127903 COMPL. DATE 02/10/1959 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582

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

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
WADDELL "184" WELL #: 184 RRCID -> 020319 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 10665 PERF. N/A

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

WALTON, STATE, -E- AC/4 WELL #: 30 U RRCID -> 020324 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

WALTON, J. B. -E- A/C 2 WELL #: 265 U RRCID -> 020328 COMPL. DATE 12/29/1961 TOTAL DEPTH 8960 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/20/2012 - PLUGGED 04/20/12																
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 020344 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

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

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL)		//CONT.//	49042 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER							
SHELL WESTERN E&P			774719										
MCCUTCHEEN, W. A.			WELL #:	1 U	RRCID ->	020318	COMPL. DATE	09/13/1961	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

KEYSTONE (CLEAR FORK)			49129 066	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WINKLER									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378												
LOVETT, H. E.			WELL #:	10	RRCID ->	257115	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	5608	PERF.	4699 - 5258			
01	868	N	707	-0-	-161	-0-	673	3	34	9	N	31	17	1	30
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	652	3	32	9	N	29	41	1	18
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	856	3	43	9	N	39	33	1	24
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	864	3	55	9	N	50	62	1	12
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	737	3	65	9	N	59	26	1	45
06	870	N	706	-0-	-164	-0-	652	3	54	9	N	49	58	1	36
07	961	N	823	-0-	-138	-0-	761	3	62	9	N	56	64	1	28
08	806	N	791	-0-	-15	-0-	728	3	63	9	N	57	61	1	24
09	720	N	696	-0-	-24	-0-	661	3	35	9	N	32	28	1	28
10	837	N	736	-0-	-101	-0-	690	3	46	9	N	42	43	1	27
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	820	3	51	9	N	46	50	1	23
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	839	3	51	9	N	46	33	1	36
TOTAL GAS PROD:			9,524	TOTAL CONDENSATE PROD:				536							

KEYSTONE (COLBY)			49129 132	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER							
BOPCO, L.P.			082967										
WALTON, J. B.			WELL #:	79A	RRCID ->	116817	COMPL. DATE	07/13/1978	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	3366 - 3494	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

KEYSTONE (COLBY)		//CONT.//		49129 132	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER				
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967								
WALTON, J. B.		WELL #:		88	RRCID ->	116818	COMPL. DATE	01/19/1989	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3304 - 3485
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	972	230	-0-	-742	4297	230 3		Y	-0-			-0-
02	6604 R	2307	-0-	-4297	-0-	2307 3		Y	-0-			-0-
03	2697 #	2619	-0-	-78	-0-	2619 3		Y	-0-			-0-
04	2779 R	2779	-0-	-0-	-0-	2779 3		Y	-0-			-0-
05	2891 R	2891	-0-	-0-	-0-	2891 3		Y	-0-			-0-
06	2520 #	2059	-0-	-461	-0-	2059 3		Y	-0-			-0-
07	2852 #	2705	-0-	-147	-0-	2705 3		Y	-0-			-0-
08	2852 #	2341	-0-	-511	-0-	2341 3		Y	-0-			-0-
09	2760 #	1987	-0-	-773	-0-	1987 3		Y	-0-			-0-
10	2852 #	2481	-0-	-371	-0-	2481 3		Y	-0-			-0-
11	2610 #	2549	-0-	-61	-0-	2549 3		Y	-0-			-0-
12	2697 #	2442	-0-	-255	-0-	2442 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALTON, J. B.		WELL #:		91	RRCID ->	116819	COMPL. DATE	11/04/1978	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3327 - 3505
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

POGO WALTON B		WELL #:		6	RRCID ->	117559	COMPL. DATE	01/11/1985	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	2981 - 3434
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KEYSTONE (COLBY)		//CONT.//		49129 132	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER						
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967									
WALTON, J. B.		WELL #:		86	RRCID ->	120462	COMPL. DATE	08/19/1983	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3100 - 3228	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WALTON, J. B. "F"		WELL #:		99	RRCID ->	120464	COMPL. DATE	03/24/1979	TOTAL DEPTH	3565	PERF.	3328 - 3498
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

POGO WALTON B		WELL #:		8	RRCID ->	136131	COMPL. DATE	10/09/1993	TOTAL DEPTH	3443	PERF.	2905 - 3125
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		36
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		36
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		36
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		36
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		36
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		36
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		36
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		36
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		36
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		36
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		36
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		36
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KEYSTONE (COLBY)		//CONT.//		49129 132	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER							
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967										
PURE-WALTON		WELL #:		39	RRCID ->	136141	COMPL. DATE	02/11/1982	TOTAL DEPTH	3627	PERF.	3432 - 3558		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PURE-WALTON		WELL #:		37	RRCID ->	137033	COMPL. DATE	11/10/1990	TOTAL DEPTH	3632	PERF.	2909 - 3036		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

POGO WALTON B		WELL #:		9	RRCID ->	172314	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2945 - 3095		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KEYSTONE (COLBY)		//CONT.//		49129 132	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER					
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967								
WALTON, J. B.		WELL #:		75	RRCID ->	235257	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	3004 - 3098
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429										
WALTON, J. B. A/C 2		WELL #:		347	RRCID ->	257525	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2806 - 3050
01	2257 R	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2	Y	-0-			-0-
02	1933 R	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2	Y	-0-			-0-
03	2162 R	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2	Y	-0-			-0-
04	2006 R	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2	Y	-0-			-0-
05	2263 #	2041	-0-	-222	-0-	2041	2	Y	-0-			-0-
06	2190 #	1040	-0-	-1150	-0-	1040	2	Y	-0-			-0-
07	2170 #	918	-0-	-1252	-0-	918	2	Y	-0-			-0-
08	2170 #	254	-0-	-1916	-0-	254	2	Y	-0-			-0-
09	2010 #	616	-0-	-1394	-0-	616	2	Y	-0-			-0-
10	2046 #	1393	-0-	-653	-0-	1393	2	Y	-0-			-0-
11	1611 R	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2	Y	-0-			-0-
12	2037 R	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,268				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

KEYSTONE (DEVONIAN)			49129 198		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
BOPCO, L.P.			082967									
BASHARA, M. J. -C-			WELL #: 2 D		RRCID -> 020394		COMPL. DATE 09/13/1947		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2635 #	2535	-0-	-100	-0-	2485 3	50 9	N	45		144
02		2455 R	2455	-0-	-0-	-0-	2393 3	62 9	N	56	176 0	24
03		2263 #	2112	-0-	-151	-0-	2069 3	43 9	N	39		63
04		2460 #	1799	-0-	-661	-0-	1767 3	32 9	N	29		92
05		2635 #	787	-0-	-1848	-0-	784 3	3 9	N	3		95
06		3487 R	3487	-0-	-0-	-0-	3402 3	85 9	N	77		172
07		2847 R	2847	-0-	-0-	-0-	2796 3	51 9	N	46	170 0	48
08		2817 R	2817	-0-	-0-	-0-	2759 3	58 9	N	53		101
09		3000 #	2637	-0-	-363	-0-	2477 3	109 4	N	46		147
							51 9					
10		3100 #	2820	-0-	-280	-0-	2756 3	64 9	N	58	172 0	33
11		3000 #	2626	-0-	-374	-0-	2565 3	61 9	N	55		88
12		2852 #	2239	-0-	-613	-0-	2198 3	41 9	N	37		125
TOTAL GAS PROD:			29,161		TOTAL CONDENSATE PROD:				544			

WALTON, J. B.			WELL #: 63 D		RRCID -> 020395		COMPL. DATE 05/31/1948		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		4541 R	4541	-0-	-0-	-0-	4541 3		N	-0-		-0-
02		4200 R	4200	-0-	-0-	-0-	4200 3		N	-0-		-0-
03		4350 R	4350	-0-	-0-	-0-	4350 3		N	-0-		-0-
04		4592 R	4592	-0-	-0-	-0-	4592 3		N	-0-		-0-
05		4887 R	4887	-0-	-0-	-0-	4887 3		N	-0-		-0-
06		4315 R	4315	-0-	-0-	-0-	4315 3		N	-0-		-0-
07		4563 R	4563	-0-	-0-	-0-	4563 3		N	-0-		-0-
08		4493 R	4493	-0-	-0-	-0-	4493 3		N	-0-		-0-
09		4488 R	4488	-0-	-0-	-0-	4441 3	47 4	N	-0-		-0-
10		4828 R	4828	-0-	-0-	-0-	4828 3		N	-0-		-0-
11		4730 R	4730	-0-	-0-	-0-	4730 3		N	-0-		-0-
12		4865 R	4865	-0-	-0-	-0-	4865 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			54,852		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BASHARA, M. J.			WELL #: 38 D		RRCID -> 032683		COMPL. DATE 11/14/1948		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		774	2033	-0-	1259	5138	2004 3	29 9	Y	26		96
02		6951 R	1813	-0-	-5138	-0-	1805 3	8 9	Y	7		103
03		2015 #	1813	-0-	-202	-0-	1803 3	10 9	Y	9		112
04		1950 #	1917	-0-	-33	-0-	1904 3	13 9	Y	12		124
05		2015 #	1860	-0-	-155	-0-	1848 3	12 9	Y	11		135
06		1950 #	1851	-0-	-99	-0-	1841 3	10 9	Y	9		144
07		1984 #	1878	-0-	-106	-0-	1872 3	6 9	Y	5		149
08		1984 #	1924	-0-	-60	-0-	1917 3	7 9	Y	6	100 0	55
09		1920 #	1787	-0-	-133	-0-	1746 3	30 4	Y	10		65
							11 9					
10		1922 #	1089	-0-	-833	-0-	1085 3	4 9	Y	4		69
11		1860 #	399	-0-	-1461	-0-	392 3	7 9	Y	6		75
12		1922 #	597	-0-	-1325	-0-	585 3	12 9	Y	11		86
TOTAL GAS PROD:			18,961		TOTAL CONDENSATE PROD:				116			

OIL AND GAS DIVISION

KEYSTONE (DEVONIAN) //CONT.// 49129 198 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
 BASHARA, M. J. WELL #: 28 D RRCID -> 032684 COMPL. DATE 08/25/1946 TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	774	1272	-0-	498	3206	1264	3	8	9	Y	7		79
02	4360 R	1154	-0-	-3206	-0-	1146	3	8	9	Y	7		86
03	1272 R	1272	-0-	-0-	-0-	1262	3	10	9	Y	9		95
04	1249 R	1249	-0-	-0-	-0-	1236	3	13	9	Y	12		107
05	1249 R	1249	-0-	-0-	-0-	1237	3	12	9	Y	11		118
06	1200 #	1170	-0-	-30	-0-	1160	3	10	9	Y	9		127
07	1240 #	1180	-0-	-60	-0-	1174	3	6	9	Y	5		132
08	1240 #	1150	-0-	-90	-0-	1142	3	8	9	Y	7	89 0	50
09	1200 #	1042	-0-	-158	-0-	1014	3	18	4	Y	9		59
10	1240 #	1073	-0-	-167	-0-	1069	3	4	9	Y	4		63
11	1170 #	1078	-0-	-92	-0-	1068	3	10	9	Y	9		72
12	1181 R	1181	-0-	-0-	-0-	1170	3	11	9	Y	10		82

TOTAL GAS PROD: 14,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

BASHARA, M. J. WELL #: 37 D RRCID -> 032685 COMPL. DATE 04/22/1947 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

CRUM WELL #: 5 RRCID -> 057115 COMPL. DATE 02/05/1948 TOTAL DEPTH 7630 PERF. N/A

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

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

KEYSTONE (DEVONIAN)		//CONT.// 49129 198		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER						
BOPCO, L.P.		//CONT.// 082967												
WALTON, J. B.		WELL #: 19 D		RRCID -> 136134		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7330 - 7500				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	774	5184	-0-	4410	12915	3	1	5167	3	Y	13	13	0	6
						14	9							
02	7482	4632	-0-	-2850	10065	4	1	4606	3	Y	20	19	0	7
						22	9							
03	7998	4105	-0-	-3893	6172	5	1	4072	3	Y	25	23	0	9
						28	9							
04	7740	1686	-0-	-6054	118	6	1	1649	3	Y	28	27	0	10
						31	9							
05	5177 #	1936	-0-	-3241	-0-	3	1	1916	3	Y	15	19	0	6
						17	9							
06	5010 #	2031	-0-	-2979	-0-	1	1	2023	3	Y	6			12
						7	9							
07	4960 #	1971	-0-	-2989	-0-	4	1	1947	3	Y	18	24	0	6
						20	9							
08	4092 #	2200	-0-	-1892	-0-	4	1	2173	3	Y	21	19	0	8
						23	9							
09	2269 R	2269	-0-	-0-	-0-	3	1	2217	3	Y	16	18	0	6
						31	4	18	9					
10	2108 #	1889	-0-	-219	-0-	4	1	1861	3	Y	22	22	0	6
						24	9							
11	2130 #	2127	-0-	-3	-0-	4	1	2102	3	Y	19	18	0	7
						21	9							
12	2356 #	2352	-0-	-4	-0-	4	1	2324	3	Y	22	18	0	11
						24	9							
TOTAL GAS PROD:		32,382		TOTAL CONDENSATE PROD:		225								

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		WELL #: 7		RRCID -> 043114		COMPL. DATE 06/29/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KEYSTONE (ELLENBURGER)			49129 330		ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER				
BOPCO, L.P.			082967											
POGO WALTON B			WELL #: 4		RRCID -> 122820			COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9165 - 9180				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		38068	13240	-0-	-24828	-0-	13240	3		Y	-0-			-0-
02		12826	12826	-0-	-0-	-0-	12826	3		Y	-0-			-0-
03		12883	12883	-0-	-0-	-0-	12883	3		Y	-0-			-0-
04		16721	16721	-0-	-0-	-0-	16721	3		Y	-0-			-0-
05		8777	8777	-0-	-0-	-0-	8777	3		Y	-0-			-0-
06		5280	3846	-0-	-1434	-0-	3846	3		Y	-0-			-0-
07		11626	11626	-0-	-0-	-0-	11626	3		Y	-0-			-0-
08		11634	11634	-0-	-0-	-0-	11634	3		Y	-0-			-0-
09		11346	11346	-0-	-0-	-0-	11346	3		Y	-0-			-0-
10		11306	11306	-0-	-0-	-0-	11306	3		Y	-0-			-0-
11		8144	8144	-0-	-0-	-0-	8144	3		Y	-0-			-0-
12		8458	8458	-0-	-0-	-0-	8458	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			130,807			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

POGO WALTON B			WELL #: 5		RRCID -> 127781			COMPL. DATE 10/04/1989		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370				
01	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	INC	G-10	59	-0-	59	59	59	3		Y	-0-			-0-
04	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	59				Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	59				Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	59				Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	59				Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	59				Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	59				Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	59				Y	-0-			-0-
11	T. A.		3431	-0-	3431	3490	3431	3		Y	-0-			-0-
12	T. A.		2721	-0-	2721	6211	2721	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,211			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PURE WALTON			WELL #: 1 E		RRCID -> 139697			COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155				
01		17891	17891	-0-	-0-	-0-	17891	3		Y	-0-			-0-
02		17854	17854	-0-	-0-	-0-	17854	3		Y	-0-			-0-
03		15349	15349	-0-	-0-	-0-	15349	3		Y	-0-			-0-
04		17722	17722	-0-	-0-	-0-	17722	3		Y	-0-			-0-
05		17232	17232	-0-	-0-	-0-	17232	3		Y	-0-			-0-
06		15969	15969	-0-	-0-	-0-	15969	3		Y	-0-			-0-
07		16224	16224	-0-	-0-	-0-	16224	3		Y	-0-			-0-
08		15256	15256	-0-	-0-	-0-	15256	3		Y	-0-			-0-
09		15261	15261	-0-	-0-	-0-	15261	3		Y	-0-			-0-
10		16413	16413	-0-	-0-	-0-	16413	3		Y	-0-			-0-
11		15329	15329	-0-	-0-	-0-	15329	3		Y	-0-			-0-
12		15580	15580	-0-	-0-	-0-	15580	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			196,080			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER					
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967								
PURE WALTON		WELL #:		6 E	RRCID ->	139703	COMPL. DATE	09/26/1991	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	9359 - 9364
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		22635	7460	-0-	-15175	-0-	7460 3	Y	-0-		-0-	
02		7291	7291	-0-	-0-	-0-	7291 3	Y	-0-		-0-	
03		8199	8199	-0-	-0-	-0-	8199 3	Y	-0-		-0-	
04		7867	7867	-0-	-0-	-0-	7867 3	Y	-0-		-0-	
05		7856	7856	-0-	-0-	-0-	7856 3	Y	-0-		-0-	
06		7408	7408	-0-	-0-	-0-	7408 3	Y	-0-		-0-	
07		7482	7482	-0-	-0-	-0-	7482 3	Y	-0-		-0-	
08		5456	7556	-0-	2100	2100	7556 3	Y	-0-		-0-	
09		9208	7108	-0-	-2100	-0-	7108 3	Y	-0-		-0-	
10		6749	6749	-0-	-0-	-0-	6749 3	Y	-0-		-0-	
11		6164	6164	-0-	-0-	-0-	6164 3	Y	-0-		-0-	
12		6891	6891	-0-	-0-	-0-	6891 3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		88,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PURE WALTON		WELL #:		8E	RRCID ->	139758	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	9724	PERF.	9282 - 9287
01		2418 #	2376	-0-	-42	-0-	2376 3	Y	-0-		-0-	
02		2372 R	2372	-0-	-0-	-0-	2372 3	Y	-0-		-0-	
03		2418 #	2045	-0-	-373	-0-	2045 3	Y	-0-		-0-	
04		2310 #	2307	-0-	-3	-0-	2307 3	Y	-0-		-0-	
05		2542 #	2236	-0-	-306	-0-	2236 3	Y	-0-		-0-	
06		2460 #	2063	-0-	-397	-0-	2063 3	Y	-0-		-0-	
07		2542 #	2092	-0-	-450	-0-	2092 3	Y	-0-		-0-	
08		7556	1978	-0-	-5578	-0-	1978 3	Y	-0-		-0-	
09		2310 #	1982	-0-	-328	-0-	1982 3	Y	-0-		-0-	
10		2232 #	2128	-0-	-104	-0-	2128 3	Y	-0-		-0-	
11		2070 #	1931	-0-	-139	-0-	1931 3	Y	-0-		-0-	
12		2080 R	2080	-0-	-0-	-0-	2080 3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		25,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BASH		WELL #:		2 T	RRCID ->	141090	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	9961	PERF.	9342 - 9372
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER			
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967									
WALTON, J. B.		WELL #:		22	RRCID ->	142748	COMPL. DATE	09/20/1992	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	8938 - 9100	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		24625	24625	-0-	-0-	-0-	24625 3			Y	-0-		-0-
02		18199	18199	-0-	-0-	-0-	18199 3			Y	-0-		-0-
03		16478	16478	-0-	-0-	-0-	16478 3			Y	-0-		-0-
04		17197	17197	-0-	-0-	-0-	17197 3			Y	-0-		-0-
05		17977	17977	-0-	-0-	-0-	17977 3			Y	-0-		-0-
06		5280	330	-0-	-4950	-0-	330 3			Y	-0-		-0-
07		15117	15117	-0-	-0-	-0-	15117 3			Y	-0-		-0-
08		17032	17032	-0-	-0-	-0-	17032 3			Y	-0-		-0-
09		11035	11035	-0-	-0-	-0-	11035 3			Y	-0-		-0-
10		15991	15991	-0-	-0-	-0-	15944 3	47 4		Y	-0-		-0-
11		12959	12959	-0-	-0-	-0-	12959 3			Y	-0-		-0-
12		13713	13713	-0-	-0-	-0-	13713 3			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 180,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B.		WELL #:		32	RRCID ->	142752	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	9622	PERF.	8905 - 9050	
01		4712 #	-0-	-0-	-4712	-0-				Y	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		11529	11529	-0-	-0-	-0-	11529 3			Y	-0-		-0-
04		12225	12225	-0-	-0-	-0-	12225 3			Y	-0-		-0-
05		T. A.	12693	-0-	12693	12693	12693 3			Y	-0-		-0-
06		T. A.	243	-0-	243	12936	243 3			Y	-0-		-0-
07		24165	11229	-0-	-12936	-0-	11229 3			Y	-0-		-0-
08		13382	13382	-0-	-0-	-0-	13382 3			Y	-0-		-0-
09		12466	12466	-0-	-0-	-0-	12466 3			Y	-0-		-0-
10		11484	11484	-0-	-0-	-0-	11450 3	34 4		Y	-0-		-0-
11		11627	11627	-0-	-0-	-0-	11627 3			Y	-0-		-0-
12		13415	13415	-0-	-0-	-0-	13415 3			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 110,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA, M. J.		WELL #:		7	RRCID ->	153194	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9340 - 9376	
01		7977	7977	-0-	-0-	-0-	25 1	7952 3	Y	-0-			-0-
02		6696	6696	-0-	-0-	-0-	10 1	6686 3	Y	-0-			-0-
03		6078	6078	-0-	-0-	-0-	27 1	5138 3	Y	-0-			-0-
							913 4						
04		7520	7520	-0-	-0-	-0-	37 1	7483 3	Y	-0-			-0-
05		6505	6505	-0-	-0-	-0-	46 1	6459 3	Y	-0-			-0-
06		5393	5393	-0-	-0-	-0-	22 1	5371 3	Y	-0-			-0-
07		7634	7634	-0-	-0-	-0-	35 1	7599 3	Y	-0-			-0-
08		6592	6592	-0-	-0-	-0-	39 1	6553 3	Y	-0-			-0-
09		6234	6234	-0-	-0-	-0-	34 1	6098 3	Y	-0-			-0-
							102 4						
10		5456	3800	-0-	-1656	-0-	23 1	3708 3	Y	-0-			-0-
							69 4						
11		6063	6063	-0-	-0-	-0-	35 1	6028 3	Y	-0-			-0-
12		6577	6577	-0-	-0-	-0-	29 1	6548 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER				
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967								
WALTON, J. B.		WELL #:		42	RRCID ->	153731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9747	PERF. 9025 -	9170
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5549	-0-	-0-	-5549	-0-		Y	-0-			-0-
02		5191	-0-	-0-	-5191	-0-		Y	-0-			-0-
03		17353	17353	-0-	-0-	-0-	17353 3	Y	-0-			-0-
04		17952	17952	-0-	-0-	-0-	17952 3	Y	-0-			-0-
05		T. A.	17565	-0-	17565	17565	17565 3	Y	-0-			-0-
06		T. A.	17783	-0-	17783	35348	17783 3	Y	-0-			-0-
07		52770	17422	-0-	-35348	-0-	17422 3	Y	-0-			-0-
08		16965	16965	-0-	-0-	-0-	16965 3	Y	-0-			-0-
09		16190	16190	-0-	-0-	-0-	16190 3	Y	-0-			-0-
10		16438	16438	-0-	-0-	-0-	16438 3	Y	-0-			-0-
11		14554	14554	-0-	-0-	-0-	14554 3	Y	-0-			-0-
12		14521	14521	-0-	-0-	-0-	14521 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 166,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B.		WELL #:		15	RRCID ->	155378	COMPL. DATE	08/16/1995	TOTAL DEPTH	9895	PERF. 8985 -	9120
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	2487	-0-	2487	2487	2487 3	Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	1712	-0-	1712	4199	1712 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B.		WELL #:		30	RRCID ->	155836	COMPL. DATE	09/12/1995	TOTAL DEPTH	9673	PERF. 8935 -	9160
01		23197	23197	-0-	-0-	-0-	23197 3	Y	-0-			-0-
02		16486	16486	-0-	-0-	-0-	16486 3	Y	-0-			-0-
03		14912	14912	-0-	-0-	-0-	14912 3	Y	-0-			-0-
04		16364	16364	-0-	-0-	-0-	16364 3	Y	-0-			-0-
05		16920	16920	-0-	-0-	-0-	16920 3	Y	-0-			-0-
06		5370	301	-0-	-5069	-0-	301 3	Y	-0-			-0-
07		14422	14422	-0-	-0-	-0-	14422 3	Y	-0-			-0-
08		16320	16320	-0-	-0-	-0-	16320 3	Y	-0-			-0-
09		15634	15634	-0-	-0-	-0-	15634 3	Y	-0-			-0-
10		16296	16296	-0-	-0-	-0-	16248 3	Y	-0-			-0-
11		14917	14917	-0-	-0-	-0-	14917 3	Y	-0-			-0-
12		13941	13941	-0-	-0-	-0-	13941 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 179,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER					
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967									
JENKINS, B.F. ET AL (DEEP)		WELL #:		3	RRCID ->	212556	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10059 - 10285		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	310 #	303	-0-	-7	-0-	1	1	302	3	Y	-0-		-0-
02	290 #	267	-0-	-23	-0-	267	3			Y	-0-		-0-
03	459 R	459	-0-	-0-	-0-	2	1	388	3	Y	-0-		-0-
						69	4						
04	333 R	333	-0-	-0-	-0-	2	1	331	3	Y	-0-		-0-
05	T. A.	273	-0-	273	273	2	1	271	3	Y	-0-		-0-
06	T. A.	307	-0-	307	580	1	1	306	3	Y	-0-		-0-
07	795 R	215	-0-	-580	-0-	1	1	214	3	Y	-0-		-0-
08	256 R	256	-0-	-0-	-0-	2	1	254	3	Y	-0-		-0-
09	300 #	236	-0-	-64	-0-	1	1	231	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
10	310 #	306	-0-	-4	-0-	2	1	298	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
11	401 R	401	-0-	-0-	-0-	2	1	399	3	Y	-0-		-0-
12	371 R	371	-0-	-0-	-0-	2	1	369	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,727		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALTON, J. B.		WELL #:		10	RRCID ->	234144	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	9858	PERF. 9105 - 9226		
01	18319	18319	-0-	-0-	-0-	18319	3			Y	-0-		-0-
02	13458	13458	-0-	-0-	-0-	13458	3			Y	-0-		-0-
03	12356	12356	-0-	-0-	-0-	12356	3			Y	-0-		-0-
04	13449	13449	-0-	-0-	-0-	13449	3			Y	-0-		-0-
05	15398	15398	-0-	-0-	-0-	15398	3			Y	-0-		-0-
06	5280	269	-0-	-5011	-0-	269	3			Y	-0-		-0-
07	12288	12288	-0-	-0-	-0-	12288	3			Y	-0-		-0-
08	13268	13268	-0-	-0-	-0-	13268	3			Y	-0-		-0-
09	12826	12826	-0-	-0-	-0-	12826	3			Y	-0-		-0-
10	13479	13479	-0-	-0-	-0-	13440	3	39	4	Y	-0-		-0-
11	12117	12117	-0-	-0-	-0-	12117	3			Y	-0-		-0-
12	13301	13301	-0-	-0-	-0-	13301	3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		150,528		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALTON, J. B.		WELL #:		20	RRCID ->	234145	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	9901	PERF. 9275 - 9291		
01	1585	962	-0-	-623	-0-	962	3			Y	-0-		-0-
02	12413	12413	-0-	-0-	-0-	12413	3			Y	-0-		-0-
03	12056	12056	-0-	-0-	-0-	12056	3			Y	-0-		-0-
04	13340	13340	-0-	-0-	-0-	13340	3			Y	-0-		-0-
05	9745	9745	-0-	-0-	-0-	9745	3			Y	-0-		-0-
06	5280	179	-0-	-5101	-0-	179	3			Y	-0-		-0-
07	5456	8843	-0-	3387	3387	8843	3			Y	-0-		-0-
08	14082	10695	-0-	-3387	-0-	10695	3			Y	-0-		-0-
09	9868	9868	-0-	-0-	-0-	9868	3			Y	-0-		-0-
10	10598	10598	-0-	-0-	-0-	10567	3	31	4	Y	-0-		-0-
11	9482	9482	-0-	-0-	-0-	9482	3			Y	-0-		-0-
12	9379	9379	-0-	-0-	-0-	9379	3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		107,560		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER					
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967									
WALTON, J. B.		WELL #:		31	RRCID ->	235268	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	9791	PERF.	9150 - 9262	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14755	14755	-0-	-0-	-0-	14755 3		Y	-0-			-0-
02		13156	13156	-0-	-0-	-0-	13156 3		Y	-0-			-0-
03		5456	487	-0-	-4969	-0-	487 3		Y	-0-			-0-
04		5280	-0-	-0-	-5280	-0-			Y	-0-			-0-
05		5456	-0-	-0-	-5456	-0-			Y	-0-			-0-
06		5280	-0-	-0-	-5280	-0-			Y	-0-			-0-
07		5456	-0-	-0-	-5456	-0-			Y	-0-			-0-
08		496 #	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	6569	-0-	6569	6569	6569 3		Y	-0-			-0-
12		T. A.	4823	-0-	4823	11392	4823 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,790		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALTON, J. B. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	235271	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	9162 - 9328	
01		528	-0-	-0-	-528	14112			Y	-0-		-0-	
02		5104	-0-	-0-	-5104	9008			Y	-0-		-0-	
03		5456	-0-	-0-	-5456	3552			Y	-0-		-0-	
04		14497	10945	-0-	-3552	-0-	14 1	10931 3	Y	-0-		-0-	
05	14B DENY	29967	29967	-0-	29967	29967	35 1	29932 3	Y	-0-		-0-	
06	14B DENY	29294	29294	-0-	29294	59261	20 1	29274 3	Y	-0-		-0-	
07		1232	29686	-0-	28454	87715	20 1	29666 3	Y	-0-		-0-	
08		106960	19245	-0-	-87715	-0-	17 1	16787 3	Y	-0-		-0-	
09		25668	25668	-0-	-0-	-0-	2441 4						
							43 1	25426 3	Y	-0-		-0-	
							199 4						
10		25636	25636	-0-	-0-	-0-	13 1	23946 3	Y	-0-		-0-	
							1677 4						
11		27699	27699	-0-	-0-	-0-	21 1	27678 3	Y	-0-		-0-	
12		21567	21567	-0-	-0-	-0-	28 1	21539 3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		219,707		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALTON, J. B.		WELL #:		24	RRCID ->	243278	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9280 - 9335	
01		12551	12551	-0-	-0-	-0-	85 1	12466 3	Y	-0-		-0-	
02		19659	19659	-0-	-0-	-0-	143 1	19516 3	Y	-0-		-0-	
03		20093	20093	-0-	-0-	-0-	80 1	20013 3	Y	-0-		-0-	
04		21224	21224	-0-	-0-	-0-	46 1	21178 3	Y	-0-		-0-	
05		20994	20994	-0-	-0-	-0-	44 1	20950 3	Y	-0-		-0-	
06		18713	18713	-0-	-0-	-0-	61 1	18652 3	Y	-0-		-0-	
07		20659	20659	-0-	-0-	-0-	55 1	20604 3	Y	-0-		-0-	
08		18597	18597	-0-	-0-	-0-	87 1	18510 3	Y	-0-		-0-	
09		16899	16899	-0-	-0-	-0-	93 1	16691 3	Y	-0-		-0-	
							115 4						
10		15237	15237	-0-	-0-	-0-	90 1	14857 3	Y	-0-		-0-	
							290 4						
11		20715	20715	-0-	-0-	-0-	75 1	20640 3	Y	-0-		-0-	
12		13242	13242	-0-	-0-	-0-	74 1	13168 3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		218,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER						
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967									
WALTON, J. B.		WELL #:		12	RRCID ->	243280	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	9273 - 9278	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3781 R	3781	-0-	-0-	-0-	3781 3		Y	-0-			-0-
02		7840	7840	-0-	-0-	-0-	7840 3		Y	-0-			-0-
03		6658	6658	-0-	-0-	-0-	6658 3		Y	-0-			-0-
04		5114 R	5114	-0-	-0-	-0-	5114 3		Y	-0-			-0-
05		5456	-0-	-0-	-5456	-0-			Y	-0-			-0-
06		5280	-0-	-0-	-5280	-0-			Y	-0-			-0-
07		5456	3867	-0-	-1589	-0-	3867 3		Y	-0-			-0-
08		6793	6793	-0-	-0-	-0-	6793 3		Y	-0-			-0-
09		5100 #	4647	-0-	-453	-0-	4647 3		Y	-0-			-0-
10		7079	7079	-0-	-0-	-0-	7058 3	21 4	Y	-0-			-0-
11		6522	6522	-0-	-0-	-0-	6522 3		Y	-0-			-0-
12		6401	6401	-0-	-0-	-0-	6401 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		58,702		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378											
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1060	RRCID ->	140445	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	9434 - 9436	
01		43980	43980	-0-	-0-	-0-	43980 2		Y	-0-			-0-
02		40152	40152	-0-	-0-	-0-	40152 2		Y	-0-			-0-
03		23516	23516	-0-	-0-	-0-	23516 2		Y	-0-			-0-
04		5280	-0-	-0-	-5280	-0-			Y	-0-			-0-
05		5456	-0-	-0-	-5456	-0-			Y	-0-			-0-
06		5280	-0-	-0-	-5280	-0-			Y	-0-			-0-
07		5456	-0-	-0-	-5456	-0-			Y	-0-			-0-
08		5456	-0-	-0-	-5456	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	38091	-0-	38091	38091	38091 2		Y	-0-			-0-
12		T. A.	27851	-0-	27851	65942	27851 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		173,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1051	RRCID ->	140701	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9170 - 9180	
01		46377	46377	-0-	-0-	-0-	46377 2		N	-0-			-0-
02		42062	42062	-0-	-0-	-0-	42062 2		N	-0-			-0-
03		24477	24477	-0-	-0-	-0-	24477 2		N	-0-			-0-
04		5280	-0-	-0-	-5280	-0-			N	-0-			-0-
05		5456	-0-	-0-	-5456	-0-			N	-0-			-0-
06		5280	-0-	-0-	-5280	-0-			N	-0-			-0-
07		5456	-0-	-0-	-5456	-0-			N	-0-			-0-
08		5456	-0-	-0-	-5456	-0-			N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		24410	24410	-0-	-0-	-0-	24410 2		N	-0-			-0-
11		T. A.	170	-0-	170	170	170 2		N	-0-			-0-
12		T. A.	26027	-0-	26027	26197	26027 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		163,523		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		45724	45724	-0-	-0-	-0-	45724 2			N	-0-	-0-
02		41830	41830	-0-	-0-	-0-	41830 2			N	-0-	-0-
03		43102	43102	-0-	-0-	-0-	43102 2			N	-0-	-0-
04		43568	43568	-0-	-0-	-0-	43568 2			N	-0-	-0-
05		41843	41843	-0-	-0-	-0-	41843 2			N	-0-	-0-
06		25775	25775	-0-	-0-	-0-	25775 2			N	-0-	-0-
07		40016	40016	-0-	-0-	-0-	40016 2			N	-0-	-0-
08		41820	41820	-0-	-0-	-0-	41820 2			N	-0-	-0-
09		35468	35468	-0-	-0-	-0-	35468 2			N	-0-	-0-
10		36944	36944	-0-	-0-	-0-	36944 2			N	-0-	-0-
11		34693	34693	-0-	-0-	-0-	34693 2			N	-0-	-0-
12		38752	38752	-0-	-0-	-0-	38752 2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 469,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH KEYSTONE (ELLEN) UNIT WELL #: 1078 RRCID -> 140884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9086												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1062 RRCID -> 152108 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A												
01	37241	37241	-0-	-0-	-0-	-0-	37241 2			N	-0-	-0-
02	34418	34418	-0-	-0-	-0-	-0-	34418 2			N	-0-	-0-
03	35157	35157	-0-	-0-	-0-	-0-	35157 2			N	-0-	-0-
04	35236	35236	-0-	-0-	-0-	-0-	35236 2			N	-0-	-0-
05	33492	33492	-0-	-0-	-0-	-0-	33492 2			N	-0-	-0-
06	34552	34552	-0-	-0-	-0-	-0-	34552 2			N	-0-	-0-
07	35734	35734	-0-	-0-	-0-	-0-	35734 2			N	-0-	-0-
08	35276	35276	-0-	-0-	-0-	-0-	35276 2			N	-0-	-0-
09	26474	26474	-0-	-0-	-0-	-0-	26474 2			N	-0-	-0-
10	10099	10099	-0-	-0-	-0-	-0-	10099 2			N	-0-	-0-
11	31798	31798	-0-	-0-	-0-	-0-	31798 2			N	-0-	-0-
12	33471	33471	-0-	-0-	-0-	-0-	33471 2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 382,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12443	12443	-0-	-0-	-0-	12443 2		N	-0-			-0-
02		11446	11446	-0-	-0-	-0-	11446 2		N	-0-			-0-
03		11914	11914	-0-	-0-	-0-	11914 2		N	-0-			-0-
04		12030	12030	-0-	-0-	-0-	12030 2		N	-0-			-0-
05		11689	11689	-0-	-0-	-0-	11689 2		N	-0-			-0-
06		11901	11901	-0-	-0-	-0-	11901 2		N	-0-			-0-
07		12139	12139	-0-	-0-	-0-	12139 2		N	-0-			-0-
08		11885	11885	-0-	-0-	-0-	11885 2		N	-0-			-0-
09		9645	9645	-0-	-0-	-0-	9645 2		N	-0-			-0-
10		11289	11289	-0-	-0-	-0-	11289 2		N	-0-			-0-
11		11733	11733	-0-	-0-	-0-	11733 2		N	-0-			-0-
12		11894	11894	-0-	-0-	-0-	11894 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 140,008

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH KESTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618													
01		1327 R	1327	-0-	-0-	-0-	1327 3		N	-0-			-0-
02		1266 R	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3		N	-0-			-0-
03		1209 #	639	-0-	-570	-0-	639 3		N	-0-			-0-
04		1260 #	519	-0-	-741	-0-	519 3		N	-0-			-0-
05		1302 #	582	-0-	-720	-0-	582 3		N	-0-			-0-
06		1260 #	608	-0-	-652	-0-	608 3		N	-0-			-0-
07		1302 #	592	-0-	-710	-0-	592 3		N	-0-			-0-
08		651 #	526	-0-	-125	-0-	526 3		N	-0-			-0-
09		600 #	578	-0-	-22	-0-	554 3	24 4	N	-0-			-0-
10		845	845	-0-	-0-	-0-	767 3	78 4	N	-0-			-0-
11		839 R	839	-0-	-0-	-0-	839 3		N	-0-			-0-
12		874 R	874	-0-	-0-	-0-	874 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,195

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH KESTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853													
01		1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-			-0-
02		1073 #	-0-	-0-	-1073	-0-			Y	-0-			-0-
03		1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	-0-			-0-
04		1110 #	-0-	-0-	-1110	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		493	493	-0-	-0-	-0-	493 3		Y	-0-			-0-
08		491 R	491	-0-	-0-	-0-	491 3		Y	-0-			-0-
09		539 R	539	-0-	-0-	-0-	516 3	23 4	Y	-0-			-0-
10		788	788	-0-	-0-	-0-	715 3	73 4	Y	-0-			-0-
11		562 R	562	-0-	-0-	-0-	562 3		Y	-0-			-0-
12		814 R	814	-0-	-0-	-0-	814 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,687

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		20277	20277	-0-	-0-	-0-	20277 3		Y	-0-		-0-
02		18765	18765	-0-	-0-	-0-	18765 3		Y	-0-		-0-
03		19499	19499	-0-	-0-	-0-	19499 3		Y	-0-		-0-
04		19017	19017	-0-	-0-	-0-	19017 3		Y	-0-		-0-
05		19251	19251	-0-	-0-	-0-	19251 3		Y	-0-		-0-
06		15473	15473	-0-	-0-	-0-	15473 3		Y	-0-		-0-
07		18935	18935	-0-	-0-	-0-	18935 3		Y	-0-		-0-
08		17807	17807	-0-	-0-	-0-	17807 3		Y	-0-		-0-
09		17210	17210	-0-	-0-	-0-	17210 3		Y	-0-		-0-
10		16333	16333	-0-	-0-	-0-	16333 3		Y	-0-		-0-
11		13457	13457	-0-	-0-	-0-	13457 3		Y	-0-		-0-
12		15623	15623	-0-	-0-	-0-	15623 3		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 211,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 508 RRCID -> 262794 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9375 - 9900												
01		930 #	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		-0-
02		870 #	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-		-0-
03		963 R	963	-0-	-0-	-0-	963 3		N	-0-		-0-
04		900 #	567	-0-	-333	-0-	567 3		N	-0-		-0-
05		705 R	705	-0-	-0-	-0-	705 3		N	-0-		-0-
06		912 R	912	-0-	-0-	-0-	912 3		N	-0-		-0-
07		912 #	889	-0-	-23	-0-	889 3		N	-0-		-0-
08		912 #	560	-0-	-352	-0-	560 3		N	-0-		-0-
09		900 #	867	-0-	-33	-0-	830 3	37 4	N	-0-		-0-
10		930 #	879	-0-	-51	-0-	798 3	81 4	N	-0-		-0-
11		1132 R	1132	-0-	-0-	-0-	1132 3		N	-0-		-0-
12		1311 R	1311	-0-	-0-	-0-	1311 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 8,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1061 RRCID -> 263369 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9471 - 9874												
01		3620 R	3620	-0-	-0-	-0-	3620 3		N	-0-		-0-
02		3425 R	3425	-0-	-0-	-0-	3425 3		N	-0-		-0-
03		2635 #	1710	-0-	-925	-0-	1710 3		N	-0-		-0-
04		2550 #	804	-0-	-1746	-0-	804 3		N	-0-		-0-
05		2635 #	769	-0-	-1866	-0-	769 3		N	-0-		-0-
06		1657 R	1657	-0-	-0-	-0-	1657 3		N	-0-		-0-
07		2635 #	1615	-0-	-1020	-0-	1615 3		N	-0-		-0-
08		1705 #	1435	-0-	-270	-0-	1435 3		N	-0-		-0-
09		1650 #	1576	-0-	-74	-0-	1510 3	66 4	N	-0-		-0-
10		2305	2305	-0-	-0-	-0-	2091 3	214 4	N	-0-		-0-
11		1766 R	1766	-0-	-0-	-0-	1766 3		N	-0-		-0-
12		2383 R	2383	-0-	-0-	-0-	2383 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 23,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		0	25629	-0-	25629	359933	25629 3		N	-0-		-0-
02		5104	23536	-0-	18432	378365	23536 3		N	-0-		-0-
03		5456	23234	-0-	17778	396143	23234 3		N	-0-		-0-
04		5280	24042	-0-	18762	414905	24042 3		N	-0-		-0-
05		5456	24403	-0-	18947	433852	24403 3		N	-0-		-0-
06		5280	19254	-0-	13974	447826	19254 3		N	-0-		-0-
07		5456	23996	-0-	18540	466366	23996 3		N	-0-		-0-
08		5456	22566	-0-	17110	483476	22566 3		N	-0-		-0-
09		5280	21863	-0-	16583	500059	21863 3		N	-0-		-0-
10		520691	20632	-0-	-500059	-	20632 3		N	-0-		-0-
11		17318	17318	-0-	-0-	-	17318 3		N	-0-		-0-
12		18698	18698	-0-	-0-	-	18698 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			265,171			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KEYSTONE (HOLT) 49129 396 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER												
BOPCO, L.P. 082967												
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 662 RRCID -> 172774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		6324 #	5754	-0-	-570	-0-	5754 3		N	-0-		-0-
02		5658 R	5658	-0-	-0-	-0-	5534 3	124 9	N	113	106 0	7
03		5814 R	5814	-0-	-0-	-0-	4309 3	1371 4	N	122	121 0	8
							134 9					
04		5918 R	5918	-0-	-0-	-0-	5752 3	166 9	N	151	154 0	5
05		6045 #	6004	-0-	-41	-0-	5785 3	186 4	N	30	33 0	2
							33 9					
06		5850 #	3761	-0-	-2089	-0-	3761 3		N	-0-	2 0	-0-
07		6107 #	5273	-0-	-834	-0-	5273 3		N	-0-		-0-
08		6107 #	5225	-0-	-882	-0-	5098 3	127 9	N	115	110 0	5
09		5910 #	5568	-0-	-342	-0-	5411 3	157 9	N	143	141 0	7
10		6014 #	5492	-0-	-522	-0-	5327 3	165 9	N	150	149 0	8
11		5655 R	5655	-0-	-0-	-0-	5487 3	168 9	N	153	152 0	9
12		5766 #	5393	-0-	-373	-0-	5239 3	154 9	N	140	141 0	8
TOTAL GAS PROD:			65,515			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,117			

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 640 RRCID -> 173986 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4557 - 6234												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		3066	5880	-0-	2814	13894	5747 3	133 9	N	121	119 0	8
02		19405 R	5511	-0-	-13894	-0-	5365 3	146 9	N	133	132 0	9
03		6448 #	6220	-0-	-228	-0-	4788 3	1319 4	N	103	105 0	7
							113 9					
04		6240 #	5141	-0-	-1099	-0-	4998 3	143 9	N	130	132 0	5
05		6448 #	5820	-0-	-628	-0-	5677 3	143 9	N	130	127 0	8
06		6030 #	5719	-0-	-311	-0-	5503 3	216 9	N	196	196 0	8
07		6231 #	5821	-0-	-410	-0-	5601 3	220 9	N	200	199 0	9
08		6231 #	5189	-0-	-1042	-0-	5103 3	86 9	N	78	84 0	3
09		5730 #	5115	-0-	-615	-0-	4999 3	116 9	N	105	103 0	5
10		5921 #	5137	-0-	-784	-0-	4933 3	204 9	N	185	180 0	10
11		5310 #	4876	-0-	-434	-0-	4660 3	216 9	N	196	195 0	11
12		5487 #	4848	-0-	-639	-0-	4644 3	204 9	N	185	186 0	10
TOTAL GAS PROD:			65,277			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,762			

OIL AND GAS DIVISION

KEYSTONE (HOLT)		//CONT.//		49129 396	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER							
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967										
KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #:		9337	RRCID ->	190211	COMPL. DATE	07/22/2002	TOTAL DEPTH	5040	PERF.	4502 - 4616		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31682	11707	-0-	-19975	1413	11707	3		N	-0-			-0-
02		12183 R	10770	-0-	-1413	-0-	10770	3		N	-0-			-0-
03		14849 #	10368	-0-	-4481	-0-	10368	3		N	-0-			-0-
04		11730 #	9768	-0-	-1962	-0-	9768	3		N	-0-			-0-
05		12121 #	10328	-0-	-1793	-0-	10328	3		N	-0-			-0-
06		11340 #	6185	-0-	-5155	-0-	6185	3		N	-0-			-0-
07		11501 #	9493	-0-	-2008	-0-	9493	3		N	-0-			-0-
08		10354 #	9524	-0-	-830	-0-	9524	3		N	-0-			-0-
09		9990 #	5764	-0-	-4226	-0-	5764	3		N	-0-			-0-
10		10323 #	6004	-0-	-4319	-0-	6004	3		N	-0-			-0-
11		9210 #	8241	-0-	-969	-0-	8241	3		N	-0-			-0-
12		9517 #	5642	-0-	-3875	-0-	5642	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		103,794				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #:		9320	RRCID ->	190699	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	4498 - 4596	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #:		917	RRCID ->	199654	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	4492 - 4644
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KEYSTONE (HOLT)		//CONT.//		49129 396	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429										
LOVETT, H. E.		WELL #:		9CU	RRCID -> 085608	COMPL. DATE 12/05/1979	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 4764	- 4784					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BASHARA, M.J. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 152785	COMPL. DATE 08/25/1994	TOTAL DEPTH 10654	PERF. 4741	- 7989					
01	2480 #	500	-0-	-1980	-0-	500 2				N	-0-			168
02	2320 #	826	-0-	-1494	-0-	826 2				N	-0-			168
03	1657 R	1657	-0-	-0-	-0-	1599 2	58 9			N	53	176 1	1 8	44
04	2073 R	2073	-0-	-0-	-0-	2073 2				N	-0-			44
05	2503 R	2503	-0-	-0-	-0-	2500 2	3 9			N	3			47
06	2512 R	2512	-0-	-0-	-0-	2488 2	24 9			N	22	11 8		58
07	2576 R	2576	-0-	-0-	-0-	2569 2	7 9			N	6	1 8		63
08	2622 R	2622	-0-	-0-	-0-	2622 2				N	-0-			63
09	2520 #	2203	-0-	-317	-0-	2195 2	8 9			N	7	1 8		69
10	2604 #	2517	-0-	-87	-0-	2496 2	21 9			N	19	1 8		87
11	2550 #	2493	-0-	-57	-0-	2462 2	31 9			N	28			115
12	2635 #	2577	-0-	-58	-0-	2534 2	43 9			N	39	3 8		151
TOTAL GAS PROD:		25,059				TOTAL CONDENSATE PROD:		177						

STATE-WALTON 'E'		WELL #:		38H	RRCID -> 183074	COMPL. DATE 11/22/2006	TOTAL DEPTH 4751	PERF. 4682	- 6385					
01	2405 R	2405	-0-	-0-	-0-	2405 2				N	-0-			18
02	2187 R	2187	-0-	-0-	-0-	2187 2				N	-0-			18
03	2732 R	2732	-0-	-0-	-0-	2732 2				N	-0-			18
04	2100 #	1588	-0-	-512	-0-	1588 2				N	-0-			18
05	2170 #	1284	-0-	-886	-0-	1284 2				N	-0-			18
06	2100 #	1696	-0-	-404	-0-	1696 2				N	-0-			18
07	2170 #	1186	-0-	-984	-0-	1186 2				N	-0-			18
08	2170 #	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-			18
09	1710 #	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-			18
10	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			18
11	1710 #	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-			18
12	1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		13,078				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

KEYSTONE (HOLT)		//CONT.//		49129 396	ASSOCIATED	49B			CNTY: WINKLER			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
LOVETT-SINCLAIR "A"				WELL #: 3	RRCID -> 110889	COMPL. DATE 10/10/1980	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4754	-		4808	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7849 R	2773	-0-	-5076	-0-	2751 3	22 9	Y	20	17 0	19
02		2924 R	2924	-0-	-0-	-0-	2899 3	25 9	Y	23	14 1	28
03		3131 #	1500	-0-	-1631	-0-	1477 3	23 9	Y	21	15 0	27
04		2930 R	2930	-0-	-0-	-0-	2897 3	33 9	Y	30	33 1	24
05		3131 #	2988	-0-	-143	-0-	2956 3	32 9	Y	29	31 1	22
06		3182 R	3182	-0-	-0-	-0-	3151 3	31 9	Y	28	32 1	18
07		3221 R	3221	-0-	-0-	-0-	3193 3	28 9	Y	25	30 1	13
08		3038 #	1413	-0-	-1625	-0-	1404 3	9 9	Y	8	14 1	7
09		4175 R	4175	-0-	-0-	-0-	4175 3		Y	-0-	7 1	-0-
10		3286 #	3036	-0-	-250	-0-	3030 3	6 9	Y	5	1 1	4
11		4129 R	4129	-0-	-0-	-0-	4094 3	35 9	Y	32	3 1	33
12		3565 #	2097	-0-	-1468	-0-	2082 3	15 9	Y	14	35 1	12
TOTAL GAS PROD:		34,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		235						

LOVETT-WHALEY				WELL #: 1	RRCID -> 225572	COMPL. DATE 03/01/2002	TOTAL DEPTH 10647	PERF. 4680	-		4775	
01		1395 #	1099	-0-	-296	-0-	1060 3	39 9	Y	35	18 1	34
02		1305 #	1153	-0-	-152	-0-	1135 3	18 9	Y	16	40 1	10
03		1395 #	1072	-0-	-323	-0-	1053 3	19 9	Y	17	17 1	10
04		1284 R	1284	-0-	-0-	-0-	1264 3	20 9	Y	18	24 1	4
05		1240 #	1120	-0-	-120	-0-	1090 3	30 9	Y	27	11 1	20
06		1200 #	1003	-0-	-197	-0-	977 3	26 9	Y	24	26 1	18
07		1333 #	1175	-0-	-158	-0-	1144 3	31 9	Y	28	32 1	14
08		1333 #	1123	-0-	-210	-0-	1089 3	34 9	Y	31	32 1	13
09		1290 #	1041	-0-	-249	-0-	991 3	50 9	Y	45	19 1	39
10		1178 #	981	-0-	-197	-0-	956 3	25 9	Y	23	35 1	27
11		1281 R	1281	-0-	-0-	-0-	1230 3	51 9	Y	46	50 1	23
12		1317 R	1317	-0-	-0-	-0-	1266 3	51 9	Y	46	33 1	36
TOTAL GAS PROD:		13,649		TOTAL CONDENSATE PROD:		356						

KEYSTONE (LIME)				49129 462	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER			
BOPCO, L.P.				082967								
PURE-WALTON				WELL #: 19	RRCID -> 020373	COMPL. DATE 12/05/1937	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
01		310 N	287	-0-	-23	-0-	287 3		N	-0-		-0-
02		348 N	283	-0-	-65	-0-	283 3		N	-0-		-0-
03		310 N	261	-0-	-49	-0-	261 3		N	-0-		-0-
04		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-		-0-
05		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-		-0-
06		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-		-0-
07		310 N	245	-0-	-65	-0-	245 3		N	-0-		-0-
08		310 N	258	-0-	-52	-0-	258 3		N	-0-		-0-
09		330 N	299	-0-	-31	-0-	299 3		N	-0-		-0-
10		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-		-0-
11		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-		-0-
12		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,584		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

KEYSTONE (MCKEE) 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 BOPCO, L.P. 082967
 BASHARA, M. J. -C- WELL #: 1 M RRCID -> 020423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

JENKINS, B. F. WELL #: 8M RRCID -> 020425 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH 9935 PERF. N/A

01	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	1471	3		N	-0-			-0-
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3		N	-0-			-0-
03	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	1245	3		N	-0-			-0-
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3		N	-0-			-0-
05	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	1456	3		N	-0-			-0-
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3		N	-0-			-0-
07	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	1435	3		N	-0-			-0-
08	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	1434	3		N	-0-			-0-
09	1410	N	1337	-0-	-73	-0-	1337	3		N	-0-			-0-
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3		N	-0-			-0-
11	1380	N	1363	-0-	-17	-0-	1363	3		N	-0-			-0-
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS, B. F. WELL #: 9M RRCID -> 020426 COMPL. DATE 09/20/1947 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-			-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
 JENKINS, BEN ET AL -B- WELL #: 6M RRCID -> 020428 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2666 N	1955	-0-	-711	-0-	1955 3		N	-0-	-0-	
02		2175 N	1588	-0-	-587	-0-	1588 3		N	-0-	-0-	
03		2108 N	1386	-0-	-722	-0-	1386 3		N	-0-	-0-	
04		1890 N	1513	-0-	-377	-0-	1513 3		N	-0-	-0-	
05		1705 N	1506	-0-	-199	-0-	1506 3		N	-0-	-0-	
06		1350 N	1340	-0-	-10	-0-	1340 3		N	-0-	-0-	
07		1550 N	1355	-0-	-195	-0-	1355 3		N	-0-	-0-	
08		1519 N	1311	-0-	-208	-0-	1311 3		N	-0-	-0-	
09		1350 N	1197	-0-	-153	-0-	1197 3		N	-0-	-0-	
10		1364 N	1265	-0-	-99	-0-	1265 3		N	-0-	-0-	
11		1260 N	1131	-0-	-129	-0-	1131 3		N	-0-	-0-	
12		1240 N	1136	-0-	-104	-0-	1136 3		N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 16,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUTCHEEN, W. A. WELL #: 17 M RRCID -> 020430 COMPL. DATE 08/08/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		27401 X	10064	-0-	-17337	-0-	10064 3		N	-0-	-0-
02		9248 X	9248	-0-	-0-	-0-	9248 3		N	-0-	-0-
03		9951 X	9401	-0-	-550	-0-	9401 3		N	-0-	-0-
04		9750 X	9208	-0-	-542	-0-	9208 3		N	-0-	-0-
05		10075 X	9407	-0-	-668	-0-	9407 3		N	-0-	-0-
06		9750 X	9035	-0-	-715	-0-	9035 3		N	-0-	-0-
07		9889 X	9309	-0-	-580	-0-	9309 3		N	-0-	-0-
08		9517 X	9341	-0-	-176	-0-	9341 3		N	-0-	-0-
09		9210 X	8939	-0-	-271	-0-	8692 3	247 4	N	-0-	-0-
10		9393 X	9090	-0-	-303	-0-	9090 3		N	-0-	-0-
11		9220 X	9220	-0-	-0-	-0-	9220 3		N	-0-	-0-
12		9331 X	6105	-0-	-3226	-0-	6105 3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 108,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 58M RRCID -> 020434 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

01		5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5157 3		N	-0-	-0-
02		4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656 3		N	-0-	-0-
03		4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4802 3		N	-0-	-0-
04		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4703 3		N	-0-	-0-
05		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727 3		N	-0-	-0-
06		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219 3		N	-0-	-0-
07		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007 3		N	-0-	-0-
08		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818 3		N	-0-	-0-
09		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818 3		N	-0-	-0-
10		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097 3		N	-0-	-0-
11		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045 3		N	-0-	-0-
12		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059 3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 52,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (MCKEE) BOPCO, L.P. WALTON, J. B.		//CONT.// //CONT.//	49129 528 082967	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 59 M		RRCID -> 020435	COMPL. DATE 12/01/1954	TOTAL DEPTH 9180	PERF. N/A				
01	2083 N	2083	-0-	-0-	2083 3		N	-0-			-0-
02	1943 N	1942	-0-	-1	1942 3		N	-0-			-0-
03	2077 N	900	-0-	-1177	900 3		N	-0-			-0-
04	2010 N	448	-0-	-1562	448 3		N	-0-			-0-
05	2077 N	297	-0-	-1780	297 3		N	-0-			-0-
06	870 N	327	-0-	-543	327 3		N	-0-			-0-
07	465 N	144	-0-	-321	144 3		N	-0-			-0-
08	532 N	532	-0-	-0-	532 3		N	-0-			-0-
09	735 N	735	-0-	-0-	726 3	9 4	N	-0-			-0-
10	1174 N	1174	-0-	-0-	1174 3		N	-0-			-0-
11	1373 N	1373	-0-	-0-	1373 3		N	-0-			-0-
12	1340 N	1340	-0-	-0-	1340 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,295		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WALTON, J. B.		WELL #: 64 M		RRCID -> 020438	COMPL. DATE 10/18/1954	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
01	13529 X	4522	-0-	-9007	4522 3		N	-0-			-0-
02	4134 X	4134	-0-	-0-	4134 3		N	-0-			-0-
03	4836 X	4360	-0-	-476	4360 3		N	-0-			-0-
04	4680 X	4597	-0-	-83	4597 3		N	-0-			-0-
05	4724 X	4724	-0-	-0-	4724 3		N	-0-			-0-
06	4409 X	4409	-0-	-0-	4409 3		N	-0-			-0-
07	4743 X	4421	-0-	-322	4421 3		N	-0-			-0-
08	4743 X	4420	-0-	-323	4420 3		N	-0-			-0-
09	4590 X	4534	-0-	-56	4500 3	34 4	N	-0-			-0-
10	4712 X	4371	-0-	-341	4371 3		N	-0-			-0-
11	4412 X	4412	-0-	-0-	4412 3		N	-0-			-0-
12	4482 X	4482	-0-	-0-	4482 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		53,386		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PURE-WALTON		WELL #: 11 M		RRCID -> 020447	COMPL. DATE 05/03/2006	TOTAL DEPTH 9510	PERF. 9099 - 9208				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
 BASH WELL #: 6 RRCID -> 020478 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 9995 PERF. N/A

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

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 KEYSTONE CATTLE CO. WELL #: 130 C RRCID -> 020460 COMPL. DATE 07/21/1954 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	988					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	988					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	988					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	988					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	988					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	988					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	988					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	988					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	988					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	988					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	988					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	988					N	NO RPT					-0-

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

KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 605 F RRCID -> 265112 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8748 - 8820

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

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

OIL AND GAS DIVISION

KEYSTONE (MCKEE)		//CONT.//		49129 528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635										
KEYSTONE CATTLE CO.		WELL #:		106	RRCID ->	020457	COMPL. DATE	03/30/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	30	-0-	30	30	11	2	19	9	N	17		17
TOTAL GAS PROD:			30				TOTAL CONDENSATE PROD:			17				

NEW MEXICO WESTBROOK OIL CORP.				607888										
MCCUTCHEN, W. A. -B-		WELL #:		12 C	RRCID ->	020462	COMPL. DATE	09/22/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-			-0-
02		928 N	894	-0-	-34	-0-	894	2		N	-0-			-0-
03		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		N	-0-			-0-
04		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-			-0-
05		961 N	957	-0-	-4	-0-	957	2		N	-0-			-0-
06		960 N	916	-0-	-44	-0-	916	2		N	-0-			-0-
07		992 N	762	-0-	-230	-0-	762	2		N	-0-			-0-
08		961 N	868	-0-	-93	-0-	868	2		N	-0-			-0-
09		930 N	859	-0-	-71	-0-	859	2		N	-0-			-0-
10		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-			-0-
11		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-			-0-
12		899 N	893	-0-	-6	-0-	893	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,876				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470										
TALVEZ		WELL #:		2 C	RRCID ->	020483	COMPL. DATE	03/27/1954	TOTAL DEPTH	10000	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KEYSTONE (MCKEE)		//CONT.//		49129 528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
WTG EXPLORATION				945220								
KEYSTONE CATTLE COMPANY		WELL #:		253R	RRCID ->	254079	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	10987	PERF.10790 - 10884	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		210 N	210	-0-	-0-	-0-	201 2	9 9	N	8		134
02		145 N	144	-0-	-1	-0-	138 2	6 9	N	5		139
03		733 N	733	-0-	-0-	-0-	661 2	72 9	N	65		204
04		550 N	550	-0-	-0-	-0-	502 2	48 9	N	44		248
05		214 N	214	-0-	-0-	-0-	184 2	30 9	N	27		275
06		720 N	400	-0-	-320	-0-	387 2	13 9	N	12		287
07		558 N	356	-0-	-202	-0-	341 2	15 9	N	14		301
08		217 N	49	-0-	-168	-0-	38 2	11 9	N	10		311
09		390 N	71	-0-	-319	-0-	60 2	11 9	N	10		321
10		341 N	81	-0-	-260	-0-	66 2	15 9	N	14		335
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	55 2	11 9	N	10		345
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	66 2	11 9	N	10		355
TOTAL GAS PROD:		2,951		TOTAL CONDENSATE PROD:		229						

KEYSTONE (WADDELL)		49129 726		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER				
BOPCO, L.P.		082967									
WALTON, J. B.		WELL #:		58W	RRCID ->	020407	COMPL. DATE	01/15/1948	TOTAL DEPTH	8716	PERF. N/A
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BASH		WELL #:		2 C	RRCID ->	020410	COMPL. DATE	12/31/1957	TOTAL DEPTH	9961	PERF. N/A
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KEYSTONE (WADDELL)			//CONT.//	49129 726	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WINKLER				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
KEYSTONE CATTLE CO.			WELL #:	130 T	RRCID ->	020409	COMPL. DATE	07/23/1948	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

KEYSTONE (YATES)			49129 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WINKLER					
BOPCO, L.P.				082967										
WALTON, J B			WELL #:	95	RRCID ->	200179	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	2327 - 2404		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	496 N	439	-0-	-57	-0-	-0-	1 1	432 3	Y	5	9 0			2
02	493 N	371	-0-	-122	-0-	-0-	6 9	367 3	Y	3	4 0			1
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	444 3	Y	9	7 0			3
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	428 3	Y	8	8 0			3
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	9 9	465 3	Y	4	5 0			2
06	450 N	429	-0-	-21	-0-	-0-	1 1	426 3	Y	2				4
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	-0-	4 0			-0-
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	592 3		Y	-0-				-0-
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	655 3		Y	-0-				-0-
10	496 N	219	-0-	-277	-0-	-0-	580 3		Y	-0-				-0-
11	630 N	223	-0-	-407	-0-	-0-	219 3		Y	-0-				-0-
12	589 N	394	-0-	-195	-0-	-0-	223 3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			5,267	TOTAL CONDENSATE PROD:				31						

KEYSTONE (YATES)		//CONT.// 49129 924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
BOPCO, L.P.		//CONT.// 082967												
POGO WALTON C		WELL #: 8		RRCID -> 201003		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2477 - 2590		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	123 N	75	-0-	-48	-0-	46 3	29 9	Y			26			29
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	22 3	33 9	Y			30			59
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	21 3	1 4	Y			17	58 1		18
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	19 3	24 9	Y			22			40
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	31 3	24 9	Y			22			62
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	159 3	33 9	Y			30	57 1		35
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	80 3	9 9	Y			8			43
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		Y			-0-			43
09	90 N	49	-0-	-41	-0-	48 3	1 4	Y			-0-	42 1		1
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		Y			-0-			1
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		Y			-0-			1
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		Y			-0-			1
TOTAL GAS PROD:		1,085		TOTAL CONDENSATE PROD:		155								

JENKINS, BEN ET AL A		WELL #: 15		RRCID -> 202871		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH 3640		PERF. 2581 - 2662				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	2 1	16 3	Y			32	44 0		3
02	87 N	56	-0-	-31	-0-	35 9	2 1	Y			29	25 0		7
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	32 9	4 1	Y			73	64 0		16
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	80 9	5 1	Y			90	99 0		7
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	99 9	2 1	Y			28	30 0		5
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	31 9	6 1	Y			101	92 0		14
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	111 9	8 1	Y			140	137 0		17
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	154 9	9 1	Y			160	151 0		26
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	176 9	9 1	Y			150	153 0		23
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	165 9	3 1	Y			47	65 0		5
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	52 9	1 1	Y			25	29 0		1
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	28 9	6 1	Y			113	102 0		12
TOTAL GAS PROD:		1,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		988								

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 020363		COMPL. DATE 02/07/1963		TOTAL DEPTH 2402		PERF. N/A				
BASHARA, M. J.		WELL #: 2												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3		N			-0-			55
02	174 N	157	-0-	-17	-0-	157 3		N			-0-			55
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N			-0-			55
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 3		N			-0-			55
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N			-0-			55
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	175 3		N			-0-			55
07	186 N	150	-0-	-36	-0-	150 3		N			-0-			55
08	155 N	113	-0-	-42	-0-	113 3		N			-0-			55
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	168 3		N			-0-			55
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N			-0-			55
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N			-0-			55
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3		N			-0-			55
TOTAL GAS PROD:		1,928		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KEYSTONE (YATES)		//CONT.//		49129 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
FINALY RESOURCES LLC				268323										
LOVETT, H. E.				WELL #:	2	RRCID ->	020365	COMPL. DATE	02/21/1960	TOTAL DEPTH	2530	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

G P II ENERGY, INC.				292232					CNTY: WINKLER					
MCCUTCHEM, W. A.				WELL #:	1	RRCID ->	020362	COMPL. DATE	03/25/1957	TOTAL DEPTH	2470	PERF. N/A		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				08/23/2012		- P&A 08-23-2012								
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCCUTCHEM, W. A.				WELL #:	2	RRCID ->	020366	COMPL. DATE	10/01/1957	TOTAL DEPTH	3185	PERF. N/A		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				08/15/2012		- PLUGGED 08/15/12								
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILLIN-SIMON OIL COMPANY				388776					CNTY: WINKLER					
CRUM, M. E.				WELL #:	2	RRCID ->	126702	COMPL. DATE	01/11/1988	TOTAL DEPTH	9727	PERF. 2479 - 2610		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KEYSTONE (YATES)		//CONT.//		49129 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
ICE WELL SERVICES, INC.				421860							
BASHARA -A-		WELL #:		1	RRCID ->	020359	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 1	N	-0-		-0-
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 1	N	-0-		-0-
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 1	N	-0-		-0-
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 1	N	-0-		-0-
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 1	N	-0-		-0-
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 1	N	-0-		-0-
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 1	N	-0-		-0-
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 1	N	-0-		-0-
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 1	N	-0-		-0-
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 1	N	-0-		-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 1	N	-0-		-0-
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 1	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			600	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BASHARA -A-		WELL #:		22	RRCID ->	020360	COMPL. DATE	11/12/1962	TOTAL DEPTH	3509	PERF. N/A
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1	N	-0-		-0-
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1	N	-0-		-0-
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1	N	-0-		-0-
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1	N	-0-		-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1	N	-0-		-0-
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1	N	-0-		-0-
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1	N	-0-		-0-
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1	N	-0-		-0-
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1	N	-0-		-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1	N	-0-		-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1	N	-0-		-0-
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,200	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:		5	RRCID ->	270252	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2641 - 2734
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KEYSTONE (YATES)		//CONT.//		49129 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635									
KCC STATE		WELL #:		1701	RRCID ->	138762	COMPL. DATE	05/15/1991	TOTAL DEPTH	2844	PERF. 2502 - 2638		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SMALL COMP SALES & RENTALS, INC.		789225		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF. 2490 - 2606		
CRUM		WELL #:		1		02/05/1987		4819			2490 - 2606		
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-
02	435 N	423	-0-	-12	-0-	423	3		N	-0-			-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
04	450 N	415	-0-	-35	-0-	415	3		N	-0-			-0-
05	465 N	441	-0-	-24	-0-	441	3		N	-0-			-0-
06	390 N	201	-0-	-189	-0-	201	3		N	-0-			-0-
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
10	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	3		N	-0-			-0-
11	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	3		N	-0-			-0-
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,818				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CRUM		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF. 2414 - 2525		
		6		124650		05/09/1987		3375			2414 - 2525		
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3		N	-0-			-0-
02	174 N	143	-0-	-31	-0-	143	3		N	-0-			-0-
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-			-0-
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3		N	-0-			-0-
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3		N	-0-			-0-
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3		N	-0-			-0-
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3		N	-0-			-0-
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3		N	-0-			-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,741				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

KEYSTONE (YATES)		//CONT.//		49129 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
SMALL COMP SALES & RENTALS, INC.		//CONT.//		789225								
KEYSTONE -14-		WELL #:		1	RRCID ->	147184	COMPL. DATE	10/08/1993	TOTAL DEPTH	4711	PERF. 2458 - 2577	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-		-0-
02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-		-0-
03		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-		-0-
04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-		-0-
05		248 N	234	-0-	-14	-0-	234 3		N	-0-		-0-
06		210 N	178	-0-	-32	-0-	178 3		N	-0-		-0-
07		248 N	210	-0-	-38	-0-	210 3		N	-0-		-0-
08		248 N	200	-0-	-48	-0-	200 3		N	-0-		-0-
09		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-		-0-
10		217 N	180	-0-	-37	-0-	180 3		N	-0-		-0-
11		180 N	128	-0-	-52	-0-	128 3		N	-0-		-0-
12		186 N	153	-0-	-33	-0-	153 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,410		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN)		49133 333		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER					
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478										
KEYSTONE CATTLE COMPANY		WELL #:		181	RRCID ->	228722	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8859 - 8990	
01		5295 R	5295	-0-	-0-	-0-	5295 2		Y	-0-		-0-
02		4901 #	4882	-0-	-19	-0-	4882 2		Y	-0-		-0-
03		5168 R	5168	-0-	-0-	-0-	4990 2	178 4	Y	-0-		-0-
04		5130 #	4697	-0-	-433	-0-	4697 2		Y	-0-		-0-
05		5301 #	4774	-0-	-527	-0-	4774 2		Y	-0-		-0-
06		5130 #	4445	-0-	-685	-0-	3837 2	608 4	Y	-0-		-0-
07		5208 #	3826	-0-	-1382	-0-	3687 2	139 4	Y	-0-		-0-
08		5177 #	2631	-0-	-2546	-0-	2631 2		Y	-0-		-0-
09		4710 #	4405	-0-	-305	-0-	4256 2	149 4	Y	-0-		-0-
10		4774 #	4498	-0-	-276	-0-	4239 2	259 4	Y	-0-		-0-
11		4440 #	4426	-0-	-14	-0-	3449 2	977 4	Y	-0-		-0-
12		4557 #	4400	-0-	-157	-0-	4187 2	213 4	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		53,447		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KING EDWARD		49400 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CULBERSON					
COG OPERATING LLC		166150										
BATEMAN		WELL #:		129D	RRCID ->	095165	COMPL. DATE	08/01/1977	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 2847 - 4243	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

KING EDWARD SONORAN ENERGY INC. REEVES-STATE		//CONT.//	49400 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CULBERSON									
			802215												
		WELL #:	3027	RRCID ->	080511	COMPL. DATE	07/20/1978	TOTAL DEPTH	15470	PERF.	15417 - 15427				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

KING EDWARD (ATOKA) BTA OIL PRODUCERS, LLC 7806 JV-P DUVAL			49400 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON									
			041867												
		WELL #:	1	RRCID ->	080476	COMPL. DATE	08/23/1978	TOTAL DEPTH	15741	PERF.	14308 - 14371				
01	5735 X	3095	-0-	-2640	-0-	506 1	2589 2	N	-0-		-0-				
02	5191 X	4521	-0-	-670	-0-	506 1	4015 2	N	-0-		-0-				
03	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	506 1	5820 2	N	-0-		-0-				
04	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	506 1	5835 2	N	-0-		-0-				
05	4836 X	4466	-0-	-370	-0-	506 1	3960 2	N	-0-		-0-				
06	6090 X	2500	-0-	-3590	-0-	506 1	1994 2	N	-0-		-0-				
07	6541 X	5107	-0-	-1434	-0-	506 1	4601 2	N	-0-		-0-				
08	6541 X	4185	-0-	-2356	-0-	506 1	3679 2	N	-0-		-0-				
09	6330 X	3799	-0-	-2531	-0-	506 1	3293 2	N	-0-		-0-				
10	5115 X	4376	-0-	-739	-0-	506 1	3870 2	N	-0-		-0-				
11	4950 X	4829	-0-	-121	-0-	506 1	4323 2	N	-0-		-0-				
12	5115 X	4534	-0-	-581	-0-	506 1	4028 2	N	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:			54,079			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

7816 JV-P DUVAL "C"			WELL #:	1	RRCID ->	116618	COMPL. DATE	02/26/1985	TOTAL DEPTH	15717	PERF.	14377 - 14521			
01	4743 X	1516	-0-	-3227	-0-	506 1	1010 2	N	-0-		-0-				
02	4437 X	3374	-0-	-1063	-0-	506 1	2868 2	N	-0-		-0-				
03	4743 X	2656	-0-	-2087	-0-	506 1	2150 2	N	-0-		-0-				
04	4590 X	2589	-0-	-2001	-0-	506 1	2083 2	N	-0-		-0-				
05	3596 X	3229	-0-	-367	-0-	506 1	2723 2	N	-0-		-0-				
06	3480 X	677	-0-	-2803	-0-	506 1	171 2	N	-0-		-0-				
07	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	506 1	3374 2	N	-0-		-0-				
08	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	506 1	2750 2	N	-0-		-0-				
09	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	506 1	2876 2	N	-0-		-0-				
10	3720 X	2961	-0-	-759	-0-	506 1	2455 2	N	-0-		-0-				
11	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	506 1	3614 2	N	-0-		-0-				
12	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	506 1	3745 2	N	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:			35,891			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

OIL AND GAS DIVISION

L. N. D. (ATOKA)												
PETROHAWK OPERATING COMPANY												
PECOS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 251508 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 16347 PERF.15288 - 15350												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	7564	6106	-0-	-1458	-0-	628	1	5478	2	N	-0-	-0-
02	7076	3928	-0-	-3148	-0-	583	1	3345	2	N	-0-	-0-
03	7564	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-	-0-
04	7320	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-	-0-
05	6107 #	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-	-0-
06	5910 #	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-	-0-
07	4185 #	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,034		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA ESCALERA (ATOKA)												
COG OPERATING LLC												
UNIVERSITY LANDS 27-9												
WELL #: 1 RRCID -> 238210 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 19401 PERF.18874 - 18990												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	32457 #	-0-	-0-	-32457	-0-					N	-0-	54
02	19140	-0-	-0-	-19140	-0-					N	-0-	54
03	20460	20242	-0-	-2118	-0-	1798	1	18444	2	N	-0-	54
04	27842	27842	-0-	-0-	-0-	1860	1	25976	2	N	5	54
						6	9					
05	28476	27332	-0-	-1144	-0-	1860	1	25472	2	N	-0-	54
06	21911	21911	-0-	-0-	-0-	1860	1	20049	2	N	2	54
						2	9					
07	20460	19531	-0-	-929	-0-	1860	1	17670	2	N	1	54
						1	9					
08	24250	24250	-0-	-0-	-0-	1922	1	22326	3	N	2	54
						2	9					
09	21400	21400	-0-	-0-	-0-	1025	1	20375	2	N	-0-	54
10	21638	21281	-0-	-357	-0-	1875	1	19406	2	N	-0-	54
11	20940	20492	-0-	-448	-0-	1756	1	18736	2	N	-0-	54
12	21933	21933	-0-	-0-	-0-	1764	1	20169	2	N	-0-	54
TOTAL GAS PROD:		226,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

LA ESCALERA (SHALE)												
COG OPERATING LLC												
MCCOY REMME RANCHES STATE 27												
WELL #: 1H RRCID -> 234127 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 14551 PERF.15600 - 15990												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LA ESCALERA (SHALE)		//CONT.//	50718 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS							
LA ESCALERA LTD PARTNERSHIP			481261										
LA ESCALERA 45		WELL #:	1H	RRCID -> 230775	COMPL. DATE 05/09/2006	TOTAL DEPTH 16049	PERF.16460	- 18155					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFE(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PETRO-HUNT, L.L.C.			660043			CNTY: MARTIN							
LA ESCALERA BLK A-11		WELL #:	1H	RRCID -> 243068	COMPL. DATE 07/11/2008	TOTAL DEPTH 14500	PERF.14365	- 17303					
01	1426 X	857	-0-	-569	-0-	163 1	694 2	N	-0-			-0-	
02	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	64 1	1418 2	N	-0-			-0-	
03	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	77 1	1406 2	N	-0-			-0-	
04	1410 X	349	-0-	-1061	-0-	349 1		N	-0-			-0-	
05	1581 X	349	-0-	-1232	-0-	349 1		N	-0-			-0-	
06	1530 X	159	-0-	-1371	-0-	159 1		N	-0-			-0-	
07	1581 X	137	-0-	-1444	-0-	137 1		N	-0-			-0-	
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2012 - P & A 08-24-12													
TOTAL GAS PROD:			4,816	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LACAFF (WOLFCAMP)			51152 750	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MARTIN							
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.			035430										
UNIVERSITY G		WELL #:	2	RRCID -> 144407	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9998	PERF. 9831	- 9895					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LAGO (WOLFCAMP)		51295 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING							
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535													
LAGO GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136178		COMPL. DATE 04/19/1990		TOTAL DEPTH 13675		PERF.12083 - 12126					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LECK (ATOKA)		52781 005		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
QUICKSILVER RESOURCES INC.		684830													
GULF-DAUGHERTY		WELL #: 2		RRCID -> 136216		COMPL. DATE 07/09/1990		TOTAL DEPTH 12635		PERF.11932 - 12008					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY)		53010 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS							
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099													
TAFT		WELL #: 1		RRCID -> 071528		COMPL. DATE 04/29/1977		TOTAL DEPTH 4772		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	527 #	453	-0-	-74	-0-	453	2			Y	-0-				143
02	493 #	446	-0-	-47	-0-	433	2	13	9	Y	12				155
03	527 #	513	-0-	-14	-0-	507	2	6	9	Y	5				160
04	510 #	464	-0-	-46	-0-	464	2			Y	-0-				160
05	496 #	435	-0-	-61	-0-	435	2			Y	-0-				160
06	510 #	423	-0-	-87	-0-	414	2	9	9	Y	8				168
07	527 #	461	-0-	-66	-0-	447	2	14	9	Y	13				181
08	451 R	451	-0-	-0-	-0-	438	2	13	9	Y	12				193
09	420 #	399	-0-	-21	-0-	388	2	11	9	Y	10				203
10	444 R	444	-0-	-0-	-0-	436	2	8	9	Y	7				210
11	431 R	431	-0-	-0-	-0-	425	2	6	9	Y	5				215
12	434 #	416	-0-	-18	-0-	409	2	7	9	Y	6				221
TOTAL GAS PROD:		5,336				TOTAL CONDENSATE PROD:		78							

OIL AND GAS DIVISION

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 CHALKLEY WELL #: 2 C RRCID -> 074544 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1328 R	1328	-0-	-0-	-0-	1313	2	15	9	Y	14					193
02		1301 R	1301	-0-	-0-	-0-	1221	2	80	9	Y	73	216	1			50
03		1333 #	1328	-0-	-5	-0-	1328	2			Y	-0-					50
04		1290 #	948	-0-	-342	-0-	901	2	47	9	Y	43					93
05		1333 #	876	-0-	-457	-0-	865	2	11	9	Y	10					103
06		1290 #	1169	-0-	-121	-0-	1143	2	26	9	Y	24					127
07		1333 #	1164	-0-	-169	-0-	1134	2	30	9	Y	27					154
08	INC	G-10	1227	-0-	1227	1227	1197	2	30	9	Y	27	99	1			82
09	INC	G-10	1155	-0-	1155	2382	1134	2	21	9	Y	19					101
10		3670 R	1288	-0-	-2382	-0-	1275	2	13	9	Y	12					113
11		1220 R	1220	-0-	-0-	-0-	1209	2	11	9	Y	10					123
12		1254 R	1254	-0-	-0-	-0-	1243	2	11	9	Y	10					133

TOTAL GAS PROD: 14,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

01		496 #	485	-0-	-11	-0-	485	2			Y	-0-					173
02		435 #	399	-0-	-36	-0-	399	2			Y	-0-					173
03		511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					173
04		450 #	407	-0-	-43	-0-	407	2			Y	-0-					173
05		465 #	384	-0-	-81	-0-	384	2			Y	-0-					173
06		450 #	373	-0-	-77	-0-	373	2			Y	-0-					173
07		465 #	398	-0-	-67	-0-	398	2			Y	-0-					173
08		434 #	347	-0-	-87	-0-	347	2			Y	-0-					173
09		420 #	371	-0-	-49	-0-	371	2			Y	-0-					173
10		372 #	337	-0-	-35	-0-	337	2			Y	-0-					173
11		398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					173
12		476 R	476	-0-	-0-	-0-	469	2	7	9	Y	6					179

TOTAL GAS PROD: 4,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532

01		2945 #	1973	-0-	-972	-0-	1965	2	8	9	Y	7					87
02		2291 #	1841	-0-	-450	-0-	1806	2	35	9	Y	32	97	1			22
03		2449 #	1914	-0-	-535	-0-	1914	2			Y	-0-					22
04		2160 #	1864	-0-	-296	-0-	1842	2	22	9	Y	20					42
05		2077 #	1896	-0-	-181	-0-	1890	2	6	9	Y	5	1	8			46
06		1920 #	1766	-0-	-154	-0-	1754	2	12	9	Y	11					57
07		1953 #	1839	-0-	-114	-0-	1826	2	13	9	Y	12					69
08		1922 #	1750	-0-	-172	-0-	1736	2	14	9	Y	13	45	1			37
09		1860 #	1640	-0-	-220	-0-	1630	2	10	9	Y	9					46
10		1891 #	1696	-0-	-195	-0-	1690	2	6	9	Y	5					51
11		1770 #	1661	-0-	-109	-0-	1655	2	6	9	Y	5					56
12		1829 #	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	4					60

TOTAL GAS PROD: 19,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

OIL AND GAS DIVISION

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		53010 500	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
TAFT		WELL #:		3	RRCID ->	147664	COMPL. DATE	11/27/1993	TOTAL DEPTH	4791	PERF.	4244 - 4584	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		868 #	653	-0-	-215	-0-	653 2			N	-0-		67
02		812 #	582	-0-	-230	-0-	582 2			N	-0-		67
03		837 #	645	-0-	-192	-0-	645 2			N	-0-		67
04		810 #	602	-0-	-208	-0-	602 2			N	-0-		67
05		744 #	598	-0-	-146	-0-	598 2			N	-0-		67
06		630 #	604	-0-	-26	-0-	604 2			N	-0-		67
07		651 #	578	-0-	-73	-0-	578 2			N	-0-		67
08		651 #	540	-0-	-111	-0-	540 2			N	-0-		67
09		600 #	538	-0-	-62	-0-	538 2			N	-0-		67
10		620 #	591	-0-	-29	-0-	591 2			N	-0-		67
11		600 #	553	-0-	-47	-0-	553 2			N	-0-	67 7	-0-
12		589 #	539	-0-	-50	-0-	539 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHALKLEY		WELL #:		3	RRCID ->	158056	COMPL. DATE	03/18/1996	TOTAL DEPTH	4715	PERF.	4202 - 4518	
01		651 #	614	-0-	-37	-0-	612 2	2 9	N	2			26
02		609 #	588	-0-	-21	-0-	577 2	11 9	N	10	29 1		7
03		671 R	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-			7
04		607 R	607	-0-	-0-	-0-	601 2	6 9	N	5			12
05		620 #	609	-0-	-11	-0-	607 2	2 9	N	2			14
06		677 R	677	-0-	-0-	-0-	674 2	3 9	N	3			17
07		786 R	786	-0-	-0-	-0-	782 2	4 9	N	4			21
08		693 R	693	-0-	-0-	-0-	690 2	3 9	N	3	13 1		11
09		690 #	626	-0-	-64	-0-	623 2	3 9	N	3			14
10		713 #	661	-0-	-52	-0-	660 2	1 9	N	1			15
11		750 #	619	-0-	-131	-0-	618 2	1 9	Y	1			16
12		775 #	650	-0-	-125	-0-	648 2	2 9	Y	2			18
TOTAL GAS PROD:		7,801		TOTAL CONDENSATE PROD:		36							

IOWA REALTY TRUST "A"		WELL #:		1	RRCID ->	183303	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	4830	PERF.	4254 - 4620	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13 7		54
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	217 #	207	-0-	-10	-0-	207	2				N	-0-					40
02	203 #	183	-0-	-20	-0-	183	2				N	-0-					40
03	217 #	196	-0-	-21	-0-	196	2				N	-0-					40
04	210 #	185	-0-	-25	-0-	185	2				N	-0-					40
05	217 #	176	-0-	-41	-0-	176	2				N	-0-					40
06	210 #	152	-0-	-58	-0-	152	2				N	-0-					40
07	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	2				N	-0-					40
08	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	2				N	-0-					40
09	180 #	152	-0-	-28	-0-	152	2				N	-0-					40
10	186 #	165	-0-	-21	-0-	165	2				N	-0-					40
11	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2				N	-0-					40
12	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2				N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 2,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1054 #	1031	-0-	-23	-0-	981	2	50	9		N	45					125
02	997 R	997	-0-	-0-	-0-	942	2	55	9		N	50					175
03	1166 R	1166	-0-	-0-	-0-	1026	2	140	9		N	127	192	1			110
04	1110 #	997	-0-	-113	-0-	969	2	28	9		N	25					135
05	1147 #	656	-0-	-491	-0-	536	2	120	9		N	109	192	1			52
06	1140 #	1005	-0-	-135	-0-	929	2	76	9		N	69					121
07	1178 #	988	-0-	-190	-0-	914	2	74	9		N	67					188
08	1178 #	976	-0-	-202	-0-	901	2	75	9		N	68	172	1			84
09	1020 #	885	-0-	-135	-0-	861	2	24	9		N	22					106
10	1054 #	1050	-0-	-4	-0-	950	2	100	9		N	91					197
11	1020 #	987	-0-	-33	-0-	933	2	54	9		N	49	191	1			55
12	992 #	938	-0-	-54	-0-	881	2	57	9		N	52	1	8			106

TOTAL GAS PROD: 11,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 774

RAYNER WELL #: 2 RRCID -> 183319 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4245 - 4632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1183 R	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2				N	-0-					-0-
02	1144 R	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2				N	-0-					-0-
03	1346 R	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2				N	-0-					-0-
04	1300 R	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2				N	-0-					-0-
05	1351 R	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2				N	-0-					-0-
06	1316 R	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2				N	-0-					-0-
07	1333 #	1294	-0-	-39	-0-	1294	2				N	-0-					-0-
08	1364 #	1160	-0-	-204	-0-	1160	2				N	-0-					-0-
09	1320 #	505	-0-	-815	-0-	505	2				N	-0-					-0-
10	1364 #	711	-0-	-653	-0-	711	2				N	-0-					-0-
11	1320 #	558	-0-	-762	-0-	558	2				N	-0-					-0-
12	1302 #	558	-0-	-744	-0-	558	2				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS																	
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099																	
RAYNER WELL #: 3 RRCID -> 183320 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 4786 PERF. 4248 - 4656																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

LIMPIA (WOLFCAMP) 53612 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE																	
CHEVRON U. S. A. INC. 148113																	
TUBB, J. B., -A- WELL #: 8 T RRCID -> 033020 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

LINEBERRY (SILURIAN) 53723 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING																	
SHELL WESTERN E&P 774719																	
LINEBERRY GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 075396 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 20200 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	10510	10510	-0-	-0-	-0-	2851	1	7659	2	N	-0-						-0-
02	9770	9770	-0-	-0-	-0-	5102	1	4668	2	N	-0-						-0-
03	10288	10288	-0-	-0-	-0-	4866	1	5422	2	N	-0-						-0-
04	9945	9945	-0-	-0-	-0-	6702	1	3243	2	N	-0-						-0-
05	8552	8552	-0-	-0-	-0-	6779	1	1773	2	N	-0-						-0-
06	9498	9498	-0-	-0-	-0-	9475	1	23	2	N	-0-						-0-
07	10931	10931	-0-	-0-	-0-	10831	1	100	2	N	-0-						-0-
08	10326	10326	-0-	-0-	-0-	9996	1	330	2	N	-0-						-0-
09	7455	7455	-0-	-0-	-0-	7016	1	439	2	N	-0-						-0-
10	10963	10963	-0-	-0-	-0-	3192	1	7771	2	N	-0-						-0-
11	10014	10014	-0-	-0-	-0-	1226	1	8788	2	N	-0-						-0-
12	10546	10546	-0-	-0-	-0-	4630	1	5916	2	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD: 118,798													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

OIL AND GAS DIVISION

LINEBERRY (STRAWN)		53723 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LOVING							
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726													
LUDEMAN, C. G. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 111088		COMPL. DATE 03/03/1982		TOTAL DEPTH 20500 PERF.14778 - 14814							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	124 N	41	-0-	-83	-0-	41	3			N	-0-				-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-				-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-				-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-				-0-
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-				-0-
06	120 N	29	-0-	-91	-0-	29	3			N	-0-				-0-
07	93 N	25	-0-	-68	-0-	25	3			N	-0-				-0-
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-				-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-				-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-				-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	59	3	8	9	N	7	7	8		-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		621		TOTAL CONDENSATE PROD:		7									

LITTLE JOE (ELLENBURGER)		53989 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
CHEVRON U. S. A. INC.		148113													
UNIVERSITY 41-21		WELL #: 1		RRCID -> 074260		COMPL. DATE 05/18/1977		TOTAL DEPTH 20776 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	11885 X	11885	-0-	-0-	-0-	11885	2			N	-0-				199
02	11107 X	10938	-0-	-169	-0-	10938	2			N	-0-				199
03	12221 X	12221	-0-	-0-	-0-	12221	2			N	-0-				199
04	11542 X	11542	-0-	-0-	-0-	11542	2			N	-0-				199
05	12115 X	12115	-0-	-0-	-0-	12115	2			N	-0-				199
06	11203 X	11203	-0-	-0-	-0-	11203	2			N	-0-				199
07	12003 X	12003	-0-	-0-	-0-	12003	2			N	-0-				199
08	12029 X	12029	-0-	-0-	-0-	12029	2			N	-0-				199
09	11531 X	11531	-0-	-0-	-0-	11531	2			N	-0-				199
10	11126 X	11126	-0-	-0-	-0-	11126	2			N	-0-				199
11	12321 X	12321	-0-	-0-	-0-	12321	2			N	-0-				199
12	12245 X	12245	-0-	-0-	-0-	12245	2			N	-0-				199
TOTAL GAS PROD:		141,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

UNIVERSITY 42-21		53989 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
UNIVERSITY 41-21		148113													
UNIVERSITY 42-21		WELL #: 1		RRCID -> 078054		COMPL. DATE 12/22/1995		TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5797 X	4819	-0-	-978	-0-	4819	2			N	-0-				22
02	5423 X	5190	-0-	-233	-0-	5190	2			N	-0-				22
03	5797 X	5549	-0-	-248	-0-	5549	2			N	-0-				22
04	5550 X	5268	-0-	-282	-0-	5268	2			N	-0-				22
05	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	2			N	-0-				22
06	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-				22
07	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-				22
08	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-				22
09	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-				22
10	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-				22
11	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-				22
12	5301 X	4879	-0-	-422	-0-	4879	2			N	-0-				22
TOTAL GAS PROD:		63,530		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LITTLE JOE (ELLENBURGER) //CONT.// 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

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

UNIVERSITY 33-21 WELL #: 1 RRCID -> 093089 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234

01		7905 X	7345	-0-	-560	-0-	7345	2		N	-0-			-0-
02		7395 X	6938	-0-	-457	-0-	6938	2		N	-0-			-0-
03		7781 X	7326	-0-	-455	-0-	7326	2		N	-0-			-0-
04		7110 X	6813	-0-	-297	-0-	6813	2		N	-0-			-0-
05		7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	7765	2		N	-0-			-0-
06		7170 X	6824	-0-	-346	-0-	6824	2		N	-0-			-0-
07		7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	7580	2	72 9	N	65			65
08		7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	7662	2		N	-0-			65
09		7260 X	7139	-0-	-121	-0-	7139	2		N	-0-			65
10		7502 X	7177	-0-	-325	-0-	7177	2		N	-0-			65
11		7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	7794	2		N	-0-			65
12		7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	2		N	-0-			65
TOTAL GAS PROD:			88,025											TOTAL CONDENSATE PROD: 65

UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

01		19468 X	18293	-0-	-1175	-0-	18289	2	4 9	N	4	170 1		29
02		18212 X	16430	-0-	-1782	-0-	16412	2	18 9	N	16			45
03		19468 X	18528	-0-	-940	-0-	18518	2	10 9	N	9			54
04		17700 X	17645	-0-	-55	-0-	17626	2	19 9	N	17			71
05		18073 X	18060	-0-	-13	-0-	18060	2		N	-0-			71
06		17490 X	14862	-0-	-2628	-0-	14862	2		N	-0-			71
07		18073 X	14448	-0-	-3625	-0-	14448	2		N	-0-			71
08		18073 X	16644	-0-	-1429	-0-	16633	2	11 9	N	10			81
09		17490 X	15940	-0-	-1550	-0-	15940	2		N	-0-			81
10		18073 X	15477	-0-	-2596	-0-	15477	2		N	-0-			81
11		15120 X	14948	-0-	-172	-0-	14948	2		N	-0-			81
12		15624 X	12363	-0-	-3261	-0-	12363	2		N	-0-			81
TOTAL GAS PROD:			193,638											TOTAL CONDENSATE PROD: 56

OIL AND GAS DIVISION

LIVERMORE (DELAWARE)		54170 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES							
BEACH EXPLORATION, INC.		058915													
LIVERMORE		WELL #: 1		RRCID -> 083220		COMPL. DATE 12/04/1978		TOTAL DEPTH 5135		PERF. 3506 - 3516					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LIVERMORE		54170 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES							
LIVERMORE		WELL #: 3		RRCID -> 121803		COMPL. DATE 02/17/1982		TOTAL DEPTH 3892		PERF. 3530 - 3535					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOCKRIDGE (ATOKA)		54331 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD							
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726													
BLACK '100'		WELL #: 1		RRCID -> 266635		COMPL. DATE 10/07/2010		TOTAL DEPTH 20311		PERF. 15179 - 15194					
01	19530	11900	-0-	-7630	186417	11883	3	17	9	N	15	5	8	115	
02	18270	11053	-0-	-7217	179200	11041	3	12	9	N	11	1	8	125	
03	19530	9477	-0-	-10053	169147	9474	3	3	9	N	3			128	
04	18900	6394	-0-	-12506	156641	6391	3	3	9	N	3	3	8	128	
05	19530	78856	-0-	59326	215967	78745	3	111	9	N	101	15	8	214	
06	18900	28849	-0-	9949	225916	28849	3			N	-0-	179	1	35	
07	19530	50068	-0-	30538	256454	50067	3	1	9	N	1	1	8	35	
08	19530	43259	-0-	23729	280183	43251	3	8	9	N	7	7	8	35	
09	18900	35516	-0-	16616	296799	35508	3	8	9	N	7	7	8	35	
10	19530	1763	-0-	-17767	279032	1763	3			N	-0-			35	
11	18900	16110	-0-	-2790	276242	16029	3	81	9	N	74	74	8	35	
12	19530	53169	-0-	33639	309881	53150	3	19	9	N	17	17	8	35	
TOTAL GAS PROD:		346,414				TOTAL CONDENSATE PROD:		239							

OIL AND GAS DIVISION

LOCKRIDGE (DEVONIAN)		54331 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
ABSHIER, MABEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157546		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 20022 PERF.15835 - 16051		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692 2	N	-0-		-0-
02	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559 2	N	-0-		-0-
03	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762 2	N	-0-		-0-
04	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629 2	N	-0-		-0-
05	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721 2	N	-0-		-0-
06	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461 2	N	-0-		-0-
07	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424 2	N	-0-		-0-
08	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377 2	N	-0-		-0-
09	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212 2	N	-0-		-0-
10	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285 2	N	-0-		-0-
11	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183 2	N	-0-		-0-
12	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		41,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
BLACK "100"		WELL #: 1H		RRCID -> 252644		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 20311 PERF.16820 - 17375		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LASATER GAS UNIT "13-14"		WELL #: 1		RRCID -> 254289		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 16966 PERF.16254 - 16654		
01	12896 X	12429	-0-	-467	-0-	12420 3	9 9	N	8	170
02	11240 X	11240	-0-	-0-	-0-	11230 3	10 9	N	9	178
03	12261 X	12261	-0-	-0-	-0-	12253 3	8 9	N	7	185
04	11770 X	11770	-0-	-0-	-0-	11715 3	55 9	N	50	42
05	12431 X	11374	-0-	-1057	-0-	11365 3	9 9	N	8	50
06	12030 X	11177	-0-	-853	-0-	11166 3	11 9	N	10	60
07	12276 X	11769	-0-	-507	-0-	11761 3	8 9	N	7	67
08	11250 X	11250	-0-	-0-	-0-	11241 3	9 9	N	8	75
09	11250 X	11016	-0-	-234	-0-	11010 3	6 9	N	5	80
10	11625 X	11588	-0-	-37	-0-	11588 3		N	-0-	80
11	11250 X	11098	-0-	-152	-0-	11096 3	2 9	N	2	80
12	11625 X	9964	-0-	-1661	-0-	9963 3	1 9	N	1	80
TOTAL GAS PROD:		136,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		115				

OIL AND GAS DIVISION

LOCKRIDGE (DEVONIAN)		//CONT.//		54331 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544								
LASATER, R. M.		WELL #:		1	RRCID ->	094252	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	19780	PERF.16045	- 16305
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2	N	-0-			234
02	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2	N	-0-			234
03	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2	N	-0-			234
04	3780 X	3650	-0-	-130	-0-	3650	2	N	-0-			234
05	3906 X	3677	-0-	-229	-0-	3677	2	N	-0-			234
06	3780 X	2643	-0-	-1137	-0-	2643	2	N	-0-			234
07	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2	N	-0-			234
08	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2	N	-0-			234
09	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2	N	-0-			234
10	3937 X	3336	-0-	-601	-0-	3336	2	N	-0-			234
11	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2	N	-0-			234
12	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2	N	-0-			234
TOTAL GAS PROD:		44,064		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)				54331 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
WILLIAMS, E., UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	041626	COMPL. DATE	04/04/1967	TOTAL DEPTH	20330	PERF. N/A	
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	81251 X	73554	-0-	-7697	-0-	73509	2	45 9	N	41		136
02	75052 X	73228	-0-	-1824	-0-	73151	2	77 9	N	70		206
03	80228 X	76610	-0-	-3618	-0-	76538	2	72 9	N	65	179 1	92
04	77070 X	73559	-0-	-3511	-0-	73486	2	73 9	N	66		158
05	79375 X	79375	-0-	-0-	-0-	79317	2	58 9	N	53		211
06	75750 X	70749	-0-	-5001	-0-	70674	2	75 9	N	68	184 1	95
07	80781 X	80781	-0-	-0-	-0-	80696	2	85 9	N	77		172
08	79329 X	79329	-0-	-0-	-0-	79279	2	50 9	N	45		217
09	74461 X	74461	-0-	-0-	-0-	74405	2	56 9	N	51	179 1	89
10	66991 X	56809	-0-	-10182	-0-	56742	2	67 9	N	61		150
11	73566 X	73566	-0-	-0-	-0-	73504	2	62 9	N	56		206
12	76772 X	76772	-0-	-0-	-0-	76682	2	90 9	N	82	180 1	108
TOTAL GAS PROD:		888,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		735						

PONDER, D. C.				54331 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
WILLIAMS, E., UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	044486	COMPL. DATE	07/01/1968	TOTAL DEPTH	20406	PERF. N/A	
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	22165 X	21150	-0-	-1015	-0-	21092	2	58 9	N	53		211
02	21127 X	21127	-0-	-0-	-0-	21080	2	47 9	N	43	184 1	70
03	22395 X	22395	-0-	-0-	-0-	22355	2	40 9	N	36		106
04	21120 X	21089	-0-	-31	-0-	21065	2	24 9	N	22		128
05	21824 X	21473	-0-	-351	-0-	21428	2	45 9	N	41		169
06	21120 X	20022	-0-	-1098	-0-	20007	2	15 9	N	14		183
07	21847 X	21847	-0-	-0-	-0-	21835	2	12 9	N	11		194
08	21711 X	21711	-0-	-0-	-0-	21696	2	15 9	N	14		208
09	20850 X	19901	-0-	-949	-0-	19886	2	15 9	N	14	166 1	56
10	21545 X	21044	-0-	-501	-0-	21023	2	21 9	N	19		75
11	20850 X	20524	-0-	-326	-0-	20502	2	22 9	N	20		95
12	21545 X	20675	-0-	-870	-0-	20635	2	40 9	N	36		131
TOTAL GAS PROD:		252,958		TOTAL CONDENSATE PROD:		323						

OIL AND GAS DIVISION

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																	
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		11563 X	11270	-0-	-293	-0-	11270	3			N	-0-					137
02		10452 X	10452	-0-	-0-	-0-	10451	3		1	9	N	1				138
03		11326 X	11326	-0-	-0-	-0-	11307	3		19	9	N	17				155
04		10902 X	10902	-0-	-0-	-0-	10899	3		3	9	N	3				158
05		11306 X	11306	-0-	-0-	-0-	11306	3				N	-0-				158
06		10710 X	6145	-0-	-4565	-0-	6143	3		2	9	N	2				160
07		13496 X	13496	-0-	-0-	-0-	13479	3		17	9	N	15				175
08		11303 X	11303	-0-	-0-	-0-	11300	3		3	9	N	3				178
09		10846 X	10846	-0-	-0-	-0-	10846	3				N	-0-				178
10		10943 X	9113	-0-	-1830	-0-	9113	3				N	-0-				178
11		10590 X	8655	-0-	-1935	-0-	8655	3				N	-0-				178
12		10943 X	10743	-0-	-200	-0-	10743	3				N	-0-				178
TOTAL GAS PROD:		125,557				TOTAL CONDENSATE PROD:						41					

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A																	
01		3720 X	3527	-0-	-193	-0-	3527	2			N	-0-					140
02		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2				N	-0-				140
03		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2				N	-0-				140
04		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3497	2		3	9	N	3				143
05		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3618	2		6	9	N	5				148
06		3480 X	3342	-0-	-138	-0-	3327	2		15	9	N	14				162
07		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2				N	-0-				162
08		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2				N	-0-				162
09		3510 X	3440	-0-	-70	-0-	3440	2				N	-0-				162
10		3658 X	3576	-0-	-82	-0-	3576	2				N	-0-				162
11		3540 X	3463	-0-	-77	-0-	3463	2				N	-0-				162
12		3658 X	3560	-0-	-98	-0-	3560	2				N	-0-				162
TOTAL GAS PROD:		42,393				TOTAL CONDENSATE PROD:						22					

CHISOS OPERATING, INC. 149441																	
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A																	
01		29740 X	29740	-0-	-0-	-0-	816	1	28872	3	N	47					156
							52	9									
02		29070 X	29070	-0-	-0-	-0-	621	1	28369	3	N	73	185	1			44
							80	9									
03		32403 X	32403	-0-	-0-	-0-	650	1	31692	3	N	55					99
							61	9									
04		28131 X	28131	-0-	-0-	-0-	780	1	27301	3	N	45					144
							50	9									
05		29781 X	29781	-0-	-0-	-0-	750	1	28998	3	N	30					174
							33	9									
06		29327 X	29327	-0-	-0-	-0-	720	1	28572	3	N	32					206
							35	9									
07		28334 X	23540	-0-	-4794	-0-	710	1	22790	3	N	36	185	1			57
							40	9									
08		32395 X	25723	-0-	-6672	-0-	741	1	24940	3	N	38					95
							42	9									
09		29340 X	24191	-0-	-5149	-0-	576	1	23600	3	N	14					109
							15	9									
10		30318 X	26085	-0-	-4233	-0-	648	1	25436	3	N	1	1	8			109
							1	9									
11		31767 X	31767	-0-	-0-	-0-	783	1	30959	3	N	23	3	8			129
							25	9									
12		28534 X	28534	-0-	-0-	-0-	621	1	27912	3	N	1	1	8			129
							1	9									
TOTAL GAS PROD:		338,292				TOTAL CONDENSATE PROD:						395					

OIL AND GAS DIVISION

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378													
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
01		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2	N	-0-			23
02		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2	N	-0-			23
03		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2	N	-0-			23
04		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2	N	-0-			23
05		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2	N	-0-			23
06		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2	N	-0-			23
07		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2	N	-0-			23
08		1395 N	1259	-0-	-136	-0-	1259	2	N	-0-			23
09		1410 N	1214	-0-	-196	-0-	1214	2	N	-0-			23
10		1457 N	1038	-0-	-419	-0-	1038	2	N	-0-			23
11		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2	N	-0-			23
12		1240 N	1138	-0-	-102	-0-	1138	2	N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:			15,566	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LINN OPERATING, INC. 501545													
SNYDER, CORA WELL #: 1 RRCID -> 043610 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 20242 PERF. 19231 - 19490													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
01		17670 X	9559	-0-	-8111	-0-	9559	2	N	-0-			134
02	DLQ	G-10	8793	-0-	8793	-0-	8793	2	N	-0-			134
03	DLQ	G-10	9876	-0-	9876	18669	9876	2	N	-0-			134
04	DLQ	G-10	8132	-0-	8132	26801	8132	2	N	-0-			134
05	DLQ	G-10	9369	-0-	9369	36170	9369	2	N	-0-			134
06		43491 X	7321	-0-	-36170	-0-	7321	2	N	-0-			134
07		9676 X	9676	-0-	-0-	-0-	9676	2	N	-0-			134
08		9889 X	7474	-0-	-2415	-0-	7474	2	N	-0-			134
09		9060 X	7057	-0-	-2003	-0-	7057	2	N	-0-			134
10		9672 X	8635	-0-	-1037	-0-	8635	2	N	-0-			134
11		9360 X	8586	-0-	-774	-0-	8586	2	N	-0-			134
12		9672 X	8102	-0-	-1570	-0-	8102	2	N	-0-			134
TOTAL GAS PROD:			102,580	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544													
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
01		39897 X	38431	-0-	-1466	-0-	38366	2	65 9	N	59	184 1	145
02		35598 X	35598	-0-	-0-	-0-	35524	2	74 9	N	67		212
03		38101 X	38101	-0-	-0-	-0-	38034	2	67 9	N	61	183 1	90
04		37920 X	37583	-0-	-337	-0-	37533	2	50 9	N	45		135
05		39184 X	37846	-0-	-1338	-0-	37836	2	10 9	N	9		144
06		37200 X	21628	-0-	-15572	-0-	21628	2		N	-0-		144
07		38843 X	38566	-0-	-277	-0-	38566	2		N	-0-		144
08		35640 X	35640	-0-	-0-	-0-	35592	2	48 9	N	44		188
09		37590 X	37334	-0-	-256	-0-	37275	2	59 9	N	54		242
10		38564 X	35774	-0-	-2790	-0-	35718	2	56 9	N	51		293
11		37320 X	36370	-0-	-950	-0-	36309	2	61 9	N	55	178 1	170
12		38564 X	38224	-0-	-340	-0-	38145	2	79 9	N	72		242
TOTAL GAS PROD:			431,095	TOTAL CONDENSATE PROD:			517						

OIL AND GAS DIVISION

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WARD				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544														
MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967										TOTAL DEPTH 19822	PERF.18520 - 19731			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	24862 X	24529	-0-	-333	-0-	24511	2	18	9	N	16			129
02	23280 X	23280	-0-	-0-	-0-	23258	2	22	9	N	20			149
03	23851 X	23851	-0-	-0-	-0-	23834	2	17	9	N	15			164
04	24210 X	22114	-0-	-2096	-0-	22094	2	20	9	N	18			182
05	25017 X	21496	-0-	-3521	-0-	21487	2	9	9	N	8			190
06	24090 X	13035	-0-	-11055	-0-	13035	2			N	-0-			190
07	24893 X	15049	-0-	-9844	-0-	15049	2			N	-0-			190
08	16634 X	16634	-0-	-0-	-0-	16634	2			N	-0-			190
09	22110 X	17275	-0-	-4835	-0-	17275	2			N	-0-			190
10	21483 X	18645	-0-	-2838	-0-	18644	2	1	9	N	1			191
11	21144 X	21144	-0-	-0-	-0-	21144	2			N	-0-			191
12	17952 X	17952	-0-	-0-	-0-	17952	2			N	-0-			191
TOTAL GAS PROD:										235,004	TOTAL CONDENSATE PROD:		78	

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967										TOTAL DEPTH 19769	PERF. N/A			
01	32581 X	27288	-0-	-5293	-0-	27248	2	40	9	N	36	180	1	120
02	17760 X	17760	-0-	-0-	-0-	17730	2	30	9	N	27			147
03	31659 X	31659	-0-	-0-	-0-	31625	2	34	9	N	31			178
04	26400 X	15328	-0-	-11072	-0-	15307	2	21	9	N	19			197
05	27280 X	15283	-0-	-11997	-0-	15263	2	20	9	N	18			215
06	26610 X	18847	-0-	-7763	-0-	18826	2	21	9	N	19			234
07	27497 X	25223	-0-	-2274	-0-	25195	2	28	9	N	25			259
08	12317 X	12317	-0-	-0-	-0-	12309	2	8	9	N	7			266
09	18840 X	18632	-0-	-208	-0-	18622	2	10	9	N	9			275
10	25234 X	23927	-0-	-1307	-0-	23917	2	10	9	N	9			284
11	24420 X	15602	-0-	-8818	-0-	15602	2			N	-0-	156	1	128
12	25234 X	18641	-0-	-6593	-0-	18641	2			N	-0-			128
TOTAL GAS PROD:										240,507	TOTAL CONDENSATE PROD:		200	

REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967										TOTAL DEPTH 20158	PERF. N/A			
01	18693 X	16973	-0-	-1720	-0-	841	1	16132	2	N	-0-			133
02	15336 X	15336	-0-	-0-	-0-	899	1	14437	2	N	-0-			133
03	16692 X	16692	-0-	-0-	-0-	961	1	15707	2	N	22			155
04	16440 X	14909	-0-	-1531	-0-	930	1	13958	2	N	19			174
05	18255 X	18255	-0-	-0-	-0-	961	1	17291	2	N	3			177
06	16440 X	9151	-0-	-7289	-0-	616	1	8535	2	N	-0-			177
07	16678 X	13592	-0-	-3086	-0-	523	1	13069	2	N	-0-			177
08	16635 X	16635	-0-	-0-	-0-	930	1	15684	2	N	19			196
09	17670 X	14699	-0-	-2971	-0-	930	1	13769	2	N	-0-			196
10	18259 X	10856	-0-	-7403	-0-	906	1	9950	2	N	-0-			196
11	17846 X	17846	-0-	-0-	-0-	899	1	16947	2	N	-0-			196
12	16647 X	16537	-0-	-110	-0-	961	1	15576	2	N	-0-			196
TOTAL GAS PROD:										181,481	TOTAL CONDENSATE PROD:		63	

OIL AND GAS DIVISION

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)		//CONT.//		54331 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
BLACK, D.		WELL #:		1	RRCID -> 043028	COMPL. DATE 11/13/1967	TOTAL DEPTH 19701	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2263 N	2233	-0-	-30	-0-	2233 2	N	-0-		60
02		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 2	N	-0-		60
03		2232 N	2214	-0-	-18	-0-	2214 2	N	-0-		60
04		2160 N	2143	-0-	-17	-0-	2143 2	N	-0-		60
05		2232 N	2202	-0-	-30	-0-	2202 2	N	-0-		60
06		2130 N	1387	-0-	-743	-0-	1387 2	N	-0-		60
07		2201 N	2176	-0-	-25	-0-	2176 2	N	-0-		60
08		2201 N	2098	-0-	-103	-0-	2098 2	N	-0-		60
09		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 2	N	-0-		60
10		2170 N	1948	-0-	-222	-0-	1948 2	N	-0-		60
11		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147 2	N	-0-		60
12		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 2	N	-0-		60

TOTAL GAS PROD: 24,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON, G. D.		WELL #:		1	RRCID -> 043875	COMPL. DATE 04/23/1968	TOTAL DEPTH 20150	PERF. N/A			
01		7192 X	6976	-0-	-216	-0-	961 1	6015 2	N	-0-	38
02		6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	899 1	5473 2	N	-0-	38
03		6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	961 1	5856 2	N	-0-	38
04		6720 X	6606	-0-	-114	-0-	930 1	5667 2	N	8	46
							9 9				
05		6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	961 1	6035 2	N	-0-	46
06		6720 X	4231	-0-	-2489	-0-	631 1	3600 2	N	-0-	46
07		7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	957 1	6771 2	N	-0-	46
08		6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	930 1	5283 2	N	-0-	46
09		6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	930 1	5937 2	N	-0-	46
10		6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	906 1	5718 2	N	-0-	46
11		6330 X	6290	-0-	-40	-0-	899 1	5391 2	N	-0-	46
12		6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	961 1	5952 2	N	-0-	46

TOTAL GAS PROD: 78,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MORRISON, H. B. -B-		WELL #:		1	RRCID -> 046699	COMPL. DATE 04/13/1969	TOTAL DEPTH 20250	PERF. N/A			
01		4061 X	3962	-0-	-99	-0-	3962 2		N	-0-	183
02		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684 2		N	-0-	183
03		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915 2		N	-0-	183
04		3810 X	3776	-0-	-34	-0-	3776 2		N	-0-	183
05		3937 X	3876	-0-	-61	-0-	3867 2	9 9	N	8	74
06		3810 X	2370	-0-	-1440	-0-	2370 2		N	-0-	74
07		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998 2		N	-0-	52
08		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749 2		N	-0-	52
09		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729 2		N	-0-	52
10		3844 X	3576	-0-	-268	-0-	3576 2		N	-0-	52
11		3720 X	3585	-0-	-135	-0-	3585 2		N	-0-	52
12		3844 X	3592	-0-	-252	-0-	3592 2		N	-0-	52

TOTAL GAS PROD: 43,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OIL AND GAS DIVISION

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)		//CONT.//		54331 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
LASATER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	048354	COMPL. DATE	05/04/1970	TOTAL DEPTH	20300	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7905 X	7633	-0-	-272	-0-	7633 2	N	-0-			115
02		7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	7107 2	N	-0-			115
03		7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	7592 2	N	-0-			115
04		7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	7477 2	N	-0-			115
05		7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	7706 2	N	-0-			115
06		7320 X	4771	-0-	-2549	-0-	4771 2	N	-0-			115
07		8296 X	8296	-0-	-0-	-0-	8296 2	N	-0-			115
08		7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	7587 2	N	-0-			115
09		7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	7572 2	N	-0-			115
10		8122 X	7328	-0-	-794	-0-	7328 2	N	-0-			115
11		7860 X	7639	-0-	-221	-0-	7639 2	N	-0-			115
12		8122 X	7791	-0-	-331	-0-	7791 2	N	-0-			115

TOTAL GAS PROD: 88,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY				859824								
IVEY, BEN C.		WELL #:		1	RRCID ->	050234	COMPL. DATE	04/22/1971	TOTAL DEPTH	20340	PERF. N/A	
01		465 N	258	-0-	-207	-0-	256 2	2 9	N	2		109
02		435 N	346	-0-	-89	-0-	344 2	2 9	N	2		111
03		337 N	337	-0-	-0-	-0-	334 2	3 9	N	3		114
04		409 N	409	-0-	-0-	-0-	407 2	2 9	N	2		116
05		350 N	350	-0-	-0-	-0-	349 2	1 9	N	1		117
06		357 N	357	-0-	-0-	-0-	355 2	2 9	N	2		119
07		529 N	529	-0-	-0-	-0-	528 2	1 9	N	1		120
08		341 N	313	-0-	-28	-0-	312 2	1 9	N	1		121
09		439 N	439	-0-	-0-	-0-	438 2	1 9	N	1		122
10		378 N	378	-0-	-0-	-0-	377 2	1 9	N	1		123
11		376 N	376	-0-	-0-	-0-	375 2	1 9	N	1		124
12		465 N	104	-0-	-361	-0-	103 2	1 9	N	1		125

TOTAL GAS PROD: 4,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN)				54335 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES				
CHEVRON U. S. A. INC.		WELL #:		148113								
Dwyer, Sam J. et al		WELL #:		1	RRCID ->	074799	COMPL. DATE	04/27/1998	TOTAL DEPTH	21268	PERF.16140 - 16668	
01		11469	11469	-0-	-0-	-0-	11469 3		N	-0-		69
02		12151	9805	-0-	-2346	-0-	9805 3		N	-0-		69
03		12989	12195	-0-	-794	-0-	12191 3	4 9	N	4		73
04		11850 #	9707	-0-	-2143	-0-	9707 3		N	-0-		73
05		11470 #	10512	-0-	-958	-0-	10512 3		N	-0-		73
06		11790 #	6224	-0-	-5566	-0-	6221 3	3 9	N	3		76
07		12183 #	11887	-0-	-296	-0-	11883 3	4 9	N	4		80
08		10362	10362	-0-	-0-	-0-	10329 3	33 9	N	30		110
09		9939	9939	-0-	-0-	-0-	9939 3		N	-0-		110
10		9517	8545	-0-	-972	-0-	8545 3		N	-0-		110
11		10482	10482	-0-	-0-	-0-	10482 3		N	-0-		110
12		10100	10100	-0-	-0-	-0-	10100 3		N	-0-		110

TOTAL GAS PROD: 121,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

OIL AND GAS DIVISION

LORETTA (GLORIETA) CONOCOPHILLIPS COMPANY EMBAR		54929 210 172232		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ECTOR							
WELL #:		42-M		RRCID -> 168296		COMPL. DATE 08/20/1997			TOTAL DEPTH 6257 PERF. 4024 - 5684							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

EMBAR		WELL #:		12		RRCID -> 168966		COMPL. DATE 05/28/1998			TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 5130					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	0			1
06	INC G-10	64	-0-	64	64	50	3	14	9	Y	13	11	0			3
07	INC G-10	91	-0-	91	155	74	3	17	9	Y	15	14	0			4
08	242 N	87	-0-	-155	-0-	74	3	13	9	Y	12	15	0			1
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	63	3	17	9	Y	15	13	0			3
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	98	3	21	9	Y	19	21	0			1
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	308	3	45	9	Y	41	26	0			16
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	420	3	62	9	Y	56	65	0			7
TOTAL GAS PROD:		1,276				TOTAL CONDENSATE PROD:			174							

LOWE (ATOKA) ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. FASKEN BLOCK "BA"		55256 030 251726		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS							
WELL #:		1		RRCID -> 144926		COMPL. DATE 03/03/1953			TOTAL DEPTH 13560 PERF.11220 - 11257							
01	930 N	887	-0-	-43	-0-	884	3	3	9	N	3					176
02	0 W	834	-0-	834	-0-	827	3	7	9	N	6					182
03	0 W	909	-0-	909	-0-	1743	3	15	9	N	14					196
04	0 W	888	-0-	888	-0-	2631	3	879	3	N	8					204
05	0 W	886	-0-	886	-0-	3517	3	886	3	N	-0-					204
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	3517				N	1	163	1			42
07	0 W	895	-0-	895	-0-	4412	3	888	3	N	6					48
08	2000 N	893	-0-	-1107	-0-	3305	3	893	3	N	-0-					48
09	3000 N	866	-0-	-2134	-0-	1171	3	860	3	N	5					53
10	2014 N	843	-0-	-1171	-0-	836	3	7	9	N	6					59
11	870 N	734	-0-	-136	-0-	728	3	6	9	N	5					64
12	899 N	736	-0-	-163	-0-	726	3	10	9	N	9					73
TOTAL GAS PROD:		9,371				TOTAL CONDENSATE PROD:			63							

OIL AND GAS DIVISION

LOWE (MISS.)		55256 568		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
CHEVRON U. S. A. INC.		148113											
MABEE, J. E. -A- NCT-1		WELL #: 227 U		RRCID -> 217361		COMPL. DATE 12/06/1973		TOTAL DEPTH 13289 PERF.11198 - 11244					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	396	-0-	396	396	387	2	9	9	Y	8		8
02	T. A.	989	-0-	989	1385	989	2			Y	-0-		8
03	14B DENY	1097	-0-	1097	2482	1097	2			Y	-0-		8
04	14B DENY	1023	-0-	1023	3505	1023	2			Y	-0-		8
05	3100 N	1084	-0-	-2016	1489	1084	2			Y	-0-		8
06	2224 N	735	-0-	-1489	-0-	735	2			Y	-0-		8
07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-		8
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-		8
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-		8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
TOTAL GAS PROD:		5,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
FEE "S"		1											
WELL #: 1		RRCID -> 134302		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4216	1892	-0-	-2324	-0-	310	1	1579	3	Y	3	6 0	3
02	3944	3706	-0-	-238	-0-	290	1	3413	3	Y	3	4 0	2
03	4385	4385	-0-	-0-	-0-	310	1	4073	3	Y	2	2 0	2
04	4080	2753	-0-	-1327	-0-	300	1	2450	3	Y	3	3 0	2
05	4030 #	3348	-0-	-682	-0-	310	1	3036	3	Y	2	3 0	1
06	4941	4941	-0-	-0-	-0-	300	1	4638	3	Y	3	3 0	1
07	4761	4761	-0-	-0-	-0-	310	1	4448	3	Y	3	3 0	1
08	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	310	1	4501	3	Y	3	3 0	1
09	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	400	4	3	9	Y	3	2 0	2
10	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	300	1	4488	3	Y	3	2 0	2
11	4290 X	4185	-0-	-105	-0-	100	4	3	9	Y	2	3 0	1
12	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	3979	3	586	4	Y	2	3 0	1
						2	9						
						300	1	3884	3	Y	1	1 0	1
						1	9						
						310	1	4080	3	Y	5	4 0	2
						534	4	6	9				
TOTAL GAS PROD:		49,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		33							

OIL AND GAS DIVISION

M.A.J. (SILURIAN) BOLD OPERATING, LLC JR		56068 750 080352		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING						
		WELL #: 1		RRCID -> 176506		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 16390		PERF. 16274 - 16390				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

MPF (CAPITAN REEF) P.O.&G. OPERATING, LLC REED, E. O.		56294 333 631506		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS						
		WELL #: 1 T		RRCID -> 045810		COMPL. DATE 01/16/1969		TOTAL DEPTH 3202		PERF. N/A				
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	SI MULT	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

MPF (YATES) P.O.&G. OPERATING, LLC REED C 15		56294 666 631506		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
		WELL #: 8		RRCID -> 154031		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3095		PERF. 2880 - 3004				
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	155 N	109	-0-
01	155 N	109	-0-	-46	-0-	20	1	89	2	Y	-0-			-0-
02	116 N	96	-0-	-20	-0-	20	1	76	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	20	1	98	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	20	1	92	2	Y	-0-			-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	20	1	103	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	20	1	96	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	20	1	91	3	Y	-0-			-0-
08	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3			Y	-0-			-0-
09	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	3			Y	-0-			-0-
10	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,181				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

MPF (YATES) P.O.&G. OPERATING, LLC REED 13		//CONT.// 56294 666 //CONT.// 631506		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
		WELL #: 4		RRCID -> 154035	COMPL. DATE 03/20/1995	TOTAL DEPTH 3125	PERF. 2927	-		3034				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	325	2	Y	30	229	1	85
						33	9							
02	464 N	111	-0-	-353	-0-	8	1	96	2	Y	6			91
						7	9							
03	496 N	183	-0-	-313	-0-	8	1	160	2	Y	14	53	1	52
						15	9							
04	360 N	110	-0-	-250	-0-	8	1	102	2	Y	-0-			52
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	13	1	292	2	Y	27	35	1	44
						30	9							
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	13	1	311	2	Y	26			70
						29	9							
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	13	1	334	3	Y	26	45	1	51
						29	9							
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	321	3	34	9	Y	31	45	1	37
09	360 N	339	-0-	-21	-0-	315	3	24	9	Y	22			59
10	372 N	337	-0-	-35	-0-	301	3	36	9	Y	33	39	1	53
11	330 N	267	-0-	-63	-0-	248	3	19	9	Y	17	45	1	25
12	341 N	289	-0-	-52	-0-	267	3	22	9	Y	20			45
TOTAL GAS PROD:		3,429				TOTAL CONDENSATE PROD:				252				

REED 13		WELL #: 3		RRCID -> 155898	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3180	PERF. 2898	-		3003				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	496 N	458	-0-	-38	-0-	20	1	406	2	Y	29	184	1	74
						32	9							
02	580 N	316	-0-	-264	-0-	23	1	270	2	Y	21			95
						23	9							
03	589 N	527	-0-	-62	-0-	23	1	451	2	Y	48	56	1	87
						53	9							
04	450 N	338	-0-	-112	-0-	23	1	286	2	Y	26			113
						29	9							
05	341 N	336	-0-	-5	-0-	13	1	293	2	Y	27	75	1	65
						30	9							
06	510 N	352	-0-	-158	-0-	13	1	310	2	Y	26			91
						29	9							
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	13	1	334	3	Y	26	45	1	72
						29	9							
08	341 N	332	-0-	-9	-0-	321	3	11	9	Y	10	45	1	37
09	360 N	340	-0-	-20	-0-	316	3	24	9	Y	22			59
10	372 N	337	-0-	-35	-0-	301	3	36	9	Y	33	39	1	53
11	330 N	267	-0-	-63	-0-	248	3	19	9	Y	17	45	1	25
12	341 N	288	-0-	-53	-0-	266	3	22	9	Y	20			45
TOTAL GAS PROD:		4,267				TOTAL CONDENSATE PROD:				305				

OIL AND GAS DIVISION

MAC DER (YATES) DIAMOND M OIL CO., INC. WILSON		56408 500 216899		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS						
		WELL #:	1	RRCID ->	020517	COMPL. DATE	04/17/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1187 - 1208			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. REED, ELIZABETHOGDEN STEWART, ETAL		490300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
		WELL #:	1	RRCID ->	044436	COMPL. DATE	10/30/1967	TOTAL DEPTH	1320	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

MADERA RANCH (LOWER PENN) CHEVRON U. S. A. INC. MADERA, MALCOLM R. ET AL		56550 500 148113		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING						
		WELL #:	1	RRCID ->	091428	COMPL. DATE	07/12/1980	TOTAL DEPTH	21750	PERF.	15224 - 16019			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	20243	#	16929	-0-	-3314	-0-	16929	2	N	-0-			-0-	
02	19331		19331	-0-	-0-	-0-	19331	2	N	-0-			-0-	
03	19331		18798	-0-	-533	-0-	18798	2	N	-0-			-0-	
04	19331		16724	-0-	-2607	-0-	16724	2	N	-0-			-0-	
05	17468		17451	-0-	-17	-0-	17451	2	N	-0-			-0-	
06	16290		15540	-0-	-750	-0-	15540	2	N	-0-			-0-	
07	20296		20010	-0-	-286	-0-	20010	2	N	-0-			-0-	
08	19670		19670	-0-	-0-	-0-	19670	2	N	-0-			-0-	
09	18756		18756	-0-	-0-	-0-	18756	2	N	-0-			-0-	
10	18807		18807	-0-	-0-	-0-	18807	2	N	-0-			-0-	
11	18454		18454	-0-	-0-	-0-	18454	2	N	-0-			-0-	
12	18038		18038	-0-	-0-	-0-	18038	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			218,508	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAGUTEX (BARNETT) 56822 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 FASKEN, C. B. A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 186506 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 15935 PERF.12080 - 12130

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

MANZANITA (DEVONIAN) 57250 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 MANZANITA WELL #: 1H RRCID -> 231538 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.14050 - 15636

01	4278	#	2392	-0-	-1886	-0-	540	1	1852	2	N	-0-	-0-
02	3915	#	3798	-0-	-117	-0-	1419	1	2379	2	N	-0-	-0-
03	4061	#	2519	-0-	-1542	-0-	780	1	1739	2	N	-0-	-0-
04	2520	#	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-	-0-
05	4088	R	4088	-0-	-0-	-0-	930	1	3158	2	N	-0-	-0-
06	3930	#	1634	-0-	-2296	-0-	720	1	914	2	N	-0-	-0-
07	4593	R	4593	-0-	-0-	-0-	930	1	3663	2	N	-0-	-0-
08	4092	#	2983	-0-	-1109	-0-	930	1	2053	2	N	-0-	-0-
09	3960	#	1223	-0-	-2737	-0-	870	1	353	2	N	-0-	-0-
10	4588	#	2218	-0-	-2370	-0-	900	1	1318	2	N	-0-	-0-
11	4440	#	2837	-0-	-1603	-0-	900	1	1937	2	N	-0-	-0-
12	4588	#	3260	-0-	-1328	-0-	930	1	2330	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			31,545	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MARALO (WOLFCAMP) 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
 CHEVRON 47 WELL #: 1 RRCID -> 242657 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866

01	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	10442	3	343	9	N	312	188	1	320
02	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	9258	3	173	9	N	157	193	1	284
03	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7757	3	228	9	N	207			491
04	10170	X	4540	-0-	-5630	-0-	4312	3	228	9	N	207	378	1	320
05	10509	X	1441	-0-	-9068	-0-	1295	3	146	9	N	133	188	1	265
06	10170	X	3747	-0-	-6423	-0-	3583	3	164	9	N	149			414
07	10075	X	5016	-0-	-5059	-0-	4843	3	173	9	N	157	375	1	196
08	7998	X	6435	-0-	-1563	-0-	6186	3	249	9	N	226	168	1	254
09	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5442	3	182	9	N	165	182	1	237
10	5022	X	4447	-0-	-575	-0-	4319	3	128	9	N	116	185	1	168
11	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6118	3	310	9	N	282	180	1	270
12	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7539	3	185	9	N	168	168	1	270
TOTAL GAS PROD:			73,603	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,279								

MARALO (WOLFCAMP)		//CONT.//		57324 650	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
WJC, INC.				888140									
PECOS - G- FEE				WELL #:	1	RRCID ->	154639	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10822	- 10845
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3			N	-0-		-0-
02		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3			N	-0-		-0-
03		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3			N	-0-		-0-
04		360 N	292	-0-	-68	-0-	292 3			N	-0-		-0-
05		403 N	57	-0-	-346	-0-	57 3			N	-0-		-0-
06		360 N	26	-0-	-334	-0-	26 3			N	-0-		-0-
07		310 N	15	-0-	-295	-0-	15 3			N	-0-		-0-
08		62 N	7	-0-	-55	-0-	7 3			N	-0-		-0-
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3			N	-0-		-0-
10		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3			N	-0-		-0-
11		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3			N	-0-		-0-
12		155 N	62	-0-	-93	-0-	62 3			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANDE JV-P				WELL #:	1	RRCID ->	228680	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	21650	PERF.10592	- 10610
01		13745 X	13745	-0-	-0-	-0-	13596 3	149 9	N	135	196 1	2 8	156
02		13675 X	13675	-0-	-0-	-0-	13477 3	198 9	N	180	185 1		151
03		10026 X	10026	-0-	-0-	-0-	9908 3	118 9	N	107			258
04		13290 X	6631	-0-	-6659	-0-	6419 3	212 9	N	193	186 1	6 8	259
05		14632 X	738	-0-	-13894	-0-	737 3	1 9	N	1			260
06		14160 X	31	-0-	-14129	-0-	30 3	1 9	N	1			261
07		14632 X	11	-0-	-14621	-0-	10 3	1 9	N	1			262
08		10013 X	6	-0-	-10007	-0-	5 3	1 9	N	1			263
09		6630 X	160	-0-	-6470	-0-	159 3	1 9	N	1			264
10		744 X	166	-0-	-578	-0-	165 3	1 9	N	1			265
11		310 X	310	-0-	-0-	-0-	309 3	1 9	N	1			266
12		192 X	192	-0-	-0-	-0-	191 3	1 9	N	1			267

TOTAL GAS PROD: 45,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

MARLAW (CLEAR FORK)				57646 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PECOS				
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.				220889									
SWH FARMS STATE				WELL #:	1	RRCID ->	053142	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	4893	PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

MARLAW (CLEAR FORK)		//CONT.//		57646 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS							
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.		//CONT.//		220889										
S.W.H. FARMS STATE		WELL #:		2	RRCID ->	054172	COMPL. DATE	12/23/1972	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4326 - 4500		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MARSH, S. (DELAWARE)		57700 500		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES								
REMUDA OPERATING COMPANY		701606												
REEVES STATE 27		WELL #:		2	RRCID ->	072794	COMPL. DATE	08/30/1977	TOTAL DEPTH	3453	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

REEVES-STATE 23		WELL #:		1023WI	RRCID ->	072819	COMPL. DATE	03/09/1981	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2990 - 3150		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.// 57700 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
REMUDA OPERATING COMPANY		//CONT.// 701606										
REEVES STATE 22		WELL #: 1		RRCID -> 073716		COMPL. DATE 09/09/1977			TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	194	3	Y	32	31 1 7
						35	9					
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	112	3	Y	10	17
						11	9					
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	15	1	48	3	Y	21	22 1 16
						23	9					
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	15	1	48	3	Y	4	20
						4	9					
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	15	1	49	3	Y	5	18 1 7
						6	9					
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	158	3	Y	10	17
						11	9					
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	Y	9	26
						10	9					
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	15	1	86	3	Y	10	22 1 14
						11	9					
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	102	3	Y	7	21
						8	9					
10	186 N	131	-0-	-55	-0-	15	1	108	3	Y	7	28
						8	9					
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	15	1	36	3	Y	5	33
						6	9					
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	139	3	Y	36	57 1 12
						40	9					
TOTAL GAS PROD:		1,589		TOTAL CONDENSATE PROD:		156						

HILL & HILL 34		WELL #: 1		RRCID -> 075080		COMPL. DATE 02/07/1978			TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A			
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	Y	-0-	-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	-0-	-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	Y	-0-	-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	Y	-0-	-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	3	Y	-0-	-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	Y	-0-	-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	-0-	-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	Y	-0-	-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	-0-	-0-
10	186 N	129	-0-	-57	-0-	10	1	119	3	Y	-0-	-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	10	1	39	3	Y	-0-	-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REEVES STATE 14		WELL #: 1		RRCID -> 075320		COMPL. DATE 02/27/1978			TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A			
01	312 S	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	3	N	-0-	-0-
02	188 S	188	-0-	-0-	-0-	20	1	168	3	N	-0-	-0-
03	310 S	92	-0-	-218	-0-	20	1	72	3	N	-0-	-0-
04	91 S	91	-0-	-0-	-0-	20	1	71	3	N	-0-	-0-
05	186 S	94	-0-	-92	-0-	20	1	74	3	N	-0-	-0-
06	248 S	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	3	N	-0-	-0-
07	192 S	192	-0-	-0-	-0-	20	1	172	3	N	-0-	-0-
08	129 S	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-	-0-
09	240 S	172	-0-	-68	-0-	20	1	152	3	N	-0-	-0-
10	186 S	182	-0-	-4	-0-	20	1	162	3	N	-0-	-0-
11	73 S	73	-0-	-0-	-0-	20	1	53	3	N	-0-	-0-
12	228 S	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.// 57700 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES						
REMUDA OPERATING COMPANY		//CONT.// 701606													
HILL & HILL 34		WELL #: 2		RRCID -> 148024		COMPL. DATE 12/30/1993			TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	Y	10				90
						11	9								
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	20				110
						22	9								
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	Y	17	78	1		49
						19	9								
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	Y	7				56
						8	9								
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	54	3	Y	147	186	1		17
						162	9								
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	Y	41				58
						45	9								
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	47	88	1		17
						52	9								
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	Y	31				48
						34	9								
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	18				66
						20	9								
10	248 N	143	-0-	-105	-0-	10	1	119	3	Y	13				79
						14	9								
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	10	1	39	3	Y	9				88
						10	9								
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	17	85	1		20
						19	9								
TOTAL GAS PROD:		1,895				TOTAL CONDENSATE PROD:		377							

REEVES-STATE 22		WELL #: 2		RRCID -> 148705		COMPL. DATE 03/23/1994			TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723						
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		Y	-0-					-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		Y	-0-					-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-					-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		Y	-0-					-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		Y	-0-					-0-
10	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	3		Y	-0-					-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		671				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REEVES STATE 35		WELL #: 2		RRCID -> 149340		COMPL. DATE 04/01/1994			TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800						
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	25	1	331	3	N	-0-				-0-
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	245	1	190	3	N	-0-				-0-
03	310 N	106	-0-	-204	-0-	25	1	81	3	N	-0-				-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	25	1	81	3	N	-0-				-0-
05	310 N	109	-0-	-201	-0-	25	1	84	3	N	-0-				-0-
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	25	1	269	3	N	-0-				-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	25	1	265	3	N	-0-				-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	25	1	146	3	N	-0-				-0-
09	300 N	198	-0-	-102	-0-	25	1	173	3	N	-0-				-0-
10	279 N	209	-0-	-70	-0-	25	1	184	3	N	-0-				-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	25	1	60	3	N	-0-				-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	25	1	236	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,620				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.// 57700 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
REMUDA OPERATING COMPANY		//CONT.// 701606														
REEVES STATE 27		WELL #: 5		RRCID -> 150160		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILL & HILL		WELL #: 3034		RRCID -> 150371		COMPL. DATE 06/15/1994		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806								
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	15 1	195 3	Y	8							91
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9 9	113 3	Y	21							112
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	23 9	48 3	Y	38	95	1					55
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	42 9	48 3	Y	5							60
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	15 1	49 3	Y	136	178	1					18
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	150 9	158 3	Y	43							61
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	15 1	156 3	Y	45	88	1					18
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	50 9	86 3	Y	32							50
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	35 9	102 3	Y	20							70
10	217 N	140	-0-	-77	-0-	22 9	108 3	Y	15							85
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	15 1	35 3	Y	9							94
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	17 9	139 3	Y	33	104	1					23
TOTAL GAS PROD:		1,864				TOTAL CONDENSATE PROD:		405								

REEVES STATE 22		WELL #: 3		RRCID -> 150377		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.// 57700 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES					
REMUDA OPERATING COMPANY		//CONT.// 701606												
REEVES-STATE 27		WELL #: 1		RRCID -> 170408		COMPL. DATE 11/24/1988			TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2776 - 2781					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	252	3	35	9	N	32	31	1	9
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	145	3	N	10			19
						11	9							
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	15	1	62	3	N	22	23	1	18
						24	9							
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	15	1	62	3	N	5			23
						6	9							
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	15	1	64	3	N	3	18	1	8
						3	9							
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	206	3	N	10			18
						11	9							
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	N	9			27
						10	9							
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	112	3	N	11	23	1	15
						12	9							
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	132	3	N	8			23
						9	9							
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	N	8			31
						9	9							
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	15	1	46	3	N	6			37
						7	9							
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	N	18	45	1	10
						20	9							
TOTAL GAS PROD:		1,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		142								

SONORAN ENERGY INC.		802215		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES					
REEVES STATE 35		WELL #: 1		RRCID -> 073461		COMPL. DATE 10/14/1977			TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2806 - 2864					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MEEKER, L. H. ET AL 38		802215		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES					
REEVES STATE 35		WELL #: 1		RRCID -> 078350		COMPL. DATE 08/22/1978			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2816 - 2862					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
SONORAN ENERGY INC.		//CONT.//		802215								
HILL, GEORGE P. 38		WELL #:		1	RRCID ->	079081	COMPL. DATE	10/19/1978	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2834 - 2877
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

MARTIN (CONSOLIDATED)		57774 275		ASSOCIATED	49B		CNTY: ANDREWS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011												
PHILLIPS UNIVERSITY "P"		WELL #:		3	RRCID ->	219754	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	7646	PERF.	6210 - 6900		
01	2821 #	2176	-0-	-645	-0-	1879	2	297	9	Y	270	281	1	3
02	2639 #	2154	-0-	-485	-0-	1869	2	285	9	Y	259	252	1	10
03	2485 R	2485	-0-	-0-	-0-	2189	2	296	9	Y	269	273	1	6
04	2276 R	2276	-0-	-0-	-0-	2032	2	244	9	Y	222	225	1	3
05	DLQ G-10	1619	-0-	1619	-0-	1446	2	173	9	Y	157	151	1	9
06	DLQ G-10	1987	-0-	1987	-0-	1775	2	212	9	Y	193	195	1	7
07	459	1847	-0-	1388	-0-	4994	2	237	9	Y	215	215	1	7
08	6774 R	1780	-0-	-4994	-0-	1449	2	331	9	Y	301	301	1	7
09	1980 #	1784	-0-	-196	-0-	1500	2	284	9	Y	258	254	1	11
10	2046 #	1628	-0-	-418	-0-	1376	2	252	9	Y	229	232	1	8
11	1727 R	1727	-0-	-0-	-0-	1529	2	198	9	Y	180	174	1	14
12	1976 R	1976	-0-	-0-	-0-	1825	2	151	9	Y	137	146	1	5

TOTAL GAS PROD: 23,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,690

MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL)		58682 600		NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS					
PINNACLE MINING CORPORATION		665684										
SULLIVAN "70"		WELL #:		1	RRCID ->	161381	COMPL. DATE	12/21/1996	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4719 - 4770
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL) //CONT.// 58682 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
I.R.T. "73" WELL #: 1 RRCID -> 097348 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 4671 - 4751

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2012 - PLUGGED 04/11/12

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

MCCANDLESS (TINSOL LIME) 58890 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
ARCO "L" WELL #: 2 RRCID -> 054948 COMPL. DATE 03/18/1973 TOTAL DEPTH 3236 PERF. N/A

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

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

MC COMB (ELLENBURGER) 59030 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MCCOMB, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099415 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 25525 PERF.23622 - 24712

01	1045	N	1045	-0-	-0-	B	-0-	1045	2	N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	2	N	-0-		-0-
04	420	N	1	-0-	-419	B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-			N	-0-		-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MC COMB (ELLENBURGER) XTO ENERGY INC. STROMAN GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	59030 500 945936	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	82	-0-	-135 B	-0-	82 2	N	-0-			-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2	N	-0-			-0-
04		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-		N	-0-			-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			389	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCCOMB, M. GAS UNIT "B"		WELL #:	1	RRCID ->	113861	COMPL. DATE	08/29/1983	TOTAL DEPTH	25735	PERF.	23286 - 25466	
01		31403	32105	-0-	702 B	7133	32105 2	N	-0-		-0-	
02		25365	-0-	-0-	-25365 B	-18232		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -18232												
03		33015	31334	-0-	-1681 B	-19913	31334 2	N	-0-		-0-	
04		31890	30767	-0-	-1123 B	-21036	30767 2	N	-0-		-0-	
05		9698	31913	-0-	22215 B	1179	31913 2	N	-0-		-0-	
06		31080	30401	-0-	-679 B	500	30401 2	N	-0-		-0-	
07		31806	31475	-0-	-331 B	169	31475 2	N	-0-		-0-	
08		31899	31596	-0-	-303 B	-134	31596 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -134												
09		30870	31195	-0-	325 B	191	31195 2	N	-0-		-0-	
10		31899	31534	-0-	-365 B	-174	31534 2	N	-0-		-0-	
11		30570	30389	-0-	-181 B	-355	30389 2	N	-0-		-0-	
12		31899	31133	-0-	-766 B	-1121	31133 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			343,842	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STROMAN GAS UNIT 2		WELL #:	1	RRCID ->	117325	COMPL. DATE	06/21/1985	TOTAL DEPTH	25060	PERF.	23795 - 24940	
01		31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 2	N	-0-		-0-	
02		10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-		-0-	
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			53	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MC COMB (ELLENBURGER)		//CONT.//		59030 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SUTRO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	118797	COMPL. DATE	08/29/1985	TOTAL DEPTH	25030	PERF.	23980 - 24907	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		15500 N	13751	-0-	-1749 B	-0-	13751 2		N	-0-			-0-
02		13340 N	-0-	-0-	-13340 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		15190 N	13132	-0-	-2058 B	-0-	13132 2		N	-0-			-0-
04		15967 N	15967	-0-	-0- B	-0-	15967 2		N	-0-			-0-
05		8816 N	15127	-0-	6311 B	6311	15127 2		N	-0-			-0-
06		19016 N	12705	-0-	-6311 B	-0-	12705 2		N	-0-			-0-
07		15748 N	15400	-0-	-348 B	-0-	15400 2		N	-0-			-0-
08		16492 #	15399	-0-	-1093 B	-1093	15399 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1093													
09		15960 #	15180	-0-	-780 B	-1873	15180 2		N	-0-			-0-
10		15407 #	14686	-0-	-721 B	-2594	14686 2		N	-0-			-0-
11		14910 #	14995	-0-	85 B	-2509	14995 2		N	-0-			-0-
12		15686 #	15472	-0-	-214 B	-2723	15472 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 161,814

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY (BEND 8960)		59337 333		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: UPTON					
CHEVRON U. S. A. INC.		148113											
MCLINTIC, H. L. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	132475	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	12398	PERF.	8960 - 8966	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2513 2	30 9	Y	27	27 0		-0-
02		2320 N	2132	-0-	-188	-0-	2108 2	24 9	Y	22	22 0		-0-
03		2418 N	2033	-0-	-385	-0-	2004 2	29 9	Y	26	26 0		-0-
04		2460 N	2216	-0-	-244	-0-	2184 2	32 9	Y	29	29 0		-0-
05		2294 N	2152	-0-	-142	-0-	2149 2	3 9	Y	3	3 0		-0-
06		1950 N	1191	-0-	-759	-0-	1185 2	6 9	Y	5	5 0		-0-
07	DLQ	G-10	1779	-0-	1779		1759 2	20 9	Y	18	18 0		-0-
08		400 N	1724	-0-	1324		1693 2	31 9	Y	28	28 0		-0-
09		3000 N	1639	-0-	-1361	1742	1610 2	29 9	Y	26	26 0		-0-
10		3100 N	1757	-0-	-1343	399	1726 2	31 9	Y	28	28 0		-0-
11		1930 N	1531	-0-	-399	-0-	1507 2	24 9	Y	22	22 0		-0-
12		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1506 2	21 9	Y	19	19 0		-0-

TOTAL GAS PROD: 22,224

TOTAL CONDENSATE PROD: 253

MCENTIRE (FUSSELMAN)		59357 500		ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING					
PENENERGY		651174											
MCENTIRE		WELL #:		1	RRCID ->	106269	COMPL. DATE	01/19/1983	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8414 - 8428	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		558 #	150	-0-	-408	-0-	150 2		N	-0-			-0-
02		203 #	146	-0-	-57	-0-	146 2		N	-0-			-0-
03		217 #	202	-0-	-15	-0-	202 2		N	-0-			-0-
04		277 R	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-			-0-
05		208 R	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-			-0-
06		210 #	129	-0-	-81	-0-	129 2		N	-0-			-0-
07		279 #	129	-0-	-150	-0-	129 2		N	-0-			-0-
08		279 #	90	-0-	-189	-0-	90 2		N	-0-			-0-
09		270 #	67	-0-	-203	-0-	67 2		N	-0-			-0-
10		217 #	120	-0-	-97	-0-	120 2		N	-0-			-0-
11		163 R	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			-0-
12		124 #	104	-0-	-20	-0-	104 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,785

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 218 RRCID -> 186517 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3682 - 3925

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2		Y	-0-			-0-
02		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2		Y	-0-			-0-
03		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2		Y	-0-			-0-
04		2010 N	1405	-0-	-605	-0-	1405	2		Y	-0-			-0-
05		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2		Y	-0-			-0-
06		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2		Y	-0-			-0-
07		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2		Y	-0-			-0-
08		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		Y	-0-			-0-
09		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2		Y	-0-			-0-
10		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2		Y	-0-			-0-
11		1380 N	1300	-0-	-80	-0-	1300	2		Y	-0-			-0-
12		1984 N	1576	-0-	-408	-0-	1576	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 301 RRCID -> 192876 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3804 - 3946

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2		Y	-0-			-0-
02		2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2		Y	-0-			-0-
03		2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2		Y	-0-			-0-
04		2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2		Y	-0-			-0-
05		2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2		Y	-0-			-0-
06		2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2		Y	-0-			-0-
07		1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2		Y	-0-			-0-
08		2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2		Y	-0-			-0-
09		1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2		Y	-0-			-0-
10		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2		Y	-0-			-0-
11		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2		Y	-0-			-0-
12		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 232 RRCID -> 194368 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		Y	-0-			-0-
02		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		Y	-0-			-0-
03		775 N	725	-0-	-50	-0-	725	2		Y	-0-			-0-
04		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		Y	-0-			-0-
05		744 N	682	-0-	-62	-0-	682	2		Y	-0-			-0-
06		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		Y	-0-			-0-
07		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		Y	-0-			-0-
08		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		Y	-0-			-0-
09		900 N	813	-0-	-87	-0-	813	2		Y	-0-			-0-
10		899 N	727	-0-	-172	-0-	727	2		Y	-0-			-0-
11		810 N	763	-0-	-47	-0-	763	2		Y	-0-			-0-
12		837 N	758	-0-	-79	-0-	758	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKEE (CLEAR FORK, MID.)		//CONT.//		59563 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE					
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.//		109336									
WADDELL, W. N. ET AL I		WELL #:		315	RRCID ->	194520	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	5635	PERF.	3801 -	3887
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

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

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		261	RRCID ->	212805	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	N/A
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

PECANOSA OIL & CATTLE CO.		648710		WELL #:		2	RRCID ->	083247	COMPL. DATE	05/10/1979	TOTAL DEPTH	4257	PERF.	3879 -	3888
01		155 N	128	-0-	-27			128 3			N	-0-			-0-
02		145 N	113	-0-	-32			113 3			N	-0-			-0-
03		155 N	116	-0-	-39			116 3			N	-0-			-0-
04		120 N	111	-0-	-9			111 3			N	-0-			-0-
05		124 N	100	-0-	-24			100 3			N	-0-			-0-
06		120 N	32	-0-	-88			32 3			N	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124						N	-0-			-0-
08		108 N	108	-0-	-0-			108 3			N	-0-			-0-
09		134 N	134	-0-	-0-			134 3			N	-0-			-0-
10		133 N	133	-0-	-0-			133 3			N	-0-			-0-
11		133 N	133	-0-	-0-			133 3			N	-0-			-0-
12		138 N	138	-0-	-0-			138 3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MCKEE (WOLFCAMP) 59563 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
 PETROPLEX ENERGY INC. 660886
 MEISTER 22 WELL #: 1 RRCID -> 187960 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5221 - 5259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	54	-0-	-132	-0-	54	3		N	-0-			-0-
02	145 N	26	-0-	-119	-0-	26	3		N	-0-			-0-
03	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	3		N	-0-			-0-
04	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	3		N	-0-			-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		564		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP) 59612 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 THAI WELL #: 1 RRCID -> 204096 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-			237
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	741	3	3 9	N	3			240
03	744 N	709	-0-	-35	-0-	707	3	2 9	N	2			242
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	751	3	7 9	N	6			248
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	982	3	3 9	N	3			251
06	690 N	683	-0-	-7	-0-	677	3	6 9	N	5			256
07	775 N	621	-0-	-154	-0-	618	3	3 9	N	3			259
08	930 N	720	-0-	-210	-0-	720	3		N	-0-			259
09	690 N	681	-0-	-9	-0-	678	3	3 9	N	3			262
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-			262
11	690 N	678	-0-	-12	-0-	678	3		N	-0-			262
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3		N	-0-			262
TOTAL GAS PROD:		8,921		TOTAL CONDENSATE PROD:		25							

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) 59690 800 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CULBERSON
 RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
 CHEVRON 23 WELL #: 1 RRCID -> 258088 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 11383 PERF. 6600 - 10101

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

OIL AND GAS DIVISION

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) //CONT.// 59690 800 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CULBERSON
SHELL WESTERN E&P 774719
RECTOR CANYON 24 STATE WELL #: 1 RRCID -> 250797 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 4097 - 6115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	294	-0-	-16	-0-	294 2		N	-0-			-0-
02	290 N	270	-0-	-20	-0-	270 2		N	-0-			-0-
03	310 N	102	-0-	-208	-0-	102 2		N	-0-			-0-
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-			-0-
05	279 N	273	-0-	-6	-0-	273 2		N	-0-			-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			-0-
07	434 N	248	-0-	-186	-0-	248 2		N	-0-			-0-
08	279 N	165	-0-	-114 B	-0-	165 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DF RANCH STATE 62-30 WELL #: 1H RRCID -> 250849 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4529 - 7505

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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

D.F. RANCH STATE 62-28 WELL #: 1H RRCID -> 252878 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4902 - 8539

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) //CONT.// 59690 800 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CULBERSON
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
DF RANCH STATE 62-4 WELL #: 1H RRCID -> 255305 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5153 - 9096

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14384 X	11	-0-	-14373	-0-	11	2			N	-0-			-0-
02		13108 X	49	-0-	-13059	-0-	49	2			N	-0-			-0-
03		11749 X	447	-0-	-11302	-0-	447	2			N	-0-			-0-
04		10410 X	2078	-0-	-8332	-0-	2078	2			N	-0-			-0-
05		10757 X	2383	-0-	-8374	-0-	2383	2			N	-0-			-0-
06		1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-			-0-
07		2139 X	798	-0-	-1341	-0-	798	2			N	-0-			-0-
08		0 W	2461	-0-	2461 B	2461	2461	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0 W	1397	-0-	1397 B	3858	1397	2			N	-0-			-0-
10		0 W	1446	-0-	1446 B	5304	1446	2			N	-0-			-0-
11		0 W	417	-0-	417 B	5721	417	2			N	-0-			-0-
12		0 W	1108	-0-	1108 B	6829	1108	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDUSA (BARNETT SHALE) 60220 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
JONES ENERGY, LTD. 441129
DORNFIELD WELL #: 1 RRCID -> 212957 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12503 - 13158

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		90 X	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	2	N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 15237

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	136	1	2429	2	N	-0-			-0-
02		2349 X	2312	-0-	-37	-0-	57	1	2255	2	N	-0-			-0-
03		2635 X	2453	-0-	-182	-0-	131	1	2322	2	N	-0-			-0-
04		2550 X	2395	-0-	-155	-0-	144	1	2251	2	N	-0-			-0-
05		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	78	1	2726	2	N	-0-			-0-
06		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	129	1	3797	2	N	-0-			-0-
07		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	27	1	2988	2	N	-0-			-0-
08		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-			-0-
09		3930 X	3929	-0-	-1	-0-	31	1	3898	2	N	-0-			-0-
10		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	218	1	4055	2	N	-0-			-0-
11		4170 X	213	-0-	-3957	-0-	213	1			N	-0-			-0-
12		4309 X	3994	-0-	-315	-0-	236	1	3758	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MEDUSA (BARNETT SHALE)		//CONT.//		60220 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
JONES ENERGY, LTD.		//CONT.//		4411129								
DENMAN STATE 26		WELL #:		1	RRCID ->	246798	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	14275	PERF.13129 - 13912	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5270 X	4996	-0-	-274	-0-	139 1	4857 2	N	-0-		3
02		4930 X	4184	-0-	-746	-0-	110 1	4074 2	N	-0-		3
03		2883 X	373	-0-	-2510	-0-	18 1	355 2	N	-0-		3
04		4830 X	871	-0-	-3959	-0-	49 1	822 2	N	-0-		3
05		4991 X	133	-0-	-4858	-0-	4 1	129 2	N	-0-		3
06		4830 X	60	-0-	-4770	-0-	1 1	59 2	N	-0-		3
07		4464 X	1725	-0-	-2739	-0-	16 1	1709 2	N	-0-		3
08		899 X	705	-0-	-194	-0-	705 2		N	-0-		3
09		870 X	2	-0-	-868	-0-	2 2		N	-0-		3
10		1736 X	208	-0-	-1528	-0-	7 1	201 2	N	-0-		3
11		1680 X	14	-0-	-1666	-0-	14 1		N	-0-		3
12		1736 X	807	-0-	-929	-0-	28 1	779 2	N	-0-		3
TOTAL GAS PROD:		14,078		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MENTONE (ATOKA)		60518 050		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LOVING				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726									
LINDLEY "92"		WELL #:		1	RRCID ->	105990	COMPL. DATE	07/20/1981	TOTAL DEPTH	21867	PERF.16168 - 16666
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MENTONE (FUSSELMAN)		60518 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LOVING				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726									
ARNO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	087380	COMPL. DATE	03/18/1980	TOTAL DEPTH	19262	PERF.18928 - 19060
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

M			O			GAS INJECT. (I)			MONTHLY			CUMU STATUS			* * DISPOSITIONS			* * DISPOSITIONS			EOM		
ALLOW	CODE		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01	7688		7256		-0-	-432		-0-	186	1	6986	2	N	76		183	1			108			
02	7192		6740		-0-	-452		-0-	174	1	6488	2	N	71						179			
03	7082		7082		-0-	-0-		-0-	186	1	6818	2	N	71		184	1			66			
04	6744		6744		-0-	-0-		-0-	180	1	6491	2	N	66						132			
05	6665		6334		-0-	-331		-0-	186	1	6080	2	N	62		129	1			65			
06	6450		6105		-0-	-345		-0-	180	1	5866	2	N	54						119			
07	6674		6674		-0-	-0-		-0-	186	1	6431	2	N	52						171			
08	6665		6535		-0-	-130		-0-	186	1	6287	2	N	56						227			
09	6300		6213		-0-	-87		-0-	180	1	5972	2	N	55		179	1			103			
10	6529		6529		-0-	-0-		-0-	6408	3	121	9	N	110						213			
11	6300		6160		-0-	-140		-0-	6046	3	114	9	N	104						317			
12	6510		6377		-0-	-133		-0-	6261	3	116	9	N	105						422			
TOTAL GAS PROD:			78,749			TOTAL CONDENSATE PROD:			882														

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

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

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.) 60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
UNIVERSITY 32 WELL #: 1 RRCID -> 211777 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 17766 PERF.15555 - 17608

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/29/2011

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

UNIVERSITY 40 WELL #: 1 RRCID -> 213287 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 17708 PERF.15894 - 17590

01	1829 X	315	-0-	-1514	-0-	90	1	225	3	N	-0-						-0-
02	1711 X	749	-0-	-962	-0-	180	1	569	3	N	-0-						-0-
03	1829 X	1066	-0-	-763	-0-	210	1	856	3	N	-0-						-0-
04	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	220	1	2200	3	N	-0-						-0-
05	885 X	885	-0-	-0-	-0-	160	1	725	3	N	-0-						-0-
06	1020 N	730	-0-	-290	-0-	170	1	560	3	N	-0-						-0-
07	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	295	1	2056	3	N	-0-						-0-
08	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-						-0-
09	3000 N	4371	-0-	1371	-0-	1371	3	4371	3	N	-0-						-0-
10	3100 N	2502	-0-	-598	-0-	773	3	2408	3	94	9	N	85	85	8		-0-
11	1770 N	742	-0-	-1028	-0-	741	3	1	9	N	1		1	1	8		-0-
12	1829 X	491	-0-	-1338	-0-	491	3			N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 19,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

01	961 N	132	-0-	-829	-0-	100	1	32	3	N	-0-						-0-
02	667 N	484	-0-	-183	-0-	160	1	324	3	N	-0-						-0-
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	200	1	450	3	N	-0-						-0-
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	230	1	481	3	N	-0-						-0-
05	527 N	370	-0-	-157	-0-	130	1	240	3	N	-0-						-0-
06	630 N	531	-0-	-99	-0-	160	1	371	3	N	-0-						-0-
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	146	1	713	3	N	-0-						-0-
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	743	3	8	9	N	7		7	8			-0-
09	540 N	504	-0-	-36	-0-	504	3			N	-0-						-0-
10	868 N	759	-0-	-109	-0-	671	3	88	9	N	80		80	8			-0-
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	730	3	1	9	N	1		1	1	8		-0-
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 7,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5194

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

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

OIL AND GAS DIVISION

MESA VISTA (MCKEE)
WALSH & WATTS, INC.
O'NEIL

60746 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
895060

WELL #: 1 L RRCID -> 115682 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 4984 - 5004

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2012 - PLUGGED 1/12/2012														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

O'NEIL

WELL #: 2 RRCID -> 200437 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4931 - 4944

01	651 X	552	-0-	-99	-0-	552	2			N	-0-			-0-
02	580 X	469	-0-	-111	-0-	469	2			N	-0-			-0-
03	620 X	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-			-0-
04	600 X	521	-0-	-79	-0-	521	2			N	-0-			-0-
05	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			-0-
06	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-			-0-
07	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			-0-
08	589 X	527	-0-	-62	-0-	527	2			N	-0-			-0-
09	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-			-0-
10	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-			-0-
11	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-			-0-
12	620 X	576	-0-	-44	-0-	576	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,788		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MESA VISTA, EAST (MCKEE)
FOUR C OIL & GAS CORP.
LEHN

60747 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
280588

WELL #: 1 RRCID -> 190240 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4994 - 5004

01	310 N	231	-0-	-79	-0-	231	2			Y	-0-			-0-
02	261 N	203	-0-	-58	-0-	203	2			Y	-0-			-0-
03	248 N	151	-0-	-97	-0-	151	2			Y	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		585		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MI VIDA (BONE SPRING)
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.
CLEVELAND, R.

60950 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
216378

WELL #: 1-L RRCID -> 177577 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 8800

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

OIL AND GAS DIVISION

MI VIDA (DELAWARE)		60950 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
JOHNSON, H. H.		WELL #: 1		RRCID -> 170609		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4620 - 4809				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		309 N	309	-0-	-0-	309	2	Y	-0-			-0-
02		290 N	174	-0-	-116	174	2	Y	-0-			-0-
03		310 N	140	-0-	-170	140	2	Y	-0-			-0-
04		300 N	76	-0-	-224	76	2	Y	-0-			-0-
05		186 N	39	-0-	-147	39	2	Y	-0-			-0-
06		150 N	63	-0-	-87	63	3	Y	-0-			-0-
07		93 N	92	-0-	-1	92	3	Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		893		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLEVELAND, R.		WELL #: 1-U		RRCID -> 171856		COMPL. DATE 01/21/1999		TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		31 N	29	-0-	-2	29	2	Y	-0-			-0-
02		T. A.	23	-0-	23	23	2	Y	-0-			-0-
03		50	27	-0-	-23	27	2	Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		79		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KIMSEY		WELL #: 1		RRCID -> 173344		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 GALLAGHER WELL #: 1 RRCID -> 173347 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 4788 - 5118

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

GALLAGHER WELL #: 2 RRCID -> 173442 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4558 - 4680

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

JOHNSON, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 173445 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4798 - 5137

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

OIL AND GAS DIVISION

MI VIDA (DELAWARE)		//CONT.//		60950 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
JOHNSON, H. H.		WELL #:		3	RRCID ->	176513	COMPL. DATE	07/21/2001	TOTAL DEPTH	5870	PERF.	4745 -	5426	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1468	2	17	9	Y	15	26	1	5
02	1450 N	1050	-0-	-400	-0-	1044	2	6	9	Y	5			10
03	1612 N	631	-0-	-981	-0-	629	2	2	9	Y	2			12
04	1440 N	776	-0-	-664	-0-	773	2	3	9	Y	3			15
05	1116 N	665	-0-	-451	-0-	658	2	7	9	Y	6			21
06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1073	3	3	9	Y	3	11	1	13
07	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1569	3	3	9	Y	3			16
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1022	3	2	9	Y	2			18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			20
10	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	7			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	26	1	4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			8
TOTAL GAS PROD:		8,279				TOTAL CONDENSATE PROD:				55				

HUMPHREY		WELL #:		3	RRCID ->	176514	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	5368	PERF.	4824 -	5209	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	1979	2	75	9	Y	68	142	1	23
02	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1781	2	35	9	Y	32			55
03	1891 N	1871	-0-	-20	-0-	1839	2	32	9	Y	29			84
04	1830 N	1631	-0-	-199	-0-	1614	2	17	9	Y	15			99
05	1891 N	864	-0-	-1027	-0-	827	2	37	9	Y	34			133
06	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	13	69	1	77
07	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	23			100
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	17			117
09	3000 N	3896	-0-	896	896	3870	3	26	9	Y	24			141
10	2503 N	1607	-0-	-896	-0-	1549	3	58	9	Y	53			194
11	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2326	3	25	9	Y	23	186	1	31
12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	974	3	32	9	Y	29			60
TOTAL GAS PROD:		17,096				TOTAL CONDENSATE PROD:				360				

HUMPHREY		WELL #:		4	RRCID ->	176517	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	5386 -	5394	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	2046 X	1898	-0-	-148	-0-	1883	2	15	9	Y	14			118
02	1885 X	1446	-0-	-439	-0-	1417	2	29	9	Y	26	136	1	8
03	1984 X	1652	-0-	-332	-0-	1652	2			Y	-0-			8
04	1830 N	1563	-0-	-267	-0-	1563	2			Y	-0-			8
05	1612 N	801	-0-	-811	-0-	801	2			Y	-0-			8
06	1680 N	188	-0-	-1492	-0-	188	2			Y	-0-			8
07	1674 N	306	-0-	-1368	-0-	188	2	118	9	Y	107			115
08	806 N	560	-0-	-246	-0-	483	2	77	9	Y	70			185
09	3000 N	3474	-0-	474	474	3474	2			Y	-0-			185
10	2504 N	2030	-0-	-474	-0-	2030	2			Y	-0-			185
11	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-			185
12	1922 X	1108	-0-	-814	-0-	1108	2			Y	-0-			185
TOTAL GAS PROD:		16,887				TOTAL CONDENSATE PROD:				217				

MI VIDA (DELAWARE)		//CONT.//		60950 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
BLAKE		WELL #:		2	RRCID ->	176518	COMPL. DATE	12/12/1999	TOTAL DEPTH	5666	PERF. 5135 - 5215		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CREASY		WELL #:		1	RRCID ->	184692	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 5128 - 5169	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	95	-0-	95	-0-	95	2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		95				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CLEVELAND, R.		WELL #:		3	RRCID ->	203811	COMPL. DATE	01/24/2004	TOTAL DEPTH	5364	PERF. 4786 - 5149	
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-	-0-	
02	29 N	4	-0-	-25	-0-	4	2		Y	-0-	-0-	
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	39	2	2 9	Y	2	2	
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	50	2	3 9	Y	3	5	
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	26	2	8 9	Y	7	12	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	2	8	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	2	10	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	10	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	11	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11	
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	25	3	1 9	Y	1	1	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	
TOTAL GAS PROD:		187				TOTAL CONDENSATE PROD:		18				

OIL AND GAS DIVISION

MI VIDA (DELAWARE)		//CONT.//		60950 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
CLEVELAND, R.		WELL #:		2	RRCID ->	209127	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	5406	PERF.	4812 -	5142
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-		2077 2	13 9	Y	12	61 1		4
02	928 N	878	-0-	-50	-0-		868 2	10 9	Y	9			13
03	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-				Y	-0-			13
04	1860 N	1339	-0-	-521	-0-		1331 2	8 9	Y	7			20
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-		1136 2	22 9	Y	20			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8	21 1		27
07	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-				Y	5			32
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-				Y	2			34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	35 1		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		5,465				TOTAL CONDENSATE PROD:				65			

MANDELL		WELL #:		2	RRCID ->	211684	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	5394	PERF.	4803 -	5157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PIT STOP SWD		WELL #:		1	RRCID ->	268156	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	4818 -	6244
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MI VIDA (ELLEN.) 60950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 U. S. NATIONAL WELL #: 1 L RRCID -> 046169 COMPL. DATE 01/04/1969 TOTAL DEPTH 19380 PERF. N/A

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

RICHBURG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 048377 COMPL. DATE 08/12/1969 TOTAL DEPTH 19350 PERF. N/A

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

COUCH UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 049298 COMPL. DATE 10/19/1970 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

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

OIL AND GAS DIVISION

MI VIDA (ELLEN.)		//CONT.//		60950 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
U. S. NATIONAL		WELL #:		2	RRCID ->	117560	COMPL. DATE	07/15/1986	TOTAL DEPTH	19050	PERF.17840	- 18850
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PETROPLEX ENERGY INC.		660886		WELL #:	106R	RRCID ->	206266	COMPL. DATE	09/06/2004	TOTAL DEPTH	18755	PERF.18220	- 18590
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MI VIDA (FUSSELMAN)		60950 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
U. S. NATIONAL		WELL #:		1 U	RRCID ->	046194	COMPL. DATE	01/04/1969	TOTAL DEPTH	19380	PERF. N/A	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MI VIDA (FUSSELMAN)		//CONT.//		60950 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378							
RICHBURG UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 048455	COMPL. DATE 11/08/1995	TOTAL DEPTH 19350	PERF.16002	- 16190		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1457 N	1156	-0-	-301	-0-	1156 2	N	-0-		1
02		1218 N	848	-0-	-370	-0-	848 2	N	-0-	1 1	-0-
03		1209 N	834	-0-	-375	-0-	834 2	N	-0-		-0-
04		1110 N	630	-0-	-480	-0-	630 2	N	-0-		-0-
05		899 N	323	-0-	-576	-0-	323 2	N	-0-		-0-
06		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 2	N	-0-		-0-
07		3100 N	3671	-0-	571	571	3614 2	N	52		52
08		2332 N	1761	-0-	-571	-0-	1704 2	N	52		104
09		1650 N	35	-0-	-1615	-0-	35 2	N	-0-		104
10		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-		N	-0-		104
11		3000 X	105	-0-	-2895	-0-	105 2	N	-0-		104
12		3100 X	37	-0-	-3063	-0-	37 2	N	-0-		104
TOTAL GAS PROD:		11,047				TOTAL CONDENSATE PROD:		104			

COUCH UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 049231	COMPL. DATE 10/19/1970	TOTAL DEPTH 19050	PERF. N/A			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NATIONAL -A-		WELL #:		1	RRCID -> 049663	COMPL. DATE 07/04/1995	TOTAL DEPTH 19050	PERF.16361	- 16576		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MI VIDA (FUSSELMAN)		//CONT.//	60950 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378								
MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL		WELL #:	1	RRCID -> 051404	COMPL. DATE 08/12/1999	TOTAL DEPTH 19075	PERF. 4550 - 5630			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

U.S. NATIONAL		WELL #:	2	RRCID -> 146125	COMPL. DATE 03/17/1994	TOTAL DEPTH 19050	PERF.15807 - 15914			
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2	N	-0-		1
02	667 N	554	-0-	-113	-0-	554 2	N	-0-	1 1	-0-
03	744 N	621	-0-	-123	-0-	621 2	N	-0-		-0-
04	690 N	555	-0-	-135	-0-	555 2	N	-0-		-0-
05	589 N	284	-0-	-305	-0-	284 2	N	-0-		-0-
06	600 N	497	-0-	-103	-0-	497 2	N	-0-		-0-
07	558 N	458	-0-	-100	-0-	458 2	N	-0-		-0-
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2	N	-0-		-0-
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2	N	-0-		-0-
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2	N	-0-		-0-
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2	N	-0-		-0-
12	806 N	771	-0-	-35	-0-	771 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 7,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWALBE UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 178116	COMPL. DATE 03/01/2000	TOTAL DEPTH 16756	PERF.16084 - 16144			
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2	N	-0-		1
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	23 2	N	-0-	1 1	-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MI VIDA (FUSSELMAN)		//CONT.//		60950 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378								
U.S. NATIONAL		WELL #:		3	RRCID -> 188731	COMPL. DATE 11/23/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.16085 - 16621	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5438 2	N	-0-		4
02	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555 2	N	-0-	4 1	-0-
03	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	4952 2	N	-0-		-0-
04	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161 2	N	-0-		-0-
05	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2	N	-0-		-0-
06	600 X	-0-	-0-	-600	-0-		N	-0-		-0-
07	620 X	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-		-0-
08	620 X	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-		-0-
09	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012 2	N	-0-		-0-
10	10253 X	10253	-0-	-0-	-0-	10253 2	N	-0-		-0-
11	7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	7827 2	N	-0-		-0-
12	8799 X	8799	-0-	-0-	-0-	8799 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		51,127		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PETROPLEX ENERGY INC.		660886		WELL #:		106H	RRCID -> 217188	COMPL. DATE 05/15/2006	TOTAL DEPTH 18755	PERF.16754 - 17200
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PETREY		WELL #:		107H	RRCID -> 254656	COMPL. DATE 10/13/2008	TOTAL DEPTH 19060	PERF.17130 - 17512		
01	24273 X	23820	-0-	-453	-0-	23820 3	N	-0-	-0-	
02	24787 X	24787	-0-	-0-	-0-	24787 3	N	-0-	-0-	
03	26243 X	26243	-0-	-0-	-0-	26243 3	N	-0-	-0-	
04	23693 X	23693	-0-	-0-	-0-	23693 3	N	-0-	-0-	
05	25885 X	21477	-0-	-4408	-0-	21477 3	N	-0-	-0-	
06	26395 X	26395	-0-	-0-	-0-	26395 3	N	-0-	-0-	
07	26404 X	26404	-0-	-0-	-0-	26404 3	N	-0-	-0-	
08	26395 X	26395	-0-	-0-	-0-	26395 3	N	-0-	-0-	
09	25510 X	25510	-0-	-0-	-0-	25510 3	N	-0-	-0-	
10	26803 X	26803	-0-	-0-	-0-	26803 3	N	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	27075	-0-	27075	27075	27075 3	N	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	27888	-0-	27888	54963	27888 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		306,490		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MI VIDA (MISS.) 60950 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SCHWALBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058899 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 19150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			1		
02	348 N	278	-0-	-70	-0-	278 2		N	-0-	1 1		-0-		
03	372 N	318	-0-	-54	-0-	318 2		N	-0-			-0-		
04	360 N	277	-0-	-83	-0-	277 2		N	-0-			-0-		
05	310 N	142	-0-	-168	-0-	142 2		N	-0-			-0-		
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-		
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-		
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-			-0-		
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-			-0-		
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-			-0-		
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	276 2		N	-0-			-0-		
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	270 2		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		2,788												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MI VIDA (PERMO-PENN) 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUMPHREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099546 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14024 - 14117

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

BURKHOLDER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138258 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 2		N	-0-			2		
02	1682 N	1363	-0-	-319	-0-	1363 2		N	-0-	2 1		-0-		
03	1829 N	1487	-0-	-342	-0-	1487 2		N	-0-			-0-		
04	1740 N	1311	-0-	-429	-0-	1311 2		N	-0-			-0-		
05	1457 N	672	-0-	-785	-0-	672 2		N	-0-			-0-		
06	1440 N	6	-0-	-1434	-0-	6 2		N	-0-			-0-		
07	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2		N	-0-			-0-		
08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 2		N	-0-			-0-		
09	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 2		N	-0-			-0-		
10	2046 N	1932	-0-	-114	-0-	1932 2		N	-0-			-0-		
11	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 2		N	-0-			-0-		
12	1953 N	1882	-0-	-71	-0-	1882 2		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		18,110												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MI VIDA (PERMO-PENN)		//CONT.//		60950 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378						
HUMPHREY UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 169892	COMPL. DATE 06/05/1998	TOTAL DEPTH 16299	PERF.14217	- 14589	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2883 X	2590	-0-	-293	-0-	2590 2	Y	-0-	-0-
02		2697 N	2022	-0-	-675	-0-	2022 2	Y	-0-	-0-
03		2883 N	2615	-0-	-268	-0-	2615 2	Y	-0-	-0-
04		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521 2	Y	-0-	-0-
05		2170 N	1292	-0-	-878	-0-	1292 2	Y	-0-	-0-
06		2520 N	-0-	-0-	-2520	-0-		Y	-0-	-0-
07		2604 N	-0-	-0-	-2604	-0-		Y	-0-	-0-
08		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-		Y	-0-	-0-
09		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3	Y	-0-	-0-
10		3100 N	4550	-0-	1450	-0-	4550 3	Y	-0-	-0-
11		2059 N	609	-0-	-1450	-0-	609 3	Y	-0-	-0-
12		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,007		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HUMPHREY		WELL #:		5	RRCID -> 179192	COMPL. DATE 08/12/2000	TOTAL DEPTH 14850	PERF.14364	- 14400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		496 N	402	-0-	-94	-0-	401 2	1 9 N	1	16
02		522 N	396	-0-	-126	-0-	393 2	3 9 N	3	-0-
03		527 N	369	-0-	-158	-0-	369 2	N	19 1	-0-
04		390 N	277	-0-	-113	-0-	277 2	N	-0-	-0-
05		434 N	142	-0-	-292	-0-	142 2	N	-0-	-0-
06		360 N	43	-0-	-317	-0-	43 2	N	-0-	-0-
07		279 N	54	-0-	-225	-0-	54 2	N	-0-	-0-
08		155 N	103	-0-	-52	-0-	103 2	N	-0-	-0-
09		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2	N	-0-	-0-
10		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-	-0-
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2	N	-0-	-0-
12		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,963		TOTAL CONDENSATE PROD:		4				

MONROE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 203834	COMPL. DATE 05/11/2004	TOTAL DEPTH 19050	PERF.13962	- 14154	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883 2	N	-0-	1
02		1392 X	949	-0-	-443	-0-	949 2	N	-0-	-0-
03		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304 2	N	1 1	-0-
04		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2	N	-0-	-0-
05		1023 N	930	-0-	-93	-0-	930 2	N	-0-	-0-
06		1440 N	1313	-0-	-127	-0-	1313 2	N	-0-	-0-
07		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081 2	N	-0-	-0-
08		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334 2	N	-0-	-0-
09		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257 2	N	-0-	-0-
10		2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2977 2	N	-0-	-0-
11		3000 N	3402	-0-	402	-0-	3402 2	N	-0-	-0-
12		3100 N	3008	-0-	-92	-0-	3008 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		26,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MI VIDA (PERMO-PENN)		//CONT.//		60950 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
EIKEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229641	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	19065	PERF.14168	- 14243
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		365 N	365	-0-	-0-	365	2	N	-0-			3
02		292 N	292	-0-	-0-	292	2	N	-0-	3	1	-0-
03		318 N	318	-0-	-0-	318	2	N	-0-			-0-
04		277 N	277	-0-	-0-	277	2	N	-0-			-0-
05		142 N	142	-0-	-0-	142	2	N	-0-			-0-
06		185 N	185	-0-	-0-	185	2	N	-0-			-0-
07		217 N	217	-0-	-0-	217	2	N	-0-			-0-
08		232 N	232	-0-	-0-	232	2	N	-0-			-0-
09		232 N	232	-0-	-0-	232	2	N	-0-			-0-
10		226 N	226	-0-	-0-	226	2	N	-0-			-0-
11		220 N	220	-0-	-0-	220	2	N	-0-			-0-
12		224 N	224	-0-	-0-	224	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,930	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)		61103 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726										
GARRETT		WELL #:		1701H	RRCID ->	174933	COMPL. DATE	08/25/1999	TOTAL DEPTH	11925	PERF.11965	- 17492
01		3112 X	3112	-0-	-0-	107	1	Y	68	77	1	27
02		2609 X	2609	-0-	-0-	75	9	Y	75	66	1	36
03		2661 X	2661	-0-	-0-	89	1	Y	81	71	1	46
04		2949 X	2949	-0-	-0-	83	9	Y	115	125	1	36
05		3913 X	3913	-0-	-0-	88	1	Y	58	77	1	17
06		2647 X	2647	-0-	-0-	89	9	Y	86	85	1	18
07		3100 N	3386	-0-	286	95	9	Y	40	33	1	25
08		2648 X	2362	-0-	-286	114	1	Y	34	39	1	20
09		2550 X	1698	-0-	-852	80	1	Y	106	84	1	42
10		2690 X	2690	-0-	-0-	37	9	Y	111	109	1	44
11		2255 X	2255	-0-	-0-	56	1	Y	64	75	1	33
12		2325 X	1781	-0-	-544	117	9	Y	81	75	1	39
TOTAL GAS PROD:			32,063	TOTAL CONDENSATE PROD:			919					

OIL AND GAS DIVISION

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)		//CONT.//		61103 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726										
GARRETT B		WELL #:		1703H	RRCID ->	176067	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	11920	PERF.12110	-	16600	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	130	1	3548	3	Y	137	155	1	54
						151	9							
02	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	120	1	3311	3	Y	128	111	1	71
						141	9							
03	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	124	1	3497	3	Y	164	145	1	90
						180	9							
04	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3420	3	157	9	Y	143	163	1	70
05	3720 X	2398	-0-	-1322	-0-	79	1	2194	3	Y	114	151	1	33
						125	9							
06	3600 X	670	-0-	-2930	-0-	22	1	625	3	Y	21	23	1	31
						23	9							
07	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	160	1	4528	3	Y	135	110	1	56
						149	9							
08	3720 X	2838	-0-	-882	-0-	96	1	2670	3	Y	65	77	1	44
						72	9							
09	3570 X	1513	-0-	-2057	-0-	50	1	1371	3	Y	84	68	1	60
						92	9							
10	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	115	1	3145	3	Y	96	95	1	61
						106	9							
11	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	117	1	3286	3	Y	128	139	1	50
						141	9							
12	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	124	1	3216	3	Y	100	101	1	49
						110	9							

TOTAL GAS PROD: 37,395

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,315

LELA		WELL #:		1801H	RRCID ->	176237	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL DEPTH	11868	PERF.12131	-	17429	
01	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	145	1	3962	3	Y	139	141	1	12
						153	9							
02	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	136	1	3728	3	Y	144	126	1	30
						158	9							
03	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	103	1	2884	3	Y	142	125	1	47
						156	9							
04	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2864	3	124	9	Y	113	126	1	34
05	4061 X	2216	-0-	-1845	-0-	74	1	2074	3	Y	62	77	1	19
						68	9							
06	3930 X	2462	-0-	-1468	-0-	82	1	2285	3	Y	86	85	1	20
						95	9							
07	4061 X	1807	-0-	-2254	-0-	60	1	1700	3	Y	43	35	1	28
						47	9							
08	3131 X	56	-0-	-3075	-0-	2	1	54	3	Y	-0-	24	1	4
09	3000 X	953	-0-	-2047	-0-	31	1	858	3	Y	58	46	1	16
						64	9							
10	277 X	277	-0-	-0-	-0-	10	1	264	3	Y	3	3	1	16
						3	9							
11	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	108	1	3034	3	Y	110	116	1	10
						121	9							
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	-0-	1	1	9

TOTAL GAS PROD: 25,573

TOTAL CONDENSATE PROD: 900

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND																	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726																	
MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LELA "A" WELL #: 1802H RRCID -> 176955 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF. 12141 - 17458																	
01	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	51	1	1385	3	Y	54	62	1				27
						59	9										
02	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	57	1	1578	3	Y	68	59	1				36
						75	9										
03	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	55	1	1531	3	Y	85	75	1				46
						94	9										
04	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1392	3		90	9	Y	82	93	1			35
05	1736 N	1309	-0-	-427	-0-	44	1	1219	3	Y	42	61	1				16
						46	9										
06	1620 N	1548	-0-	-72	-0-	51	1	1438	3	Y	54	54	1				16
						59	9										
07	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	70	1	1964	3	Y	59	48	1				27
						65	9										
08	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	54	1	1501	3	Y	40	46	1				21
						44	9										
09	1560 N	868	-0-	-692	-0-	29	1	808	3	Y	28	23	1				26
						31	9										
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	9	1	250	3	Y	9	9	1				26
						10	9										
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-	23	1				3
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	33	1	856	3	Y	40	31	1				12
						44	9										
TOTAL GAS PROD:		15,018				TOTAL CONDENSATE PROD:		561									

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
 GARRETT A WELL #: 1702H RRCID -> 177086 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 1888 PERF.12123 - 17175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	101	118	1		46		
						111	9										
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	134	117	1		63		
						147	9										
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	116	102	1		77		
						128	9										
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	3	36	9	Y	33	50	1		60		
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	36	1		25		
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	21	1		4		
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				4		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1		-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	121	119	1		2		
						133	9										
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	3	19	9	Y	17	17	1		2		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1		-0-		
TOTAL GAS PROD:			681			TOTAL CONDENSATE PROD:			523								

GARRETT D WELL #: 1705H RRCID -> 177959 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12028 - 15948

01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	9	1	261	3	Y	-0-				-0-		
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	8	1	232	3	Y	-0-				-0-		
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	7	1	205	3	Y	-0-				-0-		
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-				-0-		
05	248 N	201	-0-	-47	-0-	7	1	194	3	Y	-0-				-0-		
06	210 N	143	-0-	-67	-0-	5	1	138	3	Y	-0-				-0-		
07	217 N	182	-0-	-35	-0-	6	1	176	3	Y	-0-				-0-		
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	6	1	167	3	Y	-0-				-0-		
09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	47	1	1291	3	Y	-0-				-0-		
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	3	Y	-0-				-0-		
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	168	3	Y	-0-				-0-		
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			3,560			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

INTERSTATE WELL #: 501H RRCID -> 177960 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF.12105 - 14356

01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	46	1	1274	3	Y	97	110	1		40		
						107	9										
02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	43	1	1188	3	Y	109	95	1		54		
						120	9										
03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	50	1	1394	3	Y	110	97	1		67		
						121	9										
04	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1437	3	128	9	Y	116	131	1		52		
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	48	1	1349	3	Y	87	114	1		25		
						96	9										
06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	50	1	1401	3	Y	107	107	1		25		
						118	9										
07	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	48	1	1367	3	Y	83	67	1		41		
						91	9										
08	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	47	1	1327	3	Y	71	80	1		32		
						78	9										
09	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	70	1	1909	3	Y	71	57	1		46		
						78	9										
10	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	48	1	1308	3	Y	117	114	1		49		
						129	9										
11	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	45	1	1253	3	Y	99	109	1		39		
						109	9										
12	1395 N	400	-0-	-995	-0-	14	1	368	3	Y	16	29	1		26		
						18	9										
TOTAL GAS PROD:			17,277			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,083								

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND													
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726													
GARRETT F WELL #: 1707H RRCID -> 178569 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12441 - 17313													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1612 N	1532	-0-	-80	-0-	52	1	1419	3	Y	55	66 1	37
						61	9						
02	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	58	1	1601	3	Y	82	71 1	48
						90	9						
03	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	55	1	1531	3	Y	94	83 1	59
						103	9						
04	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1268	3	94	9	Y	85	98 1	46
05	1736 N	1670	-0-	-66	-0-	55	1	1534	3	Y	74	97 1	23
						81	9						
06	1620 N	1474	-0-	-146	-0-	49	1	1363	3	Y	56	56 1	23
						62	9						
07	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	57	1	1594	3	Y	60	49 1	34
						66	9						
08	1674 N	1520	-0-	-154	-0-	50	1	1407	3	Y	57	64 1	27
						63	9						
09	1470 N	1174	-0-	-296	-0-	39	1	1076	3	Y	54	43 1	38
						59	9						
10	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	56	1	1538	3	Y	58	57 1	39
						64	9						
11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	51	1	1440	3	Y	57	64 1	32
						63	9						
12	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	60	1	1544	3	Y	60	59 1	33
						66	9						
TOTAL GAS PROD:		18,769		TOTAL CONDENSATE PROD:		792							

GARRETT "E" WELL #: 1706H RRCID -> 180054 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12144 - 15576													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	INC G-10	1473	-0-	1473	4174	50	1	1360	3	Y	57	65 1	31
						63	9						
02	2400 N	1291	-0-	-1109	3065	43	1	1185	3	Y	57	50 1	38
						63	9						
03	3100 N	840	-0-	-2260	805	27	1	763	3	Y	45	39 1	44
						50	9						
04	1260 N	53	-0-	-1207	-0-	53	3			Y	-0-	30 1	14
05	1302 N	1036	-0-	-266	-0-	35	1	964	3	Y	34	38 1	10
						37	9						
06	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	62	1	1737	3	Y	56	54 1	12
						62	9						
07	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	42	1	1176	3	Y	65	53 1	24
						72	9						
08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	37	1	1036	3	Y	247	251 1	20
						272	9						
09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	43	1	1172	3	Y	201	160 1	61
						221	9						
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	22	1	591	3	Y	43	43 1	61
						47	9						
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	49	1	1380	3	Y	122	142 1	41
						134	9						
12	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	53	1	1364	3	Y	62	59 1	44
						68	9						
TOTAL GAS PROD:		14,333		TOTAL CONDENSATE PROD:		989							

OIL AND GAS DIVISION

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
 GARRETT "G" WELL #: 1708H RRCID -> 180138 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12183 - 17503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	49	1	1341	3	Y	150	161	1	42	
						165	9								
02	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	49	1	1333	3	Y	133	116	1	59	
						146	9								
03	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	48	1	1362	3	Y	219	193	1	85	
						241	9								
04	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1393	3	198	9	Y	180	200	1	65	
05	1457 X	1432	-0-	-25	-0-	46	1	1297	3	Y	81	116	1	30	
						89	9								
06	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	59	1	1644	3	Y	97	97	1	30	
						107	9								
07	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	54	1	1535	3	Y	77	63	1	44	
						85	9								
08	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	52	1	1445	3	Y	67	76	1	35	
						74	9								
09	1410 N	1098	-0-	-312	-0-	35	1	974	3	Y	81	65	1	51	
						89	9								
10	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	86	1	2344	3	Y	121	119	1	53	
						133	9								
11	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	60	1	1689	3	Y	87	98	1	42	
						96	9								
12	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	56	1	1441	3	Y	73	75	1	40	
						80	9								

TOTAL GAS PROD: 19,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,366

INDUSTRIAL "A" WELL #: 602H RRCID -> 180362 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12188 - 21390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3100 N	3116	-0-	16	16	60	1	1642	3	Y	1285	1319	1	214	
						1414	9								
02	2365 N	2349	-0-	-16	-0-	48	1	1321	3	Y	891	778	1	327	
						980	9								
03	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	45	1	1263	3	Y	548	483	1	392	
						603	9								
04	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	3009	3	1430	9	Y	1300	1395	1	297	
05	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	75	1	2085	3	Y	1033	1170	1	160	
						1136	9								
06	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	76	1	2124	3	Y	1116	1105	1	171	
						1228	9								
07	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	66	1	1857	3	Y	787	643	1	315	
						866	9								
08	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	56	1	1574	3	Y	664	741	1	238	
						730	9								
09	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	59	1	1624	3	Y	597	476	1	359	
						657	9								
10	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	49	1	1345	3	Y	622	611	1	370	
						684	9								
11	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	47	1	1319	3	Y	586	662	1	294	
						645	9								
12	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	52	1	1347	3	Y	589	574	1	309	
						648	9								

TOTAL GAS PROD: 32,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,018

OIL AND GAS DIVISION

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726														
HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

INTERSTATE "B" WELL #: 503H RRCID -> 184047 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 11959 PERF.12177 - 20875														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-				Y	-0-	59	1	39
02		2262 X	1472	-0-	-790	-0-	46	1	1262	3	Y	149	131	57
							164	9						
03		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	108	1	3035	3	Y	153	135	75
							168	9						
04		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3299	3	131	9	Y	119	143	51
05		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	119	1	3329	3	Y	121	154	18
							133	9						
06		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	102	1	2838	3	Y	56	56	18
							62	9						
07		3038 X	2080	-0-	-958	-0-	68	1	1927	3	Y	77	63	32
							85	9						
08		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-	27	1
09		2940 X	2025	-0-	-915	-0-	65	1	1795	3	Y	150	120	35
							165	9						
10		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	102	1	2794	3	Y	155	152	38
							171	9						
11		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	118	1	3302	3	Y	113	128	23
							124	9						
12		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	126	1	3269	3	Y	93	75	41
							102	9						
TOTAL GAS PROD:			29,009			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,186					

OIL AND GAS DIVISION

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
 INDUSTRIAL WELL #: 601H RRCID -> 187817 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12135 - 21117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3100 N	3770	-0-	670	670	125	1	3413	3	Y	211	217	1	20
						232	9							
02	2900 N	5340	-0-	2440	3110	175	1	4824	3	Y	310	270	1	60
						341	9							
03	3100 N	4955	-0-	1855	4965	160	1	4500	3	Y	268	237	1	91
						295	9							
04	5897 X	932	-0-	-4965	-0-	871	3	61	9	Y	55	80	1	66
05	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	169	1	4717	3	Y	222	250	1	38
						244	9							
06	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	178	1	4966	3	Y	236	234	1	40
						260	9							
07	5022 X	4687	-0-	-335	-0-	151	1	4271	3	Y	241	197	1	84
						265	9							
08	5022 X	4396	-0-	-626	-0-	141	1	3933	3	Y	293	314	1	63
						322	9							
09	4860 X	1797	-0-	-3063	-0-	61	1	1678	3	Y	53	42	1	74
						58	9							
10	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	120	1	3270	3	Y	166	163	1	77
						183	9							
11	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	84	1	2354	3	Y	122	132	1	67
						134	9							
12	3937 X	2483	-0-	-1454	-0-	88	1	2277	3	Y	107	115	1	59
						118	9							

TOTAL GAS PROD: 45,039

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,284

INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 11942 PERF.13257 - 19622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1643 N	1440	-0-	-203	-0-	47	1	1286	3	Y	97	115	1	48
						107	9							
02	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	45	1	1245	3	Y	64	56	1	56
						70	9							
03	1519 N	1372	-0-	-147	-0-	44	1	1238	3	Y	82	72	1	66
						90	9							
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1364	3	98	9	Y	89	103	1	52
05	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	50	1	1405	3	Y	76	107	1	21
						84	9							
06	1290 N	1287	-0-	-3	-0-	42	1	1171	3	Y	67	66	1	22
						74	9							
07	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	51	1	1448	3	Y	36	29	1	29
						40	9							
08	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	48	1	1341	3	Y	10	17	1	22
						11	9							
09	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	67	1	1852	3	Y	40	32	1	30
						44	9							
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	45	1	1228	3	Y	30	29	1	31
						33	9							
11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	45	1	1258	3	Y	37	43	1	25
						41	9							
12	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	53	1	1376	3	Y	43	46	1	22
						47	9							

TOTAL GAS PROD: 17,488

TOTAL CONDENSATE PROD: 671

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726												
LELA "B" WELL #: 1803H RRCID -> 187820 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12170 - 17728												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	2356 N	1862	-0-	-494	-0-	60	1	1648	3	Y	140	153 1
						154	9					50
02	1740 N	1445	-0-	-295	-0-	48	1	1309	3	Y	80	69 1
						88	9					61
03	2325 N	1016	-0-	-1309	-0-	31	1	882	3	Y	94	83 1
						103	9					72
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1003	3	107	9	Y	97	113 1
05	1550 N	760	-0-	-790	-0-	23	1	645	3	Y	84	116 1
						92	9					24
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	32	1	882	3	Y	72	72 1
						79	9					24
07	1147 N	323	-0-	-824	-0-	10	1	289	3	Y	22	18 1
						24	9					28
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	28	1	772	3	Y	57	63 1
						63	9					22
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	29	1	787	3	Y	172	137 1
						189	9					57
10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	34	1	926	3	Y	201	198 1
						221	9					60
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	29	1	822	3	Y	170	189 1
						187	9					41
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	26	1	669	3	Y	163	141 1
						179	9					63

TOTAL GAS PROD: 12,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,352

HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL 25 WELL #: 1H RRCID -> 191596 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12095 - 13750												
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	454	3	32	9	Y	29	49
02	261 N	233	-0-	-28	-0-	207	3	26	9	Y	24	73
03	465 N	284	-0-	-181	-0-	239	3	45	9	Y	41	38
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	300	3	32	9	Y	29	19
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-	-0-
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	468	3	24	9	Y	22	6
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	323	3	51	9	Y	46	13
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	348	3	32	9	Y	29	1
09	360 N	239	-0-	-121	-0-	187	3	52	9	Y	47	9
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	422	3	75	9	Y	68	7
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	445	3	56	9	Y	51	9
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	417	3	77	9	Y	70	8

TOTAL GAS PROD: 4,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

OIL AND GAS DIVISION

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)		//CONT.//		61103 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726										
HILL 29-20		WELL #:		1H	RRCID ->	191618	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	15984	PERF.	12120	-	15875
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1054 N	325	-0-	-729	-0-	263 3	62 9	Y	56				56
02		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1583 3	117 9	Y	106				162
03		1457 N	813	-0-	-644	-0-	780 3	33 9	Y	30	125 1			67
04		342 N	342	-0-	-0-	-0-	329 3	13 9	Y	12	52 1	2 8		25
05		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-	25 1			-0-
06		780 N	-0-	-0-	-780	-0-			Y	-0-				-0-
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,180		TOTAL CONDENSATE PROD:		204								

HILL "30-A"		WELL #:		3H	RRCID ->	192411	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12008	-	15480
01		1736 N	1653	-0-	-83	-0-	1600 3	53 9	Y	48				81
02		1740 N	1534	-0-	-206	-0-	1427 3	107 9	Y	97				178
03		1829 N	1442	-0-	-387	-0-	1414 3	28 9	Y	25	133 1			70
04		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1102 3	32 9	Y	29	68 1			31
05		1550 N	1469	-0-	-81	-0-	1419 3	50 9	Y	45	23 1			53
06		1410 N	1028	-0-	-382	-0-	1004 3	24 9	Y	22	55 1	1 8		19
07		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1423 3	52 9	Y	47	49 1			17
08		1457 N	1363	-0-	-94	-0-	1331 3	32 9	Y	29	45 1			1
09		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2103 3	22 9	Y	20	17 1			4
10		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1624 3	145 9	Y	132	126 1			10
11		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1706 3	57 9	Y	52	52 1			10
12		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1402 3	88 9	Y	80	81 1			9
TOTAL GAS PROD:		18,245		TOTAL CONDENSATE PROD:		626								

MILLARD, NORTH (SOMA)		61442 666		ASSOCIATED	49B				CNTY: PECOS					
VANCO OIL & GAS CORP.		881484												
YATES -G-		WELL #:		1	RRCID ->	065444	COMPL. DATE	08/27/1975	TOTAL DEPTH	834	PERF.	N/A		
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

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

ELLIOTT, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 043068 COMPL. DATE 08/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	637 R	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
02	551 #	506	-0-	-45	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03	653 R	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
04	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
05	639 R	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
06	570 #	521	-0-	-49	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	662 R	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
08	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
09	610 R	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
10	589 #	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					-0-
11	634 R	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
12	624 R	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,320				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

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

SMITH, F. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 048317 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A

01	3743 R	3743	-0-	-0-	-0-	3706	3	37	9	N	34					116
02	3103 #	2949	-0-	-154	-0-	2924	3	25	9	N	23					139
03	4255 R	4255	-0-	-0-	-0-	4223	3	32	9	N	29					168
04	4079 R	4079	-0-	-0-	-0-	4050	3	29	9	N	26					194
05	4046 R	4046	-0-	-0-	-0-	4025	3	21	9	N	19	170	1			43
06	3660 #	2939	-0-	-721	-0-	2921	3	18	9	N	16					59
07	3918 R	3918	-0-	-0-	-0-	3889	3	29	9	N	26					85
08	3948 R	3948	-0-	-0-	-0-	3924	3	24	9	N	22					107
09	3801 R	3801	-0-	-0-	-0-	3772	3	29	9	N	26					133
10	4061 #	3395	-0-	-666	-0-	3366	3	29	9	N	26					159
11	3810 #	3724	-0-	-86	-0-	3693	3	31	9	N	28					187
12	3937 #	3823	-0-	-114	-0-	3789	3	34	9	N	31	176	1			42
TOTAL GAS PROD:		44,620				TOTAL CONDENSATE PROD:		306								

HARKEY ENERGY INC. BEATY 357094 WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855

01	744 #	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					53
02	783 R	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					53
03	744 #	741	-0-	-3	-0-	741	3			N	-0-					53
04	729 R	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					53
05	837 #	787	-0-	-50	-0-	787	3			N	-0-					53
06	810 #	573	-0-	-237	-0-	573	3			N	-0-					53
07	837 #	724	-0-	-113	-0-	724	3			N	-0-					53
08	775 #	753	-0-	-22	-0-	753	3			N	-0-					53
09	750 #	682	-0-	-68	-0-	682	3			N	-0-					53
10	775 #	714	-0-	-61	-0-	714	3			N	-0-					53
11	720 #	654	-0-	-66	-0-	654	3			N	-0-					53
12	744 #	10	-0-	-734	-0-	10	3			N	-0-					53
TOTAL GAS PROD:		7,875				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 CRUMP, W. E. WELL #: 1 L RRCID -> 043136 COMPL. DATE 04/15/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1395 #	378	-0-	-1017	-0-	378	3		Y	-0-			48
02		1305 #	287	-0-	-1018	-0-	287	3		Y	-0-			48
03		1209 #	298	-0-	-911	-0-	298	3		Y	-0-			48
04		608 R	608	-0-	-0-	-0-	608	3		Y	-0-			48
05		591 R	591	-0-	-0-	-0-	591	3		Y	-0-			48
06		593 R	593	-0-	-0-	-0-	593	3		Y	-0-			48
07		620 #	341	-0-	-279	-0-	341	3		Y	-0-			48
08		680 R	680	-0-	-0-	-0-	680	3		Y	-0-			48
09		771 R	771	-0-	-0-	-0-	771	3		Y	-0-			48
10		597 R	597	-0-	-0-	-0-	597	3		Y	-0-			48
11		660 #	608	-0-	-52	-0-	608	3		Y	-0-			48
12		806 #	379	-0-	-427	-0-	379	3		Y	-0-			48
TOTAL GAS PROD:			6,131											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

01		1054 #	763	-0-	-291	-0-	763	3		Y	-0-			123
02		986 #	716	-0-	-270	-0-	716	3		Y	-0-			123
03		1054 #	769	-0-	-285	-0-	769	3		Y	-0-			123
04		780 #	751	-0-	-29	-0-	751	3		Y	-0-			123
05		775 #	772	-0-	-3	-0-	772	3		Y	-0-			123
06		750 #	568	-0-	-182	-0-	568	3		Y	-0-			123
07		775 #	773	-0-	-2	-0-	773	3		Y	-0-			123
08		778 R	778	-0-	-0-	-0-	778	3		Y	-0-			123
09		765 R	765	-0-	-0-	-0-	765	3		Y	-0-			123
10		706 R	706	-0-	-0-	-0-	706	3		Y	-0-			123
11		760 R	760	-0-	-0-	-0-	760	3		Y	-0-			123
12		806 #	784	-0-	-22	-0-	784	3		Y	-0-			123
TOTAL GAS PROD:			8,905											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURVIS OPERATING CO. 683200
 MILLER, JANE DEAN WELL #: 6 RRCID -> 043242 COMPL. DATE 05/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
02		261 #	258	-0-	-3	-0-	258	3		N	-0-			-0-
03		279 #	276	-0-	-3	-0-	276	3		N	-0-			-0-
04		270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
05		279 #	275	-0-	-4	-0-	275	3		N	-0-			-0-
06		270 #	218	-0-	-52	-0-	218	3		N	-0-			-0-
07		289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
08		302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
09		288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
10		279 #	277	-0-	-2	-0-	277	3		N	-0-			-0-
11		300 #	297	-0-	-3	-0-	297	3		N	-0-			-0-
12		312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,349											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
DEARING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 044024 COMPL. DATE 05/14/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1859 R	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2		N	-0-			-0-
02		1465 R	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2		N	-0-			-0-
03		1507 R	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		N	-0-			-0-
04		1424 R	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2		N	-0-			-0-
05		1471 R	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		N	-0-			-0-
06		1358 R	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		N	-0-			-0-
07		1582 R	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2		N	-0-			-0-
08		1503 R	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		N	-0-			-0-
09		1367 R	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-			-0-
10		1435 R	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		N	-0-			-0-
11		1419 R	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		N	-0-			-0-
12		1390 R	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,780											
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

01		284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	2		Y	-0-			-0-
02		261 #	258	-0-	-3	-0-	258	2		Y	-0-			-0-
03		279 #	272	-0-	-7	-0-	272	2		Y	-0-			-0-
04		270 #	265	-0-	-5	-0-	265	2		Y	-0-			-0-
05		279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2		Y	-0-			-0-
06		270 #	231	-0-	-39	-0-	231	2		Y	-0-			-0-
07		280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2		Y	-0-			-0-
08		280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2		Y	-0-			-0-
09		270 #	268	-0-	-2	-0-	268	2		Y	-0-			-0-
10		279 #	263	-0-	-16	-0-	263	2		Y	-0-			-0-
11		270 #	249	-0-	-21	-0-	249	2		Y	-0-			-0-
12		279 #	273	-0-	-6	-0-	273	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,202											
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

01		341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	2		Y	-0-			-0-
02		319 #	309	-0-	-10	-0-	309	2		Y	-0-			-0-
03		341 #	327	-0-	-14	-0-	327	2		Y	-0-			-0-
04		330 #	318	-0-	-12	-0-	318	2		Y	-0-			-0-
05		341 #	334	-0-	-7	-0-	334	2		Y	-0-			-0-
06		330 #	277	-0-	-53	-0-	277	2		Y	-0-			-0-
07		341 #	336	-0-	-5	-0-	336	2		Y	-0-			-0-
08		341 #	336	-0-	-5	-0-	336	2		Y	-0-			-0-
09		330 #	321	-0-	-9	-0-	321	2		Y	-0-			-0-
10		341 #	315	-0-	-26	-0-	315	2		Y	-0-			-0-
11		330 #	299	-0-	-31	-0-	299	2		Y	-0-			-0-
12		341 #	328	-0-	-13	-0-	328	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,841											
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MITCHELL (PENN)		62207 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER						
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC		684554												
MITCHELL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 163406		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8371 - 8804						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	642 R	642	-0-	-0-	-0-	622	2	20	9	N	18	162	1	28
02	551 #	542	-0-	-9	-0-	536	2	6	9	N	5			33
03	601 R	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-			33
04	630 #	475	-0-	-155	-0-	473	2	2	9	N	2			35
05	651 #	554	-0-	-97	-0-	554	2			N	-0-			35
06	630 #	256	-0-	-374	-0-	256	2			N	-0-			35
07	589 #	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-			35
08	589 #	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-			35
09	540 #	537	-0-	-3	-0-	537	2			N	-0-			35
10	589 #	482	-0-	-107	-0-	482	2			N	-0-			35
11	570 #	272	-0-	-298	-0-	272	2			N	-0-			35
12	589 #	232	-0-	-357	-0-	232	2			N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:		5,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		25								

MONA (WICHITA-ALBANY)		62401 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099												
EL PASO		WELL #: 1		RRCID -> 039982		COMPL. DATE 09/06/1966		TOTAL DEPTH 4610 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MONA LEHN STATE		62401 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
WELL #: 2		RRCID -> 173391		COMPL. DATE 04/15/1999		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4260 - 4395								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MONA (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		62401 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
EL PASO		WELL #:		2	RRCID ->	175165	COMPL. DATE	10/10/1999	TOTAL DEPTH	4467	PERF. 4222 - 4414
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1302 N	1223	-0-	-79	-0-	155	1	1068	2	N	-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	75	1	403	2	N	-0-
						2	9				
03	1178 N	265	-0-	-913	-0-	100	2	165	9	N	-0-
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1192	2	167	9	N	-0-
05	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	155	1	1283	2	N	-0-
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	150	1	1286	2	N	-0-
07	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	155	1	1333	2	N	-0-
08	1426 N	1378	-0-	-48	-0-	155	1	1223	2	N	-0-
09	1440 N	1209	-0-	-231	-0-	150	1	1059	2	N	-0-
10	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	155	1	1197	2	N	-0-
						4	9				
11	1320 N	1249	-0-	-71	-0-	150	1	1095	2	N	-0-
						4	9				
12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	155	1	1103	2	N	-0-
						3	9				
TOTAL GAS PROD:		14,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		315					

MONA, S. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		62401 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482							
MANHATTAN STATE		WELL #:		1	RRCID ->	117917	COMPL. DATE	12/18/1987	TOTAL DEPTH	4785	PERF. 4201 - 4407
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	30
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	30
03	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	30
04	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	30
05	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	30
06	1620 N	683	-0-	-937	-0-	683	2			N	30
07	1643 N	736	-0-	-907	-0-	736	2			N	30
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	30
09	690 N	671	-0-	-19	-0-	671	2			N	30
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	30
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	30
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	30
TOTAL GAS PROD:		12,659		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MANHATTAN STATE		//CONT.//		62401 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
MANHATTAN STATE		//CONT.//		829482							
MANHATTAN STATE		WELL #:		2	RRCID ->	120321	COMPL. DATE	12/21/1987	TOTAL DEPTH	4568	PERF. 4206 - 4453
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-
07	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-
09	1080 N	1054	-0-	-26	-0-	1054	2			N	-0-
10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-
12	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,117		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS)		62415 670		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544								
SEALY-SMITH FOUNDATION		WELL #: 46		RRCID -> 020541		COMPL. DATE 11/08/1989		TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5470 - 5570		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2418	N	2218	-0-	-200	-0-	2218 2		Y	-0-
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2		Y	-0-
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230 2		Y	-0-
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 2		Y	-0-
05	2263	N	2231	-0-	-32	-0-	2231 2		Y	-0-
06	2160	N	2142	-0-	-18	-0-	2142 2		Y	-0-
07	2263	N	2215	-0-	-48	-0-	2215 2		Y	-0-
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2		Y	-0-
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134 2		Y	-0-
10	2201	N	2172	-0-	-29	-0-	2172 2		Y	-0-
11	2130	N	2102	-0-	-28	-0-	2102 2		Y	-0-
12	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204 2		Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		26,184		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SEALY-SMITH FOUNDATION		WELL #: 87 T		RRCID -> 020543		COMPL. DATE 04/16/1958		TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2		Y	-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	505 2	6 9	Y	-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	361 2	1 9	Y	-0-
04	1800	N	1124	-0-	-676	-0-	1124 2		Y	-0-
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		Y	-0-
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2		Y	-0-
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2		Y	-0-
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1411 2	9 9	Y	-0-
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1858 2	53 9	Y	3
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1739 2	31 9	Y	2
11	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2894 2	54 9	Y	2
12	3100	N	3207	-0-	107	107	3121 2	86 9	Y	5
TOTAL GAS PROD:		19,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		217				

SEALY SMITH FOUNDATION		WELL #: 1001		RRCID -> 178985		COMPL. DATE 02/26/2000		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794 2		Y	-0-
02	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712 2		Y	-0-
03	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825 2		Y	-0-
04	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2676 2	26 9	Y	1
05	2914	X	2385	-0-	-529	-0-	2361 2	24 9	Y	1
06	2820	X	2728	-0-	-92	-0-	2692 2	36 9	Y	2
07	2914	X	2759	-0-	-155	-0-	2728 2	31 9	Y	2
08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2494 2	17 9	Y	1
09	2730	N	1933	-0-	-797	-0-	1913 2	20 9	Y	1
10	2759	N	1985	-0-	-774	-0-	1955 2	30 9	Y	2
11	2430	N	2148	-0-	-282	-0-	2122 2	26 9	Y	1
12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2083 2	30 9	Y	2
TOTAL GAS PROD:		29,595		TOTAL CONDENSATE PROD:		218				

MONAHANS, E. (PENN., LO.)		62416 666		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WINKLER			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445											
SEALY & SMITH "28"		WELL #: 1		RRCID -> 152065			COMPL. DATE 11/06/1998			TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8545 - 8768			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		651 N	630	-0-	-21	-0-	630 3		N	-0-			-0-
02		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3		N	-0-			-0-
03		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3		N	-0-			-0-
04		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3		N	-0-			-0-
05		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3		N	-0-			-0-
06		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3		N	-0-			-0-
07		899 N	840	-0-	-59	-0-	840 3		N	-0-			-0-
08		868 N	828	-0-	-40	-0-	828 3		N	-0-			-0-
09		810 N	744	-0-	-66	-0-	744 3		N	-0-			-0-
10		837 N	791	-0-	-46	-0-	791 3		N	-0-			-0-
11		810 N	776	-0-	-34	-0-	776 3		N	-0-			-0-
12		775 N	762	-0-	-13	-0-	762 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,390		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MONAHANS, NORTH (CLEARFORK)		62417 110		ASSOCIATED			49B			CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION		027200											
SEALY-SMITH FOUNDATION A		WELL #: 4		RRCID -> 173333			COMPL. DATE 03/30/1999			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 5648			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2790 #	2017	-0-	-773	-0-	1947 3	70 9	Y	64	65 1		12
02		2995 R	2995	-0-	-0-	-0-	2920 3	75 9	Y	68	73 1		7
03		2593 R	2593	-0-	-0-	-0-	2523 3	70 9	Y	64	64 1		7
04		3002 R	3002	-0-	-0-	-0-	2937 3	65 9	Y	59	59 1		7
05		3004 R	3004	-0-	-0-	-0-	2937 3	67 9	Y	61	54 1		14
06		2850 #	2434	-0-	-416	-0-	2372 3	62 9	Y	56	59 1		11
07		2945 #	232	-0-	-2713	-0-	167 3	65 9	Y	59	56 1		14
08		2945 #	2197	-0-	-748	-0-	2125 3	72 9	Y	65	67 1		12
09		5364 R	5364	-0-	-0-	-0-	5264 3	100 9	Y	91	90 1		13
10		3978 R	3978	-0-	-0-	-0-	3893 3	85 9	Y	77	79 1		11
11		2610 #	1864	-0-	-746	-0-	1739 3	125 9	Y	114	119 1		6
12		5642 #	1546	-0-	-4096	-0-	1419 3	127 9	Y	115	96 1		25
TOTAL GAS PROD:		31,226		TOTAL CONDENSATE PROD:			893						

MONAHANS, NORTH (GLORIETA)		62417 540		ASSOCIATED			49B			CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION		027200											
SEALY & SMITH FOUNDATION "A"		WELL #: 39		RRCID -> 169847			COMPL. DATE 06/17/1998			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5046 - 5056			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

OIL AND GAS DIVISION

MONAHANS, NE. (PENN DETRITAL,UP)		62418 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544										
SEALY-SMITH 35		WELL #: 1		RRCID -> 055567		COMPL. DATE 06/22/1989		TOTAL DEPTH 8224		PERF. 8062 - 8145		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		930 #	787	-0-	-143	-0-	787 2	Y	-0-			-0-
02		870 #	818	-0-	-52	-0-	818 2	Y	-0-			-0-
03		806 #	788	-0-	-18	-0-	788 2	Y	-0-			-0-
04		802 R	802	-0-	-0-	-0-	802 2	Y	-0-			-0-
05		868 #	791	-0-	-77	-0-	791 2	Y	-0-			-0-
06		840 #	739	-0-	-101	-0-	739 2	Y	-0-			-0-
07		868 #	760	-0-	-108	-0-	760 2	Y	-0-			-0-
08		837 #	753	-0-	-84	-0-	753 2	Y	-0-			-0-
09		810 #	698	-0-	-112	-0-	698 2	Y	-0-			-0-
10		806 #	769	-0-	-37	-0-	769 2	Y	-0-			-0-
11		759 R	759	-0-	-0-	-0-	759 2	Y	-0-			-0-
12		775 #	754	-0-	-21	-0-	754 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,218				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MONROE, DEEP (ATOKA)		62496 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175										
ROMONE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 055832		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH 17295		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1723 R	1723	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-			-0-
02		1671 R	1671	-0-	-0-	-0-	29 1	N	-0-			-0-
03		1674 #	1579	-0-	-95	-0-	31 1	N	-0-			-0-
04		1680 #	1310	-0-	-370	-0-	1310 2	N	-0-			-0-
05		1798 #	717	-0-	-1081	-0-	26 1	N	-0-			-0-
06		1740 #	688	-0-	-1052	-0-	688 2	N	-0-			-0-
07		1798 #	1397	-0-	-401	-0-	1397 2	N	-0-			-0-
08		1581 #	1292	-0-	-289	-0-	1292 2	N	-0-			-0-
09		1320 #	1188	-0-	-132	-0-	1188 1	N	-0-			-0-
10		1423 R	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2	N	-0-			-0-
11		1350 #	1261	-0-	-89	-0-	1261 2	N	-0-			-0-
12		1802 R	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,051				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MONUMENT DRAW (TANSILL)		62626 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER				
HOPEWELL OPERATING, INC.		399624										
DAUGHERTY-LECK -M-		WELL #: 1		RRCID -> 220610		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 3472		PERF. 2680 - 2689		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		310 N	309	-0-	-1	-0-	309 2	N	-0-			31
02		261 N	223	-0-	-38	-0-	223 2	N	-0-			31
03		248 N	227	-0-	-21	-0-	225 2	N	2	9		33
04		300 N	190	-0-	-110	-0-	189 2	N	1	9		34
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	158 2	N	6	9		39
06		210 N	160	-0-	-50	-0-	154 2	N	6	9		44
07		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-			44
08		177 N	177	-0-	-0-	-0-	165 2	N	12	9		55
09		150 N	141	-0-	-9	-0-	141 2	N	-0-			55
10		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-			55
11		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-			55
12		155 N	122	-0-	-33	-0-	122 2	N	-0-			55
TOTAL GAS PROD:		2,112				TOTAL CONDENSATE PROD:		24				

OIL AND GAS DIVISION

MOORE-HOOPER (ELLEN.)		62718 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
WALSH & WATTS, INC.		895060									
MENTONE GAS UNIT		WELL #:	1X	RRCID ->	099870	COMPL. DATE	04/27/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 20729 - 21243	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		8 N	8	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
02		12 N	12	-0-	-0-	12 2		N	-0-		-0-
03		14 N	14	-0-	-0-	14 2		N	-0-		-0-
04		32 N	32	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
05		24 N	24	-0-	-0-	24 2		N	-0-		-0-
06		47 N	47	-0-	-0-	47 2		N	-0-		-0-
07		46 N	46	-0-	-0-	46 2		N	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31			N	-0-		-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60			N	-0-		-0-
10		95 N	95	-0-	-0-	95 2		N	-0-		-0-
11		14 N	14	-0-	-0-	14 2		N	-0-		-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			295			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING			
GATAGA GAS UNIT		WELL #:	2A	RRCID ->	100113	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	21400	PERF. 20870 - 21170	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		32488 X	23693	-0-	-8795	23693 2		N	-0-		-0-
02		21253 X	21253	-0-	-0-	21253 2		N	-0-		-0-
03		17946 X	17946	-0-	-0-	17946 2		N	-0-		-0-
04		30210 X	27020	-0-	-3190	27020 2		N	-0-		-0-
05		31217 X	22874	-0-	-8343	22874 2		N	-0-		-0-
06		22920 X	20162	-0-	-2758	20162 2		N	-0-		-0-
07		27931 X	21582	-0-	-6349	21582 2		N	-0-		-0-
08		22382 X	20627	-0-	-1755	20627 2		N	-0-		-0-
09		23744 X	23744	-0-	-0-	23744 2		N	-0-		-0-
10		29970 X	29970	-0-	-0-	29970 2		N	-0-		-0-
11		23831 X	23831	-0-	-0-	23831 2		N	-0-		-0-
12		22382 X	9872	-0-	-12510	9872 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			262,574			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MOORE-HOOPER (FUSS.)		62718 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING			
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP		WELL #:	1	RRCID ->	060405	COMPL. DATE	12/05/1974	TOTAL DEPTH	19122	PERF. N/A	
WHEAT, LOUISE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	060405	COMPL. DATE	12/05/1974	TOTAL DEPTH	19122	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

MOORE-HOOPER (FUSS.)		//CONT.//		62718 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LOVING		
OXY USA INC.				630591					
RUSSELL, F. D. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 060696	COMPL. DATE 10/30/1989	TOTAL DEPTH 18875	PERF.18717	- 18856
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	11101 S	11101	-0-	-0-	-0-	11101 2	N	-0-	-0-
02	9694 S	9694	-0-	-0-	-0-	9694 2	N	-0-	-0-
03	10309 S	10309	-0-	-0-	-0-	10309 2	N	-0-	-0-
04	9982 S	9982	-0-	-0-	-0-	9982 2	N	-0-	-0-
05	201 S	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-	-0-
06	268 S	268	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-	-0-
07	88 S	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-	-0-
08	99 S	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-	-0-
09	83 S	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-	-0-
10	144 S	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-	-0-
11	94 S	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-	-0-
12	143 S	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		42,206			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624		WELL #:	2	RRCID -> 065119	COMPL. DATE 01/11/1976	TOTAL DEPTH 18784	PERF. N/A
GATAGA GAS UNIT									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

GATAGA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 067040	COMPL. DATE 06/09/1976	TOTAL DEPTH 19050	PERF. N/A	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

MOORE-HOOPER (WLFMCP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726														
FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 075308 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16997 PERF.16711 - 16756														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		12183 X	2401	-0-	-9782	-0-	2401	3				-0-		
02		320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	3				-0-		
03		888 X	888	-0-	-0-	-0-	877	3	11	9		-0-		
04		203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			10 8	-0-		
05		5580 X	89	-0-	-5491	-0-	89	3				-0-		
06		2310 X	126	-0-	-2184	-0-	126	3				-0-		
07		899 X	54	-0-	-845	-0-	54	3				-0-		
08		19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	3				-0-		
09		120 N	67	-0-	-53	-0-	67	3				-0-		
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3				-0-		
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3				-0-		
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3				-0-		
TOTAL GAS PROD:			4,368	TOTAL CONDENSATE PROD:							10			

EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400														
01		30876 X	30353	-0-	-523	-0-	30353	3				-0-		
02		20249 X	20249	-0-	-0-	-0-	20249	3				-0-		
03		14666 X	14666	-0-	-0-	-0-	14666	3				-0-		
04		17942 X	17942	-0-	-0-	-0-	17942	3				-0-		
05		30349 X	7676	-0-	-22673	-0-	7674	3	2	9	2 8	-0-		
06		29370 X	6209	-0-	-23161	-0-	6209	3				-0-		
07		21638 X	1447	-0-	-20191	-0-	1447	3				-0-		
08		50719 X	50719	-0-	-0-	-0-	50719	3				-0-		
09		24112 X	24112	-0-	-0-	-0-	24110	3	2	9	2 8	-0-		
10		35294 X	35294	-0-	-0-	-0-	35294	3				-0-		
11		31867 X	31867	-0-	-0-	-0-	31865	3	2	9	2 8	-0-		
12		30980 X	30980	-0-	-0-	-0-	30980	3				-0-		
TOTAL GAS PROD:			271,514	TOTAL CONDENSATE PROD:							6			

LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426														
01		397 N	201	-0-	-196	-0-	201	3				-0-		
02		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3				-0-		
03		1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3				-0-		
04		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3				-0-		
05		4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	3				-0-		
06		1680 X	743	-0-	-937	-0-	741	3	2	9	2 8	-0-		
07		1736 X	979	-0-	-757	-0-	979	3				-0-		
08		1736 X	807	-0-	-929	-0-	807	3				-0-		
09		1680 X	285	-0-	-1395	-0-	285	3				-0-		
10		1736 X	70	-0-	-1666	-0-	70	3				-0-		
11		960 X	69	-0-	-891	-0-	69	3				-0-		
12		1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3				-0-		
TOTAL GAS PROD:			16,520	TOTAL CONDENSATE PROD:							2			

OIL AND GAS DIVISION

MOORE-HOOPER (WLFMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726												
JOHNSON "42" WELL #: 1 RRCID -> 216054 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 17257 PERF.15582 - 16322												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
01		341 N	161	-0-	-180	-0-	161	3			N	100
02		435 N	242	-0-	-193	-0-	242	3			N	100
03		713 N	504	-0-	-209	-0-	495	3	9	9	N	100
04		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	100
05		316 N	316	-0-	-0-	-0-	309	3	7	9	N	100
06		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	100
07		279 N	202	-0-	-77	-0-	202	3			N	100
08		310 N	109	-0-	-201	-0-	109	3			N	100
09		83 N	83	-0-	-0-	-0-	75	3	8	9	N	100
10		217 N	100	-0-	-117	-0-	100	3			N	100
11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	100
12		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	100
TOTAL GAS PROD:			2,847				TOTAL CONDENSATE PROD:			29		

ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230785 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 19262 PERF.15813 - 16205												
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100												
01	101102	X	56132	-0-	-44970	-0-	56132	3			N	-0-
02	20048	X	20048	-0-	-0-	-0-	20048	3			N	-0-
03	1891	X	551	-0-	-1340	-0-	551	3			N	-0-
04	1830	X	644	-0-	-1186	-0-	644	3			N	-0-
05	1891	X	43	-0-	-1848	-0-	43	3			N	-0-
06	1830	X	325	-0-	-1505	-0-	325	3			N	-0-
07	1891	X	519	-0-	-1372	-0-	519	3			N	-0-
08	651	X	395	-0-	-256	-0-	395	3			N	-0-
09	630	X	629	-0-	-1	-0-	629	3			N	-0-
10	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-
11	3000	N	12544	-0-	9544	9544	12544	3			N	-0-
12	3100	N	93242	-0-	90142	99686	93242	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			185,888				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MOORE-HOOPER (WLFEMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
OXY USA INC. 630591												
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		372 N	209	-0-	-163	-0-	209	2		N	-0-	-0-
02		464 N	180	-0-	-284	-0-	180	2		N	-0-	-0-
03		403 N	157	-0-	-246	-0-	157	2		N	-0-	-0-
04		210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2		N	-0-	-0-
05		186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2		N	-0-	-0-
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-	-0-
07		186 N	77	-0-	-109	-0-	77	2		N	-0-	-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	-0-
09		150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2		N	-0-	-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		124 N	2	-0-	-122	-0-	2	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,284				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451												

01		341 N	99	-0-	-242	-0-	99	2		N	-0-	-0-
02		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-	-0-
03		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-	-0-
04		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-	-0-
05		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-	-0-
06		450 N	346	-0-	-104	-0-	346	2		N	-0-	-0-
07		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-	-0-
08		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-	-0-
09		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-	-0-
10		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-	-0-
11		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-	-0-
12		503 N	503	-0-	-0-	-0-	346	2	157 9	N	143	143 8
TOTAL GAS PROD:			4,389				TOTAL CONDENSATE PROD:			143		

WHEAT, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 214515 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 22025 PERF.15097 - 16622												

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		3100 N	36377	-0-	33277	-0-	36377	2		N	-0-	-0-
08		3100 N	36616	-0-	33516	-0-	66793	2		N	-0-	-0-
09		3000 N	34758	-0-	31758	-0-	98551	2		N	-0-	-0-
10		136879 X	38328	-0-	-98551	-0-	38328	2		N	-0-	-0-
11		38449 X	38449	-0-	-0-	-0-	38449	2		N	-0-	-0-
12		39209 X	39209	-0-	-0-	-0-	39209	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			223,737				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
01		19995 X	18383	-0-	-1612	-0-	-0-	18383	2	Y	-0-	-0-
02		16923 X	16923	-0-	-0-	-0-	-0-	16923	2	Y	-0-	-0-
03		17477 X	17477	-0-	-0-	-0-	-0-	17477	2	Y	-0-	-0-
04		18570 X	15947	-0-	-2623	-0-	-0-	15947	2	Y	-0-	-0-
05		19189 X	13186	-0-	-6003	-0-	-0-	13186	2	Y	-0-	-0-
06		17790 X	10892	-0-	-6898	-0-	-0-	10892	2	Y	-0-	-0-
07		18104 X	17397	-0-	-707	-0-	-0-	17397	2	Y	-0-	-0-
08		15872 X	15872	-0-	-0-	-0-	-0-	15872	2	Y	-0-	-0-
09		15960 X	14743	-0-	-1217	-0-	-0-	14743	2	Y	-0-	-0-
10		16988 X	13753	-0-	-3235	-0-	-0-	13753	2	Y	-0-	-0-
11		16440 X	4457	-0-	-11983	-0-	-0-	4457	2	Y	-0-	-0-
12		16988 X	15391	-0-	-1597	-0-	-0-	15391	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			174,421			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011												
CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
01		38285 X	33411	-0-	-4874	-0-	-0-	959	1	N	-0-	-0-
02		T. A.	25463	-0-	25463	-0-	-0-	692	1	N	-0-	-0-
03		T. A.	26830	-0-	26830	-0-	-0-	52293	673	1	N	-0-
04		T. A.	26267	-0-	26267	-0-	-0-	78560	607	1	N	-0-
05		T. A.	20325	-0-	20325	-0-	-0-	98885	489	1	N	-0-
06		T. A.	24598	-0-	24598	-0-	-0-	123483	576	1	N	-0-
07		147958 X	24475	-0-	-123483	-0-	-0-	470	1	N	2	-0-
								2	9			
08		26970 X	25755	-0-	-1215	-0-	-0-	251	1	N	2	-0-
								2	9			
09		26100 X	24025	-0-	-2075	-0-	-0-	772	1	N	-0-	-0-
10		25420 X	23532	-0-	-1888	-0-	-0-	223	1	N	-0-	-0-
11		24930 X	21634	-0-	-3296	-0-	-0-	202	1	N	-0-	-0-
12		25761 X	23128	-0-	-2633	-0-	-0-	233	1	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			299,443			TOTAL CONDENSATE PROD:			4			

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
01		5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	N	-0-	-0-
02		5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	N	-0-	-0-
03		5363 X	5308	-0-	-55	-0-	-0-	133	1	N	-0-	-0-
04		5610 X	4855	-0-	-755	-0-	-0-	112	1	N	-0-	-0-
05		5797 X	4243	-0-	-1554	-0-	-0-	102	1	N	-0-	-0-
06		5610 X	3918	-0-	-1692	-0-	-0-	92	1	N	-0-	-0-
07		5487 X	4543	-0-	-944	-0-	-0-	87	1	N	2	-0-
								2	9			
08		5301 X	4567	-0-	-734	-0-	-0-	44	1	N	3	-0-
								3	9			
09		4860 X	4453	-0-	-407	-0-	-0-	143	1	N	-0-	-0-
10		4526 X	4118	-0-	-408	-0-	-0-	39	1	N	-0-	-0-
11		4410 X	4048	-0-	-362	-0-	-0-	38	1	N	-0-	-0-
12		4588 X	3840	-0-	-748	-0-	-0-	39	1	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			54,818			TOTAL CONDENSATE PROD:			5			

OIL AND GAS DIVISION

MOORE-HOOPER (WLFMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LOVING			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011																
VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006													TOTAL DEPTH 21600		PERF.14658 - 16686	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT			
01		4216 X	3575	-0-	-641	-0-	103 1	3472 2		N	-0-			-0-		
02		T. A.	2962	-0-	2962	2962	81 1	2881 2		N	-0-			-0-		
03		T. A.	3449	-0-	3449	6411	87 1	3362 2		N	-0-			-0-		
04		T. A.	2746	-0-	2746	9157	63 1	2683 2		N	-0-			-0-		
05		T. A.	2865	-0-	2865	12022	69 1	2796 2		N	-0-			-0-		
06		T. A.	2939	-0-	2939	14961	69 1	2870 2		N	-0-			-0-		
07		17751 X	2790	-0-	-14961	-0-	54 1	2734 2		N	2	2 8		-0-		
							2 9									
08		3224 X	3203	-0-	-21	-0-	31 1	3168 2		N	4	4 8		-0-		
							4 9									
09		2940 X	2783	-0-	-157	-0-	89 1	2694 2		N	-0-			-0-		
10		3038 X	2869	-0-	-169	-0-	27 1	2842 2		N	-0-			-0-		
11		3090 X	2744	-0-	-346	-0-	26 1	2718 2		N	-0-			-0-		
12		3193 X	2863	-0-	-330	-0-	29 1	2834 2		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			35,788			TOTAL CONDENSATE PROD:			6							

TXL "1" WELL #: 1 RRCID -> 232427 COMPL. DATE 03/26/2007													TOTAL DEPTH 18902		PERF.16715 - 16950	
01		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538 2			N	-0-			-0-		
02		T. A.	1586	-0-	1586	1586	1586 2			N	-0-			-0-		
03		T. A.	1615	-0-	1615	3201	1615 2			N	-0-			-0-		
04		T. A.	1343	-0-	1343	4544	1343 2			N	-0-			-0-		
05		T. A.	1305	-0-	1305	5849	1305 2			N	-0-			-0-		
06		T. A.	799	-0-	799	6648	799 2			N	-0-			-0-		
07		8296 X	1648	-0-	-6648	-0-	1648 2			N	-0-			-0-		
08		1612 X	1286	-0-	-326	-0-	1286 2			N	-0-			-0-		
09		1350 X	1209	-0-	-141	-0-	1209 2			N	-0-			-0-		
10		1643 X	1161	-0-	-482	-0-	1161 2			N	-0-			-0-		
11		1590 X	1115	-0-	-475	-0-	1115 2			N	-0-			-0-		
12		1643 X	1108	-0-	-535	-0-	1108 2			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			16,713			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008													TOTAL DEPTH 16885		PERF.14396 - 16633	
01		19871 X	19871	-0-	-0-	-0-	570 1	19301 2		N	-0-			-0-		
02		14639 X	14639	-0-	-0-	-0-	398 1	14241 2		N	-0-			-0-		
03		13108 X	13108	-0-	-0-	-0-	329 1	12779 2		N	-0-			-0-		
04		11610 X	11610	-0-	-0-	-0-	268 1	11342 2		N	-0-			-0-		
05		9977 X	9977	-0-	-0-	-0-	240 1	9737 2		N	-0-			-0-		
06		10439 X	10439	-0-	-0-	-0-	244 1	10195 2		N	-0-			-0-		
07		14004 X	14004	-0-	-0-	-0-	269 1	13732 2		N	3	3 8		-0-		
							3 9									
08		14629 X	14629	-0-	-0-	-0-	142 1	14481 2		N	5	5 8		-0-		
							6 9									
09		13583 X	13583	-0-	-0-	-0-	436 1	13147 2		N	-0-			-0-		
10		14012 X	13070	-0-	-942	-0-	124 1	12946 2		N	-0-			-0-		
11		14160 X	10752	-0-	-3408	-0-	100 1	10652 2		N	-0-			-0-		
12		14632 X	11573	-0-	-3059	-0-	117 1	11456 2		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			157,255			TOTAL CONDENSATE PROD:			8							

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
 GATAGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179750 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 18975 PERF.15932 - 15941

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		150 N	45	-0-	-105	-0-	45	2		N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-	
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-	
12		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			533											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645

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

WOLF ENERGY, INC. 935534
 ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872

01	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	-0-	2120	2	196	9	N	178	175	1	177
02	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	-0-	1321	2	134	9	N	122	181	1	118
03	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	-0-	1626	2	191	9	N	174	181	1	111
04	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	1120	2	110	9	N	100			211
05	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	1261	2	129	9	N	117	177	1	151
06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	-0-	899	2	179	9	N	163	182	1	132
07	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	-0-	1211	2	164	9	N	149	171	1	110
08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-	1177	2	157	9	N	143			253
09	900 N	797	-0-	-103	-0-	-0-	678	2	119	9	N	108	165	1	196
10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	-0-	968	2	150	9	N	136	173	1	159
11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	-0-	950	2	122	9	N	111	174	1	96
12	837 N	698	-0-	-139	-0-	-0-	634	2	64	9	N	58			154
TOTAL GAS PROD:			15,680											TOTAL CONDENSATE PROD:	1,559

OIL AND GAS DIVISION

MUSTANG (WOLFCAMP)		64075 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK								
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635														
HOUSTON, W.C.		WELL #: 1		RRCID -> 135177		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 10174 PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		868 N	857	-0-	-11	-0-	857 2			N	-0-					150
02		812 N	800	-0-	-12	-0-	800 2			N	-0-					150
03		868 N	859	-0-	-9	-0-	859 2			N	-0-					150
04		840 N	793	-0-	-47	-0-	793 2			N	-0-					150
05		868 N	853	-0-	-15	-0-	853 2			N	-0-					150
06		840 N	820	-0-	-20	-0-	820 2			N	-0-					150
07		806 N	678	-0-	-128	-0-	678 2			N	-0-					150
08		868 N	591	-0-	-277	-0-	591 2			N	-0-					150
09		810 N	568	-0-	-242	-0-	568 2			N	-0-					150
10		682 N	636	-0-	-46	-0-	636 2			N	-0-					150
11		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2			N	-0-					150
12		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2			N	-0-					150
TOTAL GAS PROD:		8,710		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PARKS, S. (BEND, LOWER)		64242 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MIDLAND								
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726														
"SV" WINDHAM		WELL #: 3 L		RRCID -> 156160		COMPL. DATE 09/05/1995		TOTAL DEPTH 11092 PERF.10994 - 11006								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5022	2740	-0-	-2282	-0-	2740 3			N	-0-	61	1			-0-
02		4669 #	4295	-0-	-374	-0-	4295 3			N	-0-					-0-
03		5022	3380	-0-	-1642	-0-	3380 3			N	-0-					-0-
04		4860	3357	-0-	-1503	-0-	3357 3			N	-0-					-0-
05		1419 R	1419	-0-	-0-	-0-	1417 3	2	9	N	-0-					2
06		2700	2271	-0-	-429	-0-	2271 3			N	-0-					2
07		4305	4305	-0-	-0-	-0-	4305 3			N	-0-					2
08		3524	3524	-0-	-0-	-0-	3516 3	8	9	N	7					9
09		2700	2615	-0-	-85	-0-	2609 3	6	9	N	5					14
10		2790	2040	-0-	-750	-0-	2040 3			N	-0-					14
11		31572	3152	-0-	-28420	-0-	3152 3			N	-0-					14
12		3875	3875	-0-	-0-	-0-	3875 3			N	-0-					14
TOTAL GAS PROD:		36,973		TOTAL CONDENSATE PROD:		14										

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)		65517 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125														
KIMBER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064331		COMPL. DATE 07/03/1975		TOTAL DEPTH 14640 PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2			N	-0-					-0-
02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2			N	-0-					-0-
03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2			N	-0-					-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-					-0-
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-					-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		462		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: REEVES			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125													
POULTER GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 070774 COMPL. DATE 03/16/1977										TOTAL DEPTH 14560	PERF.13990 - 14349		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	230	1	4277	2	N	-0-	
02		4408 X	3531	-0-	-877	-0-	200	1	3331	2	N	-0-	
03		4712 X	4045	-0-	-667	-0-	270	1	3775	2	N	-0-	
04		4560 X	3067	-0-	-1493	-0-	190	1	2877	2	N	-0-	
05		4495 X	3726	-0-	-769	-0-	280	1	3446	2	N	-0-	
06		4350 X	3601	-0-	-749	-0-	260	1	3341	2	N	-0-	
07		4030 X	3830	-0-	-200	-0-	310	1	3520	2	N	-0-	
08		4030 X	3001	-0-	-1029	-0-	230	1	2771	2	N	-0-	
09		3600 X	3128	-0-	-472	-0-	250	1	2878	2	N	-0-	
10		3844 X	3430	-0-	-414	-0-	300	1	3130	2	N	-0-	
11		3720 X	2644	-0-	-1076	-0-	200	1	2444	2	N	-0-	
12		3844 X	1901	-0-	-1943	-0-	110	1	1791	2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:			40,411				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977										TOTAL DEPTH 14500	PERF.13732 - 14397	
01		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	31	1	1635	2	N	-0-
02		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	29	1	1762	2	N	-0-
03		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	31	1	2016	2	N	-0-
04		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	28	1	1413	2	N	-0-
05		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	31	1	1494	2	N	-0-
06		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	30	1	1572	2	N	-0-
07		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	31	1	1660	2	N	-0-
08		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	31	1	1379	2	N	-0-
09		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	30	1	1462	2	N	-0-
10		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	31	1	1670	2	N	-0-
11		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	30	1	2255	2	N	-0-
12		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	31	1	1765	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			20,447				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995										TOTAL DEPTH 15157	PERF.14385 - 14458	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)		//CONT.//		65517 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125								
NINE MILE DRAW '135507'		WELL #:		1	RRCID ->	163058	COMPL. DATE	11/29/1997	TOTAL DEPTH	14465	PERF.13870 - 14328	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	230	1	2307	2	N	-0-	
02	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	200	1	1687	2	N	-0-	
03	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	270	1	1784	2	N	-0-	
04	2460 N	1507	-0-	-953	-0-	190	1	1317	2	N	-0-	
05	2015 N	2013	-0-	-2	-0-	280	1	1733	2	N	-0-	
06	1980 N	1747	-0-	-233	-0-	260	1	1487	2	N	-0-	
07	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	310	1	1567	2	N	-0-	
08	2015 N	1232	-0-	-783	-0-	230	1	1002	2	N	-0-	
09	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	250	1	1689	2	N	-0-	
10	1891 N	1667	-0-	-224	-0-	300	1	1367	2	N	-0-	
11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	200	1	1146	2	N	-0-	
12	2015 N	829	-0-	-1186	-0-	110	1	719	2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		20,635		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
KEITH GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	061082	COMPL. DATE	01/22/1975	TOTAL DEPTH	14894	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2418 N	2332	-0-	-86	-0-	105	1	2227	2	N	-0-	
02	2030 N	1962	-0-	-68	-0-	70	1	1892	2	N	-0-	
03	3078 N	3078	-0-	-0-	-0-	39	1	3039	2	N	-0-	
04	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-	
05	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-	
06	2910 N	1986	-0-	-924	-0-	1986	2			N	-0-	
07	2604 N	1877	-0-	-727	-0-	1877	2			N	-0-	
08	2418 N	1964	-0-	-454	-0-	1964	2			N	-0-	
09	1980 N	1634	-0-	-346	-0-	1634	2			N	-0-	
10	1891 N	1510	-0-	-381	-0-	1510	2			N	-0-	
11	1890 N	1367	-0-	-523	-0-	1367	2			N	-0-	
12	1674 N	1338	-0-	-336	-0-	1338	2			N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		23,991		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOORE, C. S.				WELL #:	1	RRCID ->	067134	COMPL. DATE	07/18/1976	TOTAL DEPTH	14070	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	6634 X	5290	-0-	-1344	-0-	288	1	5002	2	N	-0-	
02	6264 X	5582	-0-	-682	-0-	270	1	5312	2	N	-0-	
03	6696 X	6100	-0-	-596	-0-	290	1	5810	2	N	-0-	
04	6480 X	5630	-0-	-850	-0-	326	1	5304	2	N	-0-	
05	6324 X	5635	-0-	-689	-0-	304	1	5331	2	N	-0-	
06	5910 X	5503	-0-	-407	-0-	312	1	5191	2	N	-0-	
07	6107 X	5463	-0-	-644	-0-	249	1	5214	2	N	-0-	
08	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	248	1	5969	2	N	-0-	
09	6090 X	4692	-0-	-1398	-0-	228	1	4464	2	N	-0-	
10	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	240	1	6069	2	N	-0-	
11	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	276	1	5845	2	N	-0-	
12	6231 X	5570	-0-	-661	-0-	301	1	5269	2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		68,112		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)		//CONT.//		65517 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
REEVES "BG" FEE		WELL #:		1	RRCID ->	114394	COMPL. DATE	12/13/1984	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	13374 - 14006	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6510 X	5358	-0-	-1152	-0-	291 1	5067 2	N	-0-			-0-
02		7163 X	5202	-0-	-1961	-0-	252 1	4950 2	N	-0-			-0-
03		7657 X	6382	-0-	-1275	-0-	303 1	6079 2	N	-0-			-0-
04		6060 X	4438	-0-	-1622	-0-	257 1	4181 2	N	-0-			-0-
05		5549 X	4772	-0-	-777	-0-	258 1	4514 2	N	-0-			-0-
06		6180 X	4778	-0-	-1402	-0-	270 1	4508 2	N	-0-			-0-
07		6386 X	4349	-0-	-2037	-0-	199 1	4150 2	N	-0-			-0-
08		6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	270 1	6524 2	N	-0-			-0-
09		5520 X	4669	-0-	-851	-0-	226 1	4443 2	N	-0-			-0-
10		7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	274 1	6912 2	N	-0-			-0-
11		5700 X	5209	-0-	-491	-0-	235 1	4974 2	N	-0-			-0-
12		5890 X	4692	-0-	-1198	-0-	253 1	4439 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		63,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REEVES "BG" FEE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	166518	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13300 - 13932	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7378 X	5422	-0-	-1956	-0-	295 1	5127 2	N	-0-			-0-
02		6902 X	4930	-0-	-1972	-0-	239 1	4691 2	N	-0-			-0-
03		7378 X	5915	-0-	-1463	-0-	281 1	5634 2	N	-0-			-0-
04		6270 X	4530	-0-	-1740	-0-	263 1	4267 2	N	-0-			-0-
05		6386 X	5779	-0-	-607	-0-	312 1	5467 2	N	-0-			-0-
06		5730 X	3677	-0-	-2053	-0-	208 1	3469 2	N	-0-			-0-
07		5921 X	5307	-0-	-614	-0-	243 1	5064 2	N	-0-			-0-
08		6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	272 1	6574 2	N	-0-			-0-
09		5580 X	3734	-0-	-1846	-0-	181 1	3553 2	N	-0-			-0-
10		5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	219 1	5548 2	N	-0-			-0-
11		6630 X	6507	-0-	-123	-0-	293 1	6214 2	N	-0-			-0-
12		6851 X	5938	-0-	-913	-0-	320 1	5618 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		64,352		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NO AMIGO (STRAWN)		65598 375		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GLASSCOCK				
VENTEX OPERATING CORP.		884527											
EDB		WELL #:		2	RRCID ->	191763	COMPL. DATE	09/01/2002	TOTAL DEPTH	10429	PERF.	9528 - 9546	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1868 R	1868	-0-	-0-	-0-	1779 3	89 9	N	81	181 1		110
02		1798 #	1702	-0-	-96	-0-	1608 3	94 9	N	85			195
03		1922 #	1903	-0-	-19	-0-	1807 3	96 9	N	87	182 1		100
04		1860 #	1775	-0-	-85	-0-	1685 3	90 9	N	82			182
05		1891 #	1805	-0-	-86	-0-	1704 3	101 9	N	92			274
06		1830 #	1548	-0-	-282	-0-	1495 3	53 9	N	48	179 1		143
07		1891 #	1721	-0-	-170	-0-	1636 3	85 9	N	77			220
08		1891 #	1668	-0-	-223	-0-	1587 3	81 9	N	74	182 1		112
09		1770 #	1663	-0-	-107	-0-	1580 3	83 9	N	75			187
10		1798 #	1761	-0-	-37	-0-	1662 3	99 9	N	90			277
11		1722 R	1722	-0-	-0-	-0-	1632 3	90 9	N	82	182 1		177
12		1736 #	1718	-0-	-18	-0-	1613 3	105 9	N	95			272
TOTAL GAS PROD:		20,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		968							

OIL AND GAS DIVISION

NUZ (WOLFCAMP)		66345 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS								
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555														
CHIMAYO		WELL #: 1		RRCID -> 185105		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 6958 PERF. 6570 - 6606								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		217 #	73	-0-	-144	-0-	73 3			N	-0-					-0-
02		203 #	33	-0-	-170	-0-	33 3			N	-0-					-0-
03		217 #	18	-0-	-199	-0-	18 3			N	-0-					-0-
04		120 #	27	-0-	-93	-0-	27 3			N	-0-					-0-
05		93 #	38	-0-	-55	-0-	38 3			N	-0-					-0-
06		60 #	34	-0-	-26	-0-	34 3			N	-0-					-0-
07		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3			N	-0-					-0-
08		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 3			N	-0-					-0-
09		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 3			N	-0-					-0-
10		83 R	83	-0-	-0-	-0-	83 3			N	-0-					-0-
11		90 #	72	-0-	-18	-0-	72 3			N	-0-					-0-
12		124 #	64	-0-	-60	-0-	64 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		680		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CAPSAICIN		WELL #: 1		RRCID -> 225569		COMPL. DATE 06/26/2000		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415								
01	7378 #	5704	-0-	-1674	-0-	5213 3	491 9	N	446	348	1					452
02	7743 #	6566	-0-	-1177	-0-	6137 3	429 9	N	390	673	1					169
03	8277 #	7185	-0-	-1092	-0-	6733 3	452 9	N	411	348	1					232
04	8010 #	6652	-0-	-1358	-0-	6226 3	426 9	N	387	338	1					281
05	7006 #	5660	-0-	-1346	-0-	5242 3	418 9	N	380	346	1					315
06	6960 #	5763	-0-	-1197	-0-	5378 3	385 9	N	350	328	1					337
07	7192 #	5617	-0-	-1575	-0-	5245 3	372 9	N	338	337	1					338
08	6200 #	5190	-0-	-1010	-0-	4788 3	402 9	N	365	340	1					363
09	6000 #	4533	-0-	-1467	-0-	4178 3	355 9	N	323	340	1					346
10	5952 #	5347	-0-	-605	-0-	4947 3	400 9	N	364	344	1					366
11	5760 #	5227	-0-	-533	-0-	4940 3	287 9	N	261	343	1					284
12	5611 #	3167	-0-	-2444	-0-	2798 3	369 9	N	335	356	1					263
TOTAL GAS PROD:		66,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,350										

OATES, NE. (DEVONIAN)		66591 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862														
DAVIS, PAUL L.		WELL #: 1		RRCID -> 164479		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 13950 PERF. 1265 - 14140								
01	18073 #	18042	-0-	-31 B	-31	18042 3		N	-0-							-0-
02	16675 #	16197	-0-	-478 B	-509	16197 3		N	-0-							-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-509												
03	18019 R	18528	-0-	509 B	-0-	18528 3		N	-0-							-0-
04	9162	16992	-0-	7830 B	7830	16992 3		N	-0-							-0-
05	8411	17752	-0-	9341 B	17171	17752 3		N	-0-							-0-
06	14838 N	17026	-0-	2188 B	19359	17026 3		N	-0-							-0-
07	17930	17936	-0-	6 B	19365	17936 3		N	-0-							-0-
08	21399	16977	-0-	-4422 B	14943	16977 3		N	-0-							-0-
09	31443 X	16500	-0-	-14943	-0-	16500 3		N	-0-							-0-
10	17949 X	17278	-0-	-671	-0-	17278 3		N	-0-							-0-
11	17370 X	15427	-0-	-1943	-0-	15427 3		N	-0-							-0-
12	17949 X	17064	-0-	-885	-0-	17064 3		N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		205,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

OATES, NE. (DEVONIAN)		//CONT.//		66591 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862									
EICHENHOFER, C. C.		WELL #:		2	RRCID ->	171489	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	13410	PERF.12777 - 13410		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	18232 R	18232	-0-	-0- B	-0-	18232	3		N	-0-			-0-
02	17342 #	16932	-0-	-410 B	-410	16932	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-410	
03	18538 #	17757	-0-	-781 B	-1191	17757	3		N	-0-			-0-
04	9325	17854	-0-	8529 B	7338	17854	3		N	-0-			-0-
05	8561	18389	-0-	9828 B	17166	18389	3		N	-0-			-0-
06	15102 N	18360	-0-	3258 B	20424	18360	3		N	-0-			-0-
07	18249	18785	-0-	536 B	20960	18785	3		N	-0-			-0-
08	21779	18148	-0-	-3631 B	17329	18148	3		N	-0-			-0-
09	34877 X	17548	-0-	-17329	-0-	17548	3		N	-0-			-0-
10	18817 X	18038	-0-	-779	-0-	18038	3		N	-0-			-0-
11	18210 X	17300	-0-	-910	-0-	17300	3		N	-0-			-0-
12	18786 X	17796	-0-	-990	-0-	17796	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		215,139		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		WELL #:		1	RRCID ->	020550	COMPL. DATE	12/01/1961	TOTAL DEPTH	17768	PERF. N/A
PECOS FEE													
01	3906 N	3885	-0-	-21 B	-0-	3885	2		N	-0-			-0-
02	3700 N	3700	-0-	-0- B	-0-	3700	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-	
03	3906 N	3517	-0-	-389 B	-0-	3517	2		N	-0-			-0-
04	3750 N	3205	-0-	-545 B	-0-	3205	2		N	-0-			-0-
05	3937 N	3162	-0-	-775 B	-0-	3162	2		N	-0-			-0-
06	3390 N	3244	-0-	-146 B	-0-	3244	2		N	-0-			-0-
07	3969 N	3969	-0-	-0- B	-0-	3969	2		N	-0-			-0-
08	3849 N	3849	-0-	-0- B	-0-	3849	2		N	-0-			-0-
09	3240 X	2932	-0-	-308	-0-	2932	2		N	-0-			-0-
10	3348 X	2907	-0-	-441	-0-	2907	2		N	-0-			-0-
11	3240 X	2222	-0-	-1018	-0-	2222	2		N	-0-			-0-
12	3348 X	2997	-0-	-351	-0-	2997	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,589		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PECOS -C- FEE		WELL #:		1	RRCID ->	049279	COMPL. DATE	11/04/1970	TOTAL DEPTH	14270	PERF. N/A		
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FREEDOM ENERGY, INC. 285084
-158- EICHENHOFER STATE WELL #: 1A RRCID -> 049867 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3	N	-0-			-0-
02		626 N	626	-0-	-0-	B	-0-	626	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		775 N	775	-0-	-0-	B	-0-	775	3	N	-0-			-0-
04		1061 N	1061	-0-	-0-	B	-0-	1061	3	N	-0-			-0-
05		1289 N	1289	-0-	-0-	B	-0-	1289	3	N	-0-			-0-
06		1297 N	1297	-0-	-0-	B	-0-	1297	3	N	-0-			-0-
07		1346 N	1346	-0-	-0-	B	-0-	1346	3	N	-0-			-0-
08		1302 N	1177	-0-	-125	B	-0-	1177	3	N	-0-			-0-
09		1290 N	831	-0-	-459		-0-	831	3	N	-0-			-0-
10		1333 N	217	-0-	-1116		-0-	217	3	N	-0-			-0-
11		1140 N	103	-0-	-1037		-0-	103	3	N	-0-			-0-
12		868 N	110	-0-	-758		-0-	110	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STALEY OPERATING CO. 811415
MCINTYRE WELL #: 1 RRCID -> 187036 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16490 PERF.12960 - 13044

01		6022 N	6022	-0-	-0-	B	-0-	6022	2	N	-0-			-0-
02		7566 N	7566	-0-	-0-	B	-0-	7566	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		8050 N	8050	-0-	-0-	B	-0-	8050	2	N	-0-			-0-
04		7759 N	7759	-0-	-0-	B	-0-	7759	2	N	-0-			-0-
05		8091 N	7954	-0-	-137	B	-0-	7954	2	N	-0-			-0-
06		7800 N	7601	-0-	-199	B	-0-	7601	2	N	-0-			-0-
07		8029 N	7718	-0-	-311	B	-0-	7718	2	N	-0-			-0-
08		7967 N	7585	-0-	-382	B	-0-	7585	2	N	-0-			-0-
09		7770 X	7554	-0-	-216		-0-	7554	2	N	-0-			-0-
10		7967 X	7625	-0-	-342		-0-	7625	2	N	-0-			-0-
11		7590 X	7242	-0-	-348		-0-	7242	2	N	-0-			-0-
12		7812 X	5854	-0-	-1958		-0-	5854	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		88,530		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OATES STATE - 181 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223523 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14330 - 14405

01		1705 N	1610	-0-	-95	B	-0-	1610	2	N	-0-			-0-
02		1508 N	1508	-0-	-0-	B	-0-	1508	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1745 N	1745	-0-	-0-	B	-0-	1745	2	N	-0-			-0-
04		1715 N	1715	-0-	-0-	B	-0-	1715	2	N	-0-			-0-
05		1719 N	1719	-0-	-0-	B	-0-	1719	2	N	-0-			-0-
06		1680 N	1634	-0-	-46	B	-0-	1634	2	N	-0-			-0-
07		1767 N	1589	-0-	-178	B	-0-	1589	2	N	-0-			-0-
08		1705 N	1568	-0-	-137	B	-0-	1568	2	N	-0-			-0-
09		1620 N	1520	-0-	-100		-0-	1520	2	N	-0-			-0-
10		1581 N	1545	-0-	-36		-0-	1545	2	N	-0-			-0-
11		1530 N	1478	-0-	-52		-0-	1478	2	N	-0-			-0-
12		3100 N	6299	-0-	3199		3199	6298	2	1 9 N	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,930		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

OATES, NE. (DEVONIAN)		//CONT.//		66591 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.				945936								
SMITH, HORACE		WELL #:		1	RRCID ->	038485	COMPL. DATE	09/03/1999	TOTAL DEPTH	13725	PERF.13480 - 13605	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5611 N	3956	-0-	-1655 B	-0-	3956	2	N	-0-		-0-
02		3683 N	-0-	-0-	-3683 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		4389 N	4389	-0-	-0- B	-0-	4389	2	N	-0-		-0-
04		4639 N	4639	-0-	-0- B	-0-	4639	2	N	-0-		-0-
05		1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	2	N	-0-		-0-
06		6419 N	6419	-0-	-0- B	-0-	6419	2	N	-0-		-0-
07		4805 N	4085	-0-	-720 B	-0-	4085	2	N	-0-		-0-
08		3812 N	3812	-0-	-0- B	-0-	3812	2	N	-0-		-0-
09		5580 X	3632	-0-	-1948	-0-	3632	2	N	-0-		-0-
10		5766 X	1462	-0-	-4304	-0-	1462	2	N	-0-		-0-
11		5580 X	926	-0-	-4654	-0-	926	2	N	-0-		-0-
12		4092 X	1960	-0-	-2132	-0-	1960	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			36,373	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

VALLAT, B. W.		WELL #:		1	RRCID ->	044455	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	13780	PERF.13455 - 13582	
01		52917	27156	-0-	-25761 B	-36139	27156	2	N	-0-	-0-	
02		41760	-0-	-0-	-41760 B	-77899			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -77899												
03		21040	518	-0-	-20522 B	-98421	518	2	N	-0-	-0-	
04		9167	21	-0-	-9146 B	-107567	21	2	N	-0-	-0-	
05		8416	23	-0-	-8393 B	-115960	23	2	N	-0-	-0-	
06		14846	15	-0-	-14831 B	-130791	15	2	N	-0-	-0-	
07		527 #	25369	-0-	24842 B	-105949	25369	2	N	-0-	-0-	
08		31 N	54007	-0-	53976 B	-51973	54007	2	N	-0-	-0-	
09		49734 X	49734	-0-	-0-	-0-	49734	2	N	-0-	-0-	
10		46243 X	46243	-0-	-0-	-0-	46243	2	N	-0-	-0-	
11		25851 X	25851	-0-	-0-	-0-	25851	2	N	-0-	-0-	
12		24583 X	14183	-0-	-10400	-0-	14183	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			243,120	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EICHENHOFER, C. C., -B-		WELL #:		1	RRCID ->	045595	COMPL. DATE	11/23/1968	TOTAL DEPTH	13690	PERF. N/A	
01		52938	29945	-0-	-22993 B	10656	29945	2	N	-0-	-0-	
02		39315 R	28659	-0-	-10656 B	-0-	28659	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		21048	31744	-0-	10696 B	10696	31744	2	N	-0-	-0-	
04		9171	30317	-0-	21146 B	31842	30317	2	N	-0-	-0-	
05		8419	31846	-0-	23427 B	55269	31846	2	N	-0-	-0-	
06		14852	30819	-0-	15967 B	71236	30819	2	N	-0-	-0-	
07		17946	31732	-0-	13786 B	85022	31732	2	N	-0-	-0-	
08		21418	31498	-0-	10080 B	95102	31498	2	N	-0-	-0-	
09		125608 X	30506	-0-	-95102	-0-	30506	2	N	-0-	-0-	
10		31744 X	31467	-0-	-277	-0-	31467	2	N	-0-	-0-	
11		30720 X	29860	-0-	-860	-0-	29860	2	N	-0-	-0-	
12		31744 X	30544	-0-	-1200	-0-	30544	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			368,937	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OATES, NE. (DEVONIAN)		//CONT.//		66591 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SHELL		WELL #:		1	RRCID ->	046610	COMPL. DATE	06/25/1969	TOTAL DEPTH	13940	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		13082 #	12733	-0-	-349 B	-2249	12733	2	N	-0-		-0-
02		12267 #	-0-	-0-	-12267 B	-14516			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -14516												
03		13113 #	12080	-0-	-1033 B	-15549	12080	2	N	-0-		-0-
04		9167	12690	-0-	3523 B	-12026	12690	2	N	-0-		-0-
05		8416	13636	-0-	5220 B	-6806	13636	2	N	-0-		-0-
06		11700 N	13308	-0-	1608 B	-5198	13308	2	N	-0-		-0-
07		13113 #	13358	-0-	245 B	-4953	13358	2	N	-0-		-0-
08		13516 #	13292	-0-	-224 B	-5177	13292	2	N	-0-		-0-
09		13080 X	12923	-0-	-157	-0-	12923	2	N	-0-		-0-
10		13516 X	13177	-0-	-339	-0-	13177	2	N	-0-		-0-
11		13080 X	12682	-0-	-398	-0-	12682	2	N	-0-		-0-
12		13361 X	13031	-0-	-330	-0-	13031	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		142,910		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OATES, SW. (DEVONIAN)		66593 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125										
P. T. HUDGINS 34		WELL #:		2H	RRCID ->	200657	COMPL. DATE	09/23/2003	TOTAL DEPTH	14770	PERF.13580 - 14770	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		11501 X	3802	-0-	-7699	-0-	700	1	3102	2	N	-0-
02		5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	1680	1	3840	2	N	-0-
03		10354 X	5833	-0-	-4521	-0-	1820	1	4013	2	N	-0-
04		10020 X	4416	-0-	-5604	-0-	1610	1	2806	2	N	-0-
05		10354 X	632	-0-	-9722	-0-	350	1	282	2	N	-0-
06		7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	2030	1	5450	2	N	-0-
07		5890 X	259	-0-	-5631	-0-	70	1	189	2	N	-0-
08		5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-
09		7470 X	-0-	-0-	-7470	-0-					N	-0-
10		10547 X	10547	-0-	-0-	-0-	2100	1	8447	2	N	-0-
11		9769 X	9769	-0-	-0-	-0-	1750	1	8019	2	N	-0-
12		248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:		48,258		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUDGINS 37		WELL #:		1H	RRCID ->	224245	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	14100	PERF.13776 - 14998	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		775 X	359	-0-	-416	-0-	359	2	N	-0-		-0-
02		377 X	167	-0-	-210	-0-	167	2	N	-0-		-0-
03		806 X	201	-0-	-605	-0-	201	2	N	-0-		-0-
04		780 X	143	-0-	-637	-0-	143	2	N	-0-		-0-
05		806 X	161	-0-	-645	-0-	161	2	N	-0-		-0-
06		360 X	134	-0-	-226	-0-	134	2	N	-0-		-0-
07		208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-		-0-
08		1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2	N	-0-		-0-
09		1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2	N	-0-		-0-
10		543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-		-0-
11		1110 X	349	-0-	-761	-0-	349	2	N	-0-		-0-
12		1178 X	285	-0-	-893	-0-	285	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,840		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OATES, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 66593 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
 TOWNSEND SWD WELL #: 1 RRCID -> 230692 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400

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

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

OATES, SW. (MONTFOYA) 66593 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 HUDGINS, P. T. 36 WELL #: 1SW RRCID -> 189436 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 14220 PERF. 4030 - 4900

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

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

OATES, SW (WOODFORD) 66953 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 HUDGINS 11 WELL #: 1 RRCID -> 220981 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 14362 PERF.13316 - 13336

01	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-	-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

ONLAW (GRAYBURG)		67381 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS		
VANCO OIL & GAS CORP.		881484								
YATES, SUN		WELL #: 1		RRCID -> 057131		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 1185 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 2	N	-0-		-0-
02	667 N	640	-0-	-27 B	-0-	640 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	682 N	679	-0-	-3 B	-0-	679 2	N	-0-		-0-
04	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 2	N	-0-		-0-
05	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706 2	N	-0-		-0-
06	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 2	N	-0-		-0-
07	713 N	299	-0-	-414 B	-0-	299 2	N	-0-		-0-
08	713 N	39	-0-	-674 B	-0-	39 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	690 N	484	-0-	-206 B	-0-	484 2	N	-0-		-0-
10	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741 2	N	-0-		-0-
11	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2	N	-0-		-0-
12	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

YATES, SUN		WELL #: 2		RRCID -> 057791		COMPL. DATE 01/09/1974		TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269 2	N	-0-		-0-
02	261 N	257	-0-	-4 B	-0-	257 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278 2	N	-0-		-0-
04	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 2	N	-0-		-0-
05	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2	N	-0-		-0-
06	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2	N	-0-		-0-
07	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272 2	N	-0-		-0-
08	279 N	162	-0-	-117 B	-0-	162 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	270 N	229	-0-	-41 B	-0-	229 2	N	-0-		-0-
10	279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258 2	N	-0-		-0-
11	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2	N	-0-		-0-
12	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,086		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

YATES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 057828		COMPL. DATE 02/15/1974		TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	288	-0-	-22 B	-0-	288 2	N	-0-		-0-
02	290 N	283	-0-	-7 B	-0-	283 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301 2	N	-0-		-0-
04	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2	N	-0-		-0-
05	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2	N	-0-		-0-
06	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2	N	-0-		-0-
07	310 N	294	-0-	-16 B	-0-	294 2	N	-0-		-0-
08	310 N	272	-0-	-38 B	-0-	272 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	300 N	281	-0-	-19 B	-0-	281 2	N	-0-		-0-
10	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2	N	-0-		-0-
11	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2	N	-0-		-0-
12	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,556		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ONLAW (GRAYBURG)		//CONT.//		67381 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS			
VANCO OIL & GAS CORP.		//CONT.//		881484						
YATES "B"		WELL #:		1	RRCID -> 058527	COMPL. DATE 04/09/1974	TOTAL DEPTH 1380	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

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

YATES "B"		WELL #:		2	RRCID -> 058876	COMPL. DATE 06/20/1974	TOTAL DEPTH 1308	PERF. N/A		
01	155 N	147	-0-	-8	B	-0-	147	2	N	-0-
02	145 N	133	-0-	-12	B	-0-	133	2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	155 N	142	-0-	-13	B	-0-	142	2	N	-0-
04	150 N	147	-0-	-3	B	-0-	147	2	N	-0-
05	155 N	150	-0-	-5	B	-0-	150	2	N	-0-
06	150 N	147	-0-	-3	B	-0-	147	2	N	-0-
07	155 N	139	-0-	-16	B	-0-	139	2	N	-0-
08	155 N	127	-0-	-28	B	-0-	127	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2	N	-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2	N	-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2	N	-0-
12	155 N	148	-0-	-7	B	-0-	148	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES "A"		WELL #:		2	RRCID -> 059219	COMPL. DATE 07/08/1974	TOTAL DEPTH 1490	PERF. N/A	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-

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

ONLAW (GRAYBURG)		//CONT.//		67381 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS		
VANCO OIL & GAS CORP.		//CONT.//		881484					
YATES, SUN "A"		WELL #:		2	RRCID -> 059388	COMPL. DATE 08/20/1974	TOTAL DEPTH 1283	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

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

YATES "E"		WELL #:		1	RRCID -> 059932	COMPL. DATE 10/24/1974	TOTAL DEPTH 1305	PERF. N/A		
01	310 N	282	-0-	-28	B	-0-	282	2	N	-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2	N	-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	2	N	-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	2	N	-0-
06	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	2	N	-0-
07	310 N	265	-0-	-45	B	-0-	265	2	N	-0-
08	279 N	262	-0-	-17	B	-0-	262	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	300 N	271	-0-	-29	B	-0-	271	2	N	-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	2	N	-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2	N	-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, SUN "A"		WELL #:		1	RRCID -> 061752	COMPL. DATE 04/09/1975	TOTAL DEPTH 1265	PERF. N/A		
01	15 N	10	-0-	-5	B	-0-	10	2	N	-0-
02	13 N	11	-0-	-2	B	-0-	11	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2	N	-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2	N	-0-
05	11 N	7	-0-	-4	B	-0-	7	2	N	-0-
06	12 N	7	-0-	-5	B	-0-	7	2	N	-0-
07	12 N	8	-0-	-4	B	-0-	8	2	N	-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2	N	-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2	N	-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2	N	-0-
12	12 N	6	-0-	-6	B	-0-	6	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

ONLAW (GRAYBURG)		//CONT.//		67381 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS				
VANCO OIL & GAS CORP.		//CONT.//		881484							
STATE RIVERBED		WELL #:		2	RRCID ->	071323	COMPL. DATE	05/19/1977	TOTAL DEPTH	1539	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

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

HALFF 64 WEST		WELL #:		3	RRCID ->	087887	COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL DEPTH	1525	PERF. 1349 - 1416
01	11 N	7	-0-	-4	B	-0-	7	2	N	-0-	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2	N	-0-	-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2	N	-0-	-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	2	N	-0-	-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	B	-0-			N	-0-	-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	B	-0-			N	-0-	-0-
08	31 N	20	-0-	-11	B	-0-	20	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2	N	-0-	-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	2	N	-0-	-0-
11	30 N	9	-0-	-21	B	-0-	9	2	N	-0-	-0-
12	31 N	18	-0-	-13	B	-0-	18	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONLAW (QUEEN)		67381 550		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS					
VANCO OIL & GAS CORP.		881484									
YATES "K"		WELL #:		1	RRCID ->	069138	COMPL. DATE	04/07/1976	TOTAL DEPTH	1281	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-		

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

ONLAW (QUEEN)		//CONT.// 67381 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
VANCO OIL & GAS CORP.		//CONT.// 881484											
STATE RIVERBED		WELL #: 1		RRCID -> 069640		COMPL. DATE 12/27/1976		TOTAL DEPTH 1455 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HALFF "66-W"		WELL #: 1		RRCID -> 074062		COMPL. DATE 11/12/1977		TOTAL DEPTH 1500 PERF. N/A					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HALFF "64" WEST		WELL #: 1		RRCID -> 087511		COMPL. DATE 04/15/1980		TOTAL DEPTH 1573 PERF. 959 - 1035					
01	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
08	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
11	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		62		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OWEGO (CLEAR FORK)		67871 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011									
VALLEY "A"		WELL #:	1	RRCID ->	076334	COMPL. DATE	04/19/1978	TOTAL DEPTH	3260	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OWEGO (GLORIETA)		67871 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011									
VALLEY -O-		WELL #:	1	RRCID ->	020552	COMPL. DATE	02/27/1958	TOTAL DEPTH	2425	PERF. 2200 - 2257	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2013 - P&A 01-10-2013

VALLEY -M-		67871 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
VALLEY -M-		748011									
VALLEY -M-		WELL #:	1	RRCID ->	020553	COMPL. DATE	07/29/1959	TOTAL DEPTH	3326	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2012 - P&A 10-15-12

OWEGO (GLORIETA)		//CONT.//		67871 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
MEEKS, J. H.		WELL #:		1	RRCID ->	048708	COMPL. DATE	05/22/1980	TOTAL DEPTH	4011	PERF.	2427 - 2459	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	837 N	716	-0-	-121	-0-	232	1	484	2	N	-0-		-0-
02	812 N	254	-0-	-558	-0-	17	1	237	2	N	-0-		-0-
03	620 N	66	-0-	-554	-0-	5	1	61	2	N	-0-		-0-
04	690 N	241	-0-	-449	-0-	54	1	187	2	N	-0-		-0-
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	107	1	292	2	N	-0-		-0-
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	140	1	745	2	N	-0-		-0-
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	105	1	439	2	N	-0-		-0-
08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	61	1	874	2	N	-0-		-0-
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	389	1	637	2	N	-0-		-0-
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	210	1	687	2	N	-0-		-0-
11	900 N	559	-0-	-341	-0-	177	1	382	2	N	-0-		-0-
12	1054 N	558	-0-	-496	-0-	154	1	404	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ARCO -R-		WELL #:		2A	RRCID ->	059629	COMPL. DATE	04/17/1974	TOTAL DEPTH	2590	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	527 N	385	-0-	-142	-0-	125	1	260	2	N	-0-		181
02	377 N	20	-0-	-357	-0-	1	1	19	2	N	-0-	181 7	-0-
03	124 N	64	-0-	-60	-0-	5	1	59	2	N	-0-		-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		475		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ARCO -R- SWD		WELL #:		1	RRCID ->	060045	COMPL. DATE	00/00/1976	TOTAL DEPTH	3390	PERF.	1310 - 1340	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OWEGO (TANSILL)		67871 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011							
IOWA REALTY TRUST 125 "A"		WELL #: 3SC		RRCID -> 057818		COMPL. DATE 11/12/1973		TOTAL DEPTH 3480 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OWEGO (TUBB)		67871 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
DIAMOND M OIL CO., INC.		216899							
ARCO -Y-		WELL #: 1		RRCID -> 065439		COMPL. DATE 01/17/1976		TOTAL DEPTH 4067 PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ARCO FEE "101"		WELL #: 1		RRCID -> 068170		COMPL. DATE 09/17/1976		TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OWEGO (TUBB)		//CONT.//		67871 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011									
VALLEY -O-				WELL #:	2	RRCID ->	020555	COMPL. DATE	08/31/1978	TOTAL DEPTH	3884	PERF.	2359 - 3030
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1116 N	1052	-0-	-64	-0-	341 1	711 2	N	-0-			-0-
02		928 N	911	-0-	-17	-0-	60 1	851 2	N	-0-			-0-
03		961 N	889	-0-	-72	-0-	72 1	817 2	N	-0-			-0-
04		1020 N	678	-0-	-342	-0-	153 1	525 2	N	-0-			-0-
05		961 N	889	-0-	-72	-0-	239 1	650 2	N	-0-			-0-
06		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	183 1	975 2	N	-0-			-0-
07		892 N	892	-0-	-0-	-0-	172 1	720 2	N	-0-			-0-
08		957 N	957	-0-	-0-	-0-	62 1	895 2	N	-0-			-0-
09		1170 N	947	-0-	-223	-0-	359 1	588 2	N	-0-			-0-
10		899 N	591	-0-	-308	-0-	138 1	453 2	N	-0-			-0-
11		930 N	209	-0-	-721	-0-	66 1	143 2	N	-0-			-0-
12		992 N	117	-0-	-875	-0-	32 1	85 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VALLEY -J-				WELL #:	1	RRCID ->	020557	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3322	PERF.	2439 - 2550
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1271 N	1193	-0-	-78	-0-	387 1	806 2	N	-0-			-0-
02		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	73 1	1033 2	N	-0-			-0-
03		1178 N	958	-0-	-220	-0-	78 1	880 2	N	-0-			-0-
04		1140 N	770	-0-	-370	-0-	174 1	596 2	N	-0-			-0-
05		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	356 1	971 2	N	-0-			-0-
06		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	217 1	1154 2	N	-0-			-0-
07		807 N	807	-0-	-0-	-0-	156 1	651 2	N	-0-			-0-
08		1333 N	1072	-0-	-261	-0-	70 1	1002 2	N	-0-			-0-
09		1380 N	996	-0-	-384	-0-	378 1	618 2	N	-0-			-0-
10		864 N	864	-0-	-0-	-0-	202 1	662 2	N	-0-			-0-
11		1050 N	465	-0-	-585	-0-	147 1	318 2	N	-0-			-0-
12		1023 N	376	-0-	-647	-0-	104 1	272 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,305		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VALLEY -E-				WELL #:	1	RRCID ->	020558	COMPL. DATE	05/05/1959	TOTAL DEPTH	3156	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OWEGO (TUBB)												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
VALLEY -L- //CONT.// 748011												
WELL #: 3 RRCID -> 048792 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	COND PROD	BALANCE
01		155 N	51	-0-	-104	-0-		17 1	34 2	N	-0-	-0-
02		116 N	25	-0-	-91	-0-		2 1	23 2	N	-0-	-0-
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-		11 1	124 2	N	-0-	-0-
04		160 N	160	-0-	-0-	-0-		36 1	124 2	N	-0-	-0-
05		31 N	12	-0-	-19	-0-		3 1	9 2	N	-0-	-0-
06		120 N	3	-0-	-117	-0-		3 1		N	-0-	-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-		3 1	42 2	N	-0-	-0-
09		119 N	119	-0-	-0-	-0-		45 1	74 2	N	-0-	-0-
10		170 N	170	-0-	-0-	-0-		40 1	130 2	N	-0-	-0-
11		197 N	197	-0-	-0-	-0-		62 1	135 2	N	-0-	-0-
12		124 N	56	-0-	-68	-0-		15 1	41 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			973				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

VALLEY "C"												
WELL #: 1 RRCID -> 080369 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	COND PROD	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

VALLEY 3												
WELL #: 1 RRCID -> 159047 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	COND PROD	BALANCE
01		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-		591 1	1231 2	N	32	109
02		1015 N	955	-0-	-60	-0-		35 9	868 2	N	24	133
03		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-		61 1	980 2	N	16	149
04		1050 N	1043	-0-	-7	-0-		26 9	794 2	N	15	164
05		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-		87 1	773 2	N	12	176
06		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-		18 9	887 2	N	1	31
07		1085 N	1064	-0-	-21	-0-		232 1	827 2	N	36	67
08		1054 N	46	-0-	-1008	-0-		17 9	22 2	N	21	88
09		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-		1 9	756 2	N	13	101
10		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-		40 9	1035 2	N	13	114
11		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-		1 1	921 2	N	12	126
12		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-		23 9	904 2	N	5	131
TOTAL GAS PROD:			13,385				TOTAL CONDENSATE PROD:			200		

PAMELA (SILURIAN) 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
STALEY OPERATING CO. 811415
GS STATE WELL #: 1 RRCID -> 223353 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14252 - 14320

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		11997 X	-0-	-0-	-11997	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	16490	-0-	16490	16490	16490	2		N	-0-			-0-
08		T. A.	2981	-0-	2981	19471	2981	2		N	-0-			-0-
09		T. A.	4213	-0-	4213	23684	4213	2		N	-0-			-0-
10		44939 X	21255	-0-	-23684	-0-	21255	2		N	-0-			-0-
11		18380 X	18380	-0-	-0-	-0-	18380	2		N	-0-			-0-
12		17156 X	17156	-0-	-0-	-0-	17156	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			80,475				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

01		59923 X	13461	-0-	-46462	-0-	13461	2		N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		T. A.	1086	-0-	1086	1086	1086	2		N	-0-			-0-
09		T. A.	4878	-0-	4878	5964	4878	2		N	-0-			-0-
10		11077 X	5113	-0-	-5964	-0-	5113	2		N	-0-			-0-
11		14406 X	14406	-0-	-0-	-0-	14406	2		N	-0-			-0-
12		14935 X	14935	-0-	-0-	-0-	14935	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			53,879				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BILES WELL #: 1 RRCID -> 265489 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736

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

PAPOOSE (ATOKA)		69059 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
HALEY BRINE COMPANY		345404											
HALEY 32		WELL #: 1		RRCID -> 244528		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

SHELL WESTERN E&P		774719		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
ROARK		WELL #: 1		RRCID -> 155071		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 18538 PERF. 15324 - 15334					
01	20150 X	19036	-0-	-1114	-0-	990 1	18045 2	N	1	1 8			-0-
02	18618 X	18260	-0-	-358	-0-	824 1	17436 2	N	-0-				-0-
03	19902 X	19345	-0-	-557	-0-	928 1	18417 2	N	-0-				-0-
04	19260 X	18143	-0-	-1117	-0-	962 1	17181 2	N	-0-				-0-
05	19592 X	16468	-0-	-3124	-0-	825 1	15643 2	N	-0-				-0-
06	18900 X	17626	-0-	-1274	-0-	1629 1	15996 2	N	1	1 8			-0-
07	19530 X	18259	-0-	-1271	-0-	934 1	17325 2	N	-0-				-0-
08	19344 X	18200	-0-	-1144	-0-	749 1	17451 2	N	-0-				-0-
09	18150 X	17087	-0-	-1063	-0-	784 1	16303 2	N	-0-				-0-
10	18259 X	17214	-0-	-1045	-0-	597 1	16617 2	N	-0-				-0-
11	17468 X	17468	-0-	-0-	-0-	1677 1	15791 2	N	-0-				-0-
12	18166 X	16681	-0-	-1485	-0-	491 1	16190 2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 213,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HALEY "32"		WELL #: 1		RRCID -> 171296		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 21010 PERF. 15494 - 15514					
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	34 1	622 2	N	-0-				-0-
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	26 1	542 2	N	-0-				-0-
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	27 1	540 2	N	-0-				-0-
04	630 N	269	-0-	-361	-0-	14 1	255 2	N	-0-				-0-
05	620 N	106	-0-	-514	-0-	5 1	101 2	N	-0-				-0-
06	540 N	102	-0-	-438	-0-	10 1	92 2	N	-0-				-0-
07	279 N	118	-0-	-161	-0-	6 1	112 2	N	-0-				-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	4 1	102 2	N	-0-				-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4 1	88 2	N	-0-				-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	5 1	129 2	N	-0-				-0-
11	90 N	13	-0-	-77	-0-	1 1	12 2	N	-0-				-0-
12	93 N	6	-0-	-87	-0-	6 2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAPOOSE (ATOKA)		//CONT.//		69059 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
SHELL WESTERN E&P		//CONT.//		774719										
ROARK "34"		WELL #:		1	RRCID ->	172937	COMPL. DATE	02/04/1999	TOTAL DEPTH	18460	PERF.	15260 - 15266		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		26350 X	24111	-0-	-2239	-0-	1255	1	22856	2	N	-0-		-0-
02		23113 X	22826	-0-	-287	-0-	1030	1	21796	2	N	-0-		-0-
03		24707 X	24194	-0-	-513	-0-	1161	1	23032	2	N	1	1 8	-0-
04		23910 X	22749	-0-	-1161	-0-	1206	1	21542	2	N	1	1 8	-0-
05		24335 X	21008	-0-	-3327	-0-	1052	1	19956	2	N	-0-		-0-
06		23550 X	20945	-0-	-2605	-0-	1936	1	19007	2	N	2	2 8	-0-
07		24335 X	23234	-0-	-1101	-0-	1189	1	22045	2	N	-0-		-0-
08		24180 X	23322	-0-	-858	-0-	959	1	22363	2	N	-0-		-0-
09		22740 X	22367	-0-	-373	-0-	1027	1	21340	2	N	-0-		-0-
10		23219 X	21753	-0-	-1466	-0-	756	1	20997	2	N	-0-		-0-
11		22352 X	22352	-0-	-0-	-0-	2145	1	20207	2	N	-0-		-0-
12		23312 X	22570	-0-	-742	-0-	664	1	21906	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 271,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WILSON 40		WELL #:		1	RRCID ->	199916	COMPL. DATE	03/23/2002	TOTAL DEPTH	20710	PERF.	15720 - 15733
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2		N	-0-	-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-	-0-
03	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2		N	-0-	-0-
04	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	2		N	-0-	-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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

WILSON 40		WELL #:		2	RRCID ->	253333	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	15650	PERF.	15160 - 15401
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

PAPPY (CANYON)		69060 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
SBJ OIL & GAS, LLC		884395													
BAKER, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 118876		COMPL. DATE 02/07/1979		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7083 - 7084							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	32				32
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30				62
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	34				96
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30				126
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				126
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				126
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				126
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				126
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						126	

PARKS (CONSOLIDATED)		69233 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
CHEVRON U. S. A. INC.		148113													
SCHARBAUER, C., JR.		WELL #: 1H		RRCID -> 269634		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 12936 PERF.10276 - 10286							
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 04/01 -> 14143															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14143				Y	-0-				-0-
05	14143 X	-0-	-0-	-14143	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

JM COX RESOURCES, L.P.		433075		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
STEWART "32"		WELL #: 1		RRCID -> 128908		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603							
01	434 N	373	-0-	-61	-0-	353 3	20 9	N	18						162
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	342 3	19 9	N	17						179
03	434 N	94	-0-	-340	-0-	70 3	24 9	N	22						201
04	360 N	256	-0-	-104	-0-	222 3	34 9	N	31						232
05	372 N	330	-0-	-42	-0-	302 3	28 9	N	25						257
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	775 3	20 9	N	18						275
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	585 3	7 9	N	6						281
08	341 N	277	-0-	-64	-0-	275 3	2 9	N	2		173 1				110
09	810 N	687	-0-	-123	-0-	668 3	19 9	N	17						127
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	597 3	31 9	N	28						155
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	936 3	20 9	N	18						173
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	810 3	15 9	N	14						187
TOTAL GAS PROD:		6,174						TOTAL CONDENSATE PROD:						216	

OIL AND GAS DIVISION

PARKS (DEVONIAN)		69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
SCHARBAUER, C. ESTATE E NCT 1		WELL #: 1 L		RRCID -> 220069		COMPL. DATE 10/16/1969		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11766 - 11846				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2164 3	95 9	Y	86	39 1		47
02	2001 X	1917	-0-	-84	-0-	1778 3	139 9	Y	126	122 1		51
03	2542 X	1753	-0-	-789	-0-	1614 3	139 9	Y	126	121 1		56
04	2460 X	1795	-0-	-665	-0-	1688 3	107 9	Y	97	105 1		48
05	1922 N	1233	-0-	-689	-0-	1144 3	89 9	Y	81	96 1		33
06	1710 N	243	-0-	-1467	-0-	193 3	50 9	Y	45	53 1		25
07	1860 N	146	-0-	-1714	-0-	89 3	57 9	Y	52	45 1		32
08	1209 N	1030	-0-	-179	-0-	869 3	161 9	Y	146	101 1		77
09	240 N	225	-0-	-15	-0-	102 3	123 9	Y	112	124 1		65
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	141	173 1	1 8	32
11	900 N	536	-0-	-364	-0-	376 3	160 9	Y	145	112 1		65
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	516 3	171 9	Y	155	183 1		37
TOTAL GAS PROD:		11,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,312						

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
BRAUN, J. C. "20"		WELL #: 1H		RRCID -> 169439		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 15016 PERF.12125 - 15016				
01	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			Y	-0-			161
02	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1703 3	52 9	Y	47	101 1		107
03	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2059 3	94 9	Y	85	125 1		67
04	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2396 3	75 9	Y	68			135
05	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3064 3	80 9	Y	73			208
06	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2757 3	88 9	Y	80	154 1		134
07	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3687 3	72 9	Y	65			199
08	3131 X	2392	-0-	-739	-0-	2347 3	45 9	Y	41	160 1		80
09	3030 X	1318	-0-	-1712	-0-	1318 3		Y	-0-			80
10	3751 X	3114	-0-	-637	-0-	2905 3	209 9	Y	190	186 1		84
11	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	3916 3	94 9	Y	85	84 1		85
12	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3775 3	79 9	Y	72	91 1		66
TOTAL GAS PROD:		30,815		TOTAL CONDENSATE PROD:		806						

"SV" REBEL FEE		WELL #: 3H		RRCID -> 170427		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 15750				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC				684554										
COLLINGS, H.S.				WELL #:	5H	RRCID ->	242240	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	11856	PERF.	12571 - 15443	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

XOG OPERATING LLC				945921		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
CAPP'S FARMS				WELL #:	1	RRCID ->	213207	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	12150 - 15820	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-		6071 3	297 9	N	270	557 1			287
02	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-		6170 3	299 9	N	272	355 1			204
03	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-		6869 3	330 9	N	300	178 1			326
04	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-		6170 3	281 9	N	255	366 1			215
05	6882 X	6141	-0-	-741	-0-		5885 3	256 9	N	233	178 1			270
06	6660 X	5771	-0-	-889	-0-		5514 3	257 9	N	234	184 1			320
07	6882 X	5230	-0-	-1652	-0-		5018 3	212 9	N	193	179 1			334
08	6882 X	4714	-0-	-2168	-0-		4647 3	67 9	N	61	182 1			213
09	6450 X	5957	-0-	-493	-0-		5813 3	144 9	N	131	173 1			171
10	6138 X	3645	-0-	-2493	-0-		3581 3	64 9	N	58	184 1	4 8		41
11	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-		5481 3	259 9	N	235				276
12	6169 X	5296	-0-	-873	-0-		5095 3	201 9	N	183	368 1			91

TOTAL GAS PROD: 68,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,425

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
COLLINGS, H. S., UNIT				WELL #:	1 U	RRCID ->	040790	COMPL. DATE	12/06/1966	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	339	-0-	339	339		339 3			Y	-0-			-0-
03	T. A.	105	-0-	105	444		102 3	3 9	Y	3	2 0			1
04	T. A.	68	-0-	68	512		68 3		Y	-0-	1 0			-0-
05	T. A.	91	-0-	91	603		90 3	1 9	Y	1	1 0			-0-
06	T. A.	88	-0-	88	691		87 3	1 9	Y	1	1 0			-0-
07	768 X	77	-0-	-691	-0-		77 3		Y	-0-				-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-		115 3		Y	-0-				-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-				-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-				-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-				-0-
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-		525 3		Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1307 RRCID -> 057710 COMPL. DATE 02/02/1974 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3162 X	2436	-0-	-726	-0-	2413	3	23	9	Y	21		56
02		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3152	3	50	9	Y	45	28 0	73
03		3131 X	3116	-0-	-15	-0-	3027	3	89	9	Y	81	104 0	50
04		2850 X	2672	-0-	-178	-0-	2626	3	46	9	Y	42	50 0	42
05		3410 X	3034	-0-	-376	-0-	3009	3	25	9	Y	23	29 0	36
06		3300 X	2615	-0-	-685	-0-	2586	3	29	9	Y	26	33 0	29
07		3410 X	2600	-0-	-810	-0-	2581	3	19	9	Y	17		46
08		3131 X	2810	-0-	-321	-0-	2779	3	31	9	Y	28	11 0	63
09		2940 X	2790	-0-	-150	-0-	2761	3	29	9	Y	26	47 0	42
10		3038 X	2805	-0-	-233	-0-	2757	3	48	9	Y	44		86
11		2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2796	3	26	9	Y	24	96 0	14
12		2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2856	3	33	9	Y	30	17 0	27
TOTAL GAS PROD:			33,791				TOTAL CONDENSATE PROD:			407				

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1802 RRCID -> 146414 COMPL. DATE 10/30/1969 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868

01		804 N	804	-0-	-0-	-0-	802	3	2	9	Y	2	2 0	-0-
02		638 N	525	-0-	-113	-0-	525	3			Y	-0-		-0-
03		775 N	657	-0-	-118	-0-	657	3			Y	-0-		-0-
04		750 N	470	-0-	-280	-0-	470	3			Y	-0-		-0-
05		558 N	488	-0-	-70	-0-	488	3			Y	-0-		-0-
06		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-		-0-
07		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-		-0-
08		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-		-0-
09		570 N	531	-0-	-39	-0-	531	3			Y	-0-		-0-
10		743 N	743	-0-	-0-	-0-	741	3	2	9	Y	2	2 0	-0-
11		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			Y	-0-		-0-
12		558 N	515	-0-	-43	-0-	513	3	2	9	Y	2	2 0	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,760				TOTAL CONDENSATE PROD:			6				

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

01		3224 X	2582	-0-	-642	-0-	2578	3	4	9	Y	4	4 0	-0-
02		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			Y	-0-		-0-
03		3038 X	2843	-0-	-195	-0-	2843	3			Y	-0-		-0-
04		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			Y	-0-		-0-
05		3224 X	3185	-0-	-39	-0-	3185	3			Y	-0-		-0-
06		3120 X	2430	-0-	-690	-0-	2429	3	1	9	Y	1	1 0	-0-
07		3224 X	3141	-0-	-83	-0-	3069	3	72	9	Y	65	57 0	8
08		3193 X	2877	-0-	-316	-0-	2868	3	9	9	Y	8	15 0	1
09		3090 X	2688	-0-	-402	-0-	2688	3			Y	-0-	1 0	-0-
10		3193 X	2520	-0-	-673	-0-	2514	3	6	9	Y	5	4 0	1
11		2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2201	3	1	9	Y	1	2 0	-0-
12		2883 X	1730	-0-	-1153	-0-	1730	3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			32,165				TOTAL CONDENSATE PROD:			84				

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1929		RRCID -> 156427	COMPL. DATE 06/16/2005	TOTAL DEPTH 12480	PERF.12106	- 16300		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COLLINS, H. S. UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 156440	COMPL. DATE 10/26/1995	TOTAL DEPTH 15765	PERF.12024	- 15765				
01	16337 X	9431	-0-	-6906	-0-	9287 3	144 9	Y	131	168	0	63
02	15283 X	11687	-0-	-3596	-0-	11489 3	198 9	Y	180	76	0	167
03	13392 X	9154	-0-	-4238	-0-	8843 3	311 9	Y	283	341	0	109
04	11700 X	9367	-0-	-2333	-0-	9314 3	53 9	Y	48	125	0	32
05	12493 X	7827	-0-	-4666	-0-	7743 3	84 9	Y	76	66	0	42
06	13705 X	13705	-0-	-0-	-0-	13654 3	51 9	Y	46	66	0	22
07	12493 X	11079	-0-	-1414	-0-	10884 3	195 9	Y	177	93	0	106
08	15368 X	15368	-0-	-0-	-0-	15133 3	235 9	Y	214	148	0	172
09	13339 X	13339	-0-	-0-	-0-	13166 3	173 9	Y	157	217	0	112
10	15390 X	15390	-0-	-0-	-0-	15134 3	256 9	Y	233	270	0	75
11	13577 X	13577	-0-	-0-	-0-	13370 3	207 9	Y	188	189	0	74
12	15376 X	13299	-0-	-2077	-0-	13090 3	209 9	Y	190	200	0	64
TOTAL GAS PROD:		143,223	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,923						

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2324H		RRCID -> 157160	COMPL. DATE 07/26/1999	TOTAL DEPTH 15787	PERF.11990	- 15787				
01	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5839 3	44 9	Y	40	37	0	5
02	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4354 3	157 9	Y	143	128	0	20
03	3782 X	3362	-0-	-420	-0-	3237 3	125 9	Y	114	124	0	10
04	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3718 3	68 9	Y	62	63	0	9
05	9169 X	9169	-0-	-0-	-0-	9121 3	48 9	Y	44	49	0	4
06	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	5715 3	112 9	Y	102	91	0	15
07	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5110 3	35 9	Y	32	43	0	4
08	5487 X	4469	-0-	-1018	-0-	4469 3		Y	-0-	4	0	-0-
09	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5703 3	8 9	Y	7	6	0	1
10	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	6214 3	17 9	Y	15	14	0	2
11	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	6006 3	25 9	Y	23	21	0	4
12	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	6164 3	44 9	Y	40	38	0	6
TOTAL GAS PROD:		66,333	TOTAL CONDENSATE PROD:			622						

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1420H		RRCID -> 163536	COMPL. DATE 04/23/1997	TOTAL DEPTH 15824	PERF.12200	- 15824								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1829H		RRCID -> 164360	COMPL. DATE 03/01/1997	TOTAL DEPTH 16090	PERF.12152	- 16090								
01	5456 X	3789	-0-	-1667	-0-	3774	3	15	9	Y	14	13	0			2
02	4901 X	4593	-0-	-308	-0-	4579	3	14	9	Y	13	13	0			2
03	5456 X	2396	-0-	-3060	-0-	2396	3			Y	-0-	2	0			-0-
04	5280 X	1714	-0-	-3566	-0-	1714	3			Y	-0-					-0-
05	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			Y	-0-					-0-
06	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2551	3	13	9	Y	12	10	0			2
07	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2768	3	53	9	Y	48	44	0			6
08	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	5437	3	68	9	Y	62	60	0			8
09	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2020	3	32	9	Y	29	33	0			4
10	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	1923	3	26	9	Y	24	25	0			3
11	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	1608	3	21	9	Y	19	19	0			3
12	2232 X	2146	-0-	-86	-0-	2109	3	37	9	Y	34	32	0			5

TOTAL GAS PROD: 32,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 904H		RRCID -> 165082	COMPL. DATE 07/30/1997	TOTAL DEPTH 15724	PERF.11903	- 15574								
01	10757 X	2373	-0-	-8384	-0-	2177	3	196	9	Y	178	172	0			22
02	10063 X	2868	-0-	-7195	-0-	2714	3	154	9	Y	140	146	0			16
03	10292 X	5445	-0-	-4847	-0-	5289	3	156	9	Y	142	133	0			25
04	9960 X	3376	-0-	-6584	-0-	3246	3	130	9	Y	118	103	0			40
05	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5379	3	161	9	Y	146	164	0			22
06	5280 X	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	62	72	0			12
07	5456 X	550	-0-	-4906	-0-	550	3			Y	-0-	12	0			-0-
08	5549 X	1173	-0-	-4376	-0-	1153	3	20	9	Y	18	15	0			3
09	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5358	3	298	9	Y	271	227	0			47
10	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	6134	3	232	9	Y	211	228	0			30
11	11862 X	11862	-0-	-0-	-0-	11592	3	270	9	Y	245	240	0			35
12	14094 X	14094	-0-	-0-	-0-	13934	3	160	9	Y	145	167	0			13

TOTAL GAS PROD: 59,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,676

OIL AND GAS DIVISION

PARKS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PARKS FIELD UNIT NO. 2		//CONT.// 69233 166 //CONT.// 945936		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND							
		WELL #: 1421H		RRCID -> 167211	COMPL. DATE 09/05/1997	TOTAL DEPTH 15945	PERF.11810	- 15945								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		11749 X	2737	-0-	-9012	-0-	2429 3	308 9	Y	280	271 0					34
02		11078 X	3271	-0-	-7807	-0-	3028 3	243 9	Y	221	230 0					25
03		11842 X	6019	-0-	-5823	-0-	5839 3	180 9	Y	164	160 0					29
04		11460 X	3690	-0-	-7770	-0-	3548 3	142 9	Y	129	114 0					44
05		6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	5879 3	177 9	Y	161	180 0					25
06		5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-			Y	47	63 0					9
07		6045 X	2941	-0-	-3104	-0-	2849 3	92 9	Y	84	80 0					13
08		8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	8064 3	207 9	Y	188	170 0					31
09		5880 X	5737	-0-	-143	-0-	5429 3	308 9	Y	280	263 0					48
10		6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	6145 3	213 9	Y	194	215 0					27
11		10805 X	10805	-0-	-0-	-0-	10595 3	210 9	Y	191	191 0					27
12		8277 X	3227	-0-	-5050	-0-	3194 3	33 9	Y	30	54 0					3
TOTAL GAS PROD:		59,112				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,969						

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1830H		RRCID -> 168124	COMPL. DATE 11/17/1997	TOTAL DEPTH 15783	PERF.12143	- 15755								
01		2201 X	1783	-0-	-418	-0-	1696 3	87 9	Y	79	80 0					10
02		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2581 3	89 9	Y	81	82 0					9
03		2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			Y	-0-	9 0					-0-
04		1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-			Y	-0-						-0-
05		2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-			Y	-0-						-0-
06		251 N	251	-0-	-0-	-0-	217 3	34 9	Y	31	25 0					6
07		2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2534 3	294 9	Y	267	230 0					43
08		3100 N	4248	-0-	1148	1148	4029 3	219 9	Y	199	209 0					33
09		3000 N	5630	-0-	2630	3778	5464 3	166 9	Y	151	158 0					26
10		3100 N	5178	-0-	2078	5856	5005 3	173 9	Y	157	161 0					22
11		11122 X	5266	-0-	-5856	-0-	5189 3	77 9	Y	70	82 0					10
12		5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5439 3	74 9	Y	67	71 0					6
TOTAL GAS PROD:		33,367				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,102						

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1831H		RRCID -> 168706	COMPL. DATE 03/08/1998	TOTAL DEPTH 15670	PERF.11627	- 15451								
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06		14B DENY	23	-0-	23	23	23 3		Y	-0-						-0-
07		14B DENY	378	-0-	378	401	378 3		Y	-0-						-0-
08		781 X	380	-0-	-401	-0-	380 3		Y	-0-						-0-
09		176 X	176	-0-	-0-	-0-	176 3		Y	-0-						-0-
10		341 N	39	-0-	-302	-0-	39 3		Y	-0-						-0-
11		270 N	257	-0-	-13	-0-	257 3		Y	-0-						-0-
12		258 N	258	-0-	-0-	-0-	257 3	1 9	Y	1	1 0					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,511				TOTAL CONDENSATE PROD:				1						

OIL AND GAS DIVISION

PARKS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		//CONT.// 69233 166 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	6355 X	3397	-0-	-2958	-0-	3254	3	143	9	Y	130	116	0			41	
02	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	5810	3	141	9	Y	128	118	0			51	
03	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	6847	3	189	9	Y	172	191	0			32	
04	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	6296	3	156	9	Y	142	146	0			28	
05	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	7750	3	233	9	Y	212	163	0			77	
06	6030 X	5484	-0-	-546	-0-	5351	3	133	9	Y	121	139	0			59	
07	6231 X	3887	-0-	-2344	-0-	3788	3	99	9	Y	90	94	0			55	
08	6231 X	854	-0-	-5377	-0-	828	3	26	9	Y	24	45	0			34	
09	6030 X	4920	-0-	-1110	-0-	4799	3	121	9	Y	110	85	0			59	
10	6231 X	4785	-0-	-1446	-0-	4709	3	76	9	Y	69	103	0			25	
11	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	5106	3	108	9	Y	98	93	0			30	
12	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5448	3	97	9	Y	88	88	0			30	
TOTAL GAS PROD:		61,508		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,384											

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1422H		RRCID -> 169094		COMPL. DATE 03/05/1998				TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639							
01	12865 X	10370	-0-	-2495	-0-	10250	3	120	9	Y	109	111	0			13	
02	17883 X	17883	-0-	-0-	-0-	17741	3	142	9	Y	129	127	0			15	
03	16316 X	16316	-0-	-0-	-0-	16089	3	227	9	Y	206	185	0			36	
04	16385 X	16385	-0-	-0-	-0-	16203	3	182	9	Y	165	145	0			56	
05	18545 X	18545	-0-	-0-	-0-	18350	3	195	9	Y	177	206	0			27	
06	25085 X	25085	-0-	-0-	-0-	24832	3	253	9	Y	230	213	0			44	
07	12090 X	11443	-0-	-647	-0-	11346	3	97	9	Y	88	118	0			14	
08	15853 X	15853	-0-	-0-	-0-	15693	3	160	9	Y	145	135	0			24	
09	16756 X	16756	-0-	-0-	-0-	16545	3	211	9	Y	192	183	0			33	
10	12090 X	11215	-0-	-875	-0-	11106	3	109	9	Y	99	118	0			14	
11	9783 X	9783	-0-	-0-	-0-	9614	3	169	9	Y	154	146	0			22	
12	15190 X	9236	-0-	-5954	-0-	9024	3	212	9	Y	193	197	0			18	
TOTAL GAS PROD:		178,870		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,887											

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 169333		COMPL. DATE 04/20/1998				TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 12010							
01	2666 X	2164	-0-	-502	-0-	2095	3	69	9	Y	63	63	0			7	
02	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4844	3	61	9	Y	55	56	0			6	
03	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	3			Y	-0-	6	0			-0-	
04	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3			Y	-0-					-0-	
05	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	3			Y	-0-					-0-	
06	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2967	3	11	9	Y	10	8	0			2	
07	3038 X	1360	-0-	-1678	-0-	1356	3	4	9	Y	4	5	0			1	
08	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3520	3	1	9	Y	1	2	0			-0-	
09	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2970	3	2	9	Y	2	2	0			-0-	
10	3038 X	2173	-0-	-865	-0-	2172	3	1	9	Y	1	1	0			-0-	
11	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			Y	-0-					-0-	
12	2449 X	2281	-0-	-168	-0-	2274	3	7	9	Y	6	5	0			1	
TOTAL GAS PROD:		36,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		142											

OIL AND GAS DIVISION

PARKS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		//CONT.// 69233 166 //CONT.// 945936		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	7037 X	5363	-0-	-1674	-0-	5049 3	314 9	Y	285	238 0		90
02	6583 X	4139	-0-	-2444	-0-	3971 3	168 9	Y	153	182 0		61
03	7006 X	4228	-0-	-2778	-0-	4018 3	210 9	Y	191	216 0		36
04	6780 X	3868	-0-	-2912	-0-	3695 3	173 9	Y	157	162 0		31
05	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4636 3	224 9	Y	204	161 0		74
06	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6079 3	205 9	Y	186	169 0		91
07	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4565 3	151 9	Y	137	144 0		84
08	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	3914 3	124 9	Y	113	68 0		129
09	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4287 3	125 9	Y	114	182 0		61
10	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5614 3	267 9	Y	243	217 0		87
11	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	5754 3	343 9	Y	312	303 0		96
12	4712 X	3708	-0-	-1004	-0-	3532 3	176 9	Y	160	201 0		55
TOTAL GAS PROD:		57,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,255						

COLLINS, H. S. UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 169648	COMPL. DATE 06/10/1998				TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	8897 X	3863	-0-	-5034	-0-	3691 3	172 9	Y	156	161 0		75
02	8323 X	3105	-0-	-5218	-0-	2961 3	144 9	Y	131	84 0		122
03	8897 X	7313	-0-	-1584	-0-	7097 3	216 9	Y	196	243 0		75
04	8610 X	3131	-0-	-5479	-0-	3094 3	37 9	Y	34	87 0		22
05	6727 X	3634	-0-	-3093	-0-	3580 3	54 9	Y	49	44 0		27
06	6510 X	2189	-0-	-4321	-0-	2157 3	32 9	Y	29	42 0		14
07	6727 X	2003	-0-	-4724	-0-	1983 3	20 9	Y	18	23 0		9
08	6727 X	1640	-0-	-5087	-0-	1577 3	63 9	Y	57	20 0		46
09	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5348 3	180 9	Y	164	93 0		117
10	13110 X	13110	-0-	-0-	-0-	12827 3	283 9	Y	257	291 0		83
11	10803 X	10803	-0-	-0-	-0-	10596 3	207 9	Y	188	197 0		74
12	7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	7770 3	194 9	Y	176	191 0		59
TOTAL GAS PROD:		64,283		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,455						

ANDREWS, J. A.		WELL #: 1H		RRCID -> 170300	COMPL. DATE 06/12/1998				TOTAL DEPTH 12048 PERF.11914 - 12014			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5291 3	52 9	Y	47	47 0		5
02	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	5077 3	42 9	Y	38	39 0		4
03	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5141 3	20 9	Y	18	19 0		3
04	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3597 3	17 9	Y	15	13 0		5
05	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2476 3	20 9	Y	18	20 0		3
06	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3772 3	102 9	Y	93	78 0		18
07	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2282 3	40 9	Y	36	48 0		6
08	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3246 3	18 9	Y	16	19 0		3
09	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3579 3	1 9	Y	1	4 0		-0-
10	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3759 3	2 9	Y	2	2 0		-0-
11	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3232 3	11 9	Y	10	9 0		1
12	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3617 3	14 9	Y	13	13 0		1
TOTAL GAS PROD:		45,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		307						

OIL AND GAS DIVISION

PARKS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PARKS FIELD UNIT NO. 2		//CONT.// 69233 166 //CONT.// 945936		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
		WELL #: 2416H		RRCID -> 170469	COMPL. DATE 07/16/1998	TOTAL DEPTH 11842	PERF.11896	- 16179						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		12369 X	7012	-0-	-5357	-0-	6898 3	114 9	Y		104	96 0		13
02		11571 X	8053	-0-	-3518	-0-	7985 3	68 9	Y		62	66 0		9
03		12059 X	5277	-0-	-6782	-0-	5230 3	47 9	Y		43	48 0		4
04		11670 X	2319	-0-	-9351	-0-	2294 3	25 9	Y		23	24 0		3
05		8618 X	4511	-0-	-4107	-0-	4493 3	18 9	Y		16	18 0		1
06		8340 X	-0-	-0-	-8340	-0-			Y		2	3 0		-0-
07		8618 X	839	-0-	-7779	-0-	830 3	9 9	Y		8	7 0		1
08		6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	5939 3	306 9	Y		278	244 0		35
09		11935 X	11935	-0-	-0-	-0-	11750 3	185 9	Y		168	181 0		22
10		10671 X	10671	-0-	-0-	-0-	10511 3	160 9	Y		145	147 0		20
11		8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	8765 3	112 9	Y		102	106 0		16
12		9460 X	9460	-0-	-0-	-0-	9299 3	161 9	Y		146	141 0		21
TOTAL GAS PROD:		75,199				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,097				

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2417H		RRCID -> 170474	COMPL. DATE 08/04/1998	TOTAL DEPTH 12050	PERF.11856	- 17146						
01		4836 X	3074	-0-	-1762	-0-	3040 3	34 9	Y		31	29 0		4
02		4524 X	3967	-0-	-557	-0-	3937 3	30 9	Y		27	27 0		4
03		5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	5546 3	124 9	Y		113	107 0		10
04		4440 X	4169	-0-	-271	-0-	4089 3	80 9	Y		73	73 0		10
05		4588 X	4207	-0-	-381	-0-	4161 3	46 9	Y		42	48 0		4
06		5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5045 3	12 9	Y		11	13 0		2
07		4619 X	4294	-0-	-325	-0-	4254 3	40 9	Y		36	34 0		4
08		4619 X	3124	-0-	-1495	-0-	3081 3	43 9	Y		39	38 0		5
09		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4725 3	45 9	Y		41	41 0		5
10		4619 X	4278	-0-	-341	-0-	4241 3	37 9	Y		34	34 0		5
11		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3344 3	22 9	Y		20	22 0		3
12		4929 X	3971	-0-	-958	-0-	3935 3	36 9	Y		33	31 0		5
TOTAL GAS PROD:		49,947				TOTAL CONDENSATE PROD:				500				

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 172304	COMPL. DATE 12/22/1998	TOTAL DEPTH 11935	PERF.12009	- 15801						
01		10075 X	7448	-0-	-2627	-0-	7379 3	69 9	Y		63	64 0		8
02		9812 X	9812	-0-	-0-	-0-	9731 3	81 9	Y		74	74 0		8
03		10075 X	9409	-0-	-666	-0-	9337 3	72 9	Y		65	62 0		11
04		10169 X	10169	-0-	-0-	-0-	10088 3	81 9	Y		74	60 0		25
05		10385 X	10208	-0-	-177	-0-	10108 3	100 9	Y		91	102 0		14
06		10390 X	10390	-0-	-0-	-0-	10215 3	175 9	Y		159	142 0		31
07		10385 X	8525	-0-	-1860	-0-	8407 3	118 9	Y		107	121 0		17
08		10385 X	5908	-0-	-4477	-0-	5841 3	67 9	Y		61	68 0		10
09		10050 X	9783	-0-	-267	-0-	9700 3	83 9	Y		75	72 0		13
10		10385 X	9253	-0-	-1132	-0-	9190 3	63 9	Y		57	62 0		8
11		9195 X	9195	-0-	-0-	-0-	9055 3	140 9	Y		127	117 0		18
12		10013 X	9355	-0-	-658	-0-	9235 3	120 9	Y		109	117 0		10
TOTAL GAS PROD:		109,455				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,062				

OIL AND GAS DIVISION

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		905H	RRCID ->	172686	COMPL. DATE	02/09/1999	TOTAL DEPTH	11929	PERF.12018	-	15783	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	8711 X	5566	-0-	-3145	-0-	5491	3	75	9	Y	68	72	0	8
02	8149 X	-0-	-0-	-8149	-0-					Y	-0-	8	0	-0-
03	8711 X	-0-	-0-	-8711	-0-					Y	-0-			-0-
04	8220 X	-0-	-0-	-8220	-0-					Y	-0-			-0-
05	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-			-0-
06	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-			-0-
07	189 X	189	-0-	-0-	-0-	188	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
08	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1708	3	8	9	Y	7	6	0	1
09	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	7822	3	34	9	Y	31	27	0	5
10	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	6665	3	41	9	Y	37	37	0	5
11	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	6211	3	59	9	Y	54	51	0	8
12	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6160	3	86	9	Y	78	79	0	7
TOTAL GAS PROD:		34,549				TOTAL CONDENSATE PROD:				276				

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1826H	RRCID ->	172691	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	12670	PERF.11997	-	14751	
01	7409 X	5957	-0-	-1452	-0-	5935	3	22	9	Y	20	21	0	2
02	9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	9795	3	196	9	Y	178	160	0	20
03	9650 X	9650	-0-	-0-	-0-	9492	3	158	9	Y	144	139	0	25
04	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	9457	3	123	9	Y	112	99	0	38
05	9640 X	9640	-0-	-0-	-0-	9509	3	131	9	Y	119	139	0	18
06	6840 X	1132	-0-	-5708	-0-	1132	3			Y	-0-	18	0	-0-
07	9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	9454	3	23	9	Y	21	18	0	3
08	7068 X	2947	-0-	-4121	-0-	2938	3	9	9	Y	8	10	0	1
09	10370 X	10370	-0-	-0-	-0-	10315	3	55	9	Y	50	42	0	9
10	8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	8517	3	53	9	Y	48	50	0	7
11	8619 X	8619	-0-	-0-	-0-	8489	3	130	9	Y	118	108	0	17
12	9630 X	9630	-0-	-0-	-0-	9412	3	218	9	Y	198	197	0	18
TOTAL GAS PROD:		95,563				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,016				

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1917H	RRCID ->	173376	COMPL. DATE	04/02/1999	TOTAL DEPTH	12645	PERF.11774	-	15600	
01	11253 X	8137	-0-	-3116	-0-	8086	3	51	9	Y	46	42	0	6
02	10527 X	6123	-0-	-4404	-0-	6042	3	81	9	Y	74	70	0	10
03	9610 X	7180	-0-	-2430	-0-	7100	3	80	9	Y	73	77	0	6
04	8040 X	5123	-0-	-2917	-0-	5078	3	45	9	Y	41	41	0	6
05	6293 X	4949	-0-	-1344	-0-	4924	3	25	9	Y	23	27	0	2
06	6090 X	4517	-0-	-1573	-0-	4516	3	1	9	Y	1	3	0	-0-
07	6293 X	4992	-0-	-1301	-0-	4989	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
08	14502 X	14502	-0-	-0-	-0-	14422	3	80	9	Y	73	64	0	9
09	9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	9667	3	58	9	Y	53	55	0	7
10	10000 X	10000	-0-	-0-	-0-	9913	3	87	9	Y	79	75	0	11
11	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	7177	3	37	9	Y	34	40	0	5
12	10292 X	7506	-0-	-2786	-0-	7473	3	33	9	Y	30	31	0	4
TOTAL GAS PROD:		89,968				TOTAL CONDENSATE PROD:				530				

OIL AND GAS DIVISION

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1918H		RRCID -> 173519		COMPL. DATE 05/06/1999			TOTAL DEPTH 12635 PERF.11911 - 13253			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	3038 X	2096	-0-	-942	-0-	2049 3	47 9	Y	43	41 0		5
02	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3406 3	35 9	Y	32	33 0		4
03	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5273 3	21 9	Y	19	21 0		2
04	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3772 3	10 9	Y	9	10 0		1
05	3689 X	3321	-0-	-368	-0-	3313 3	8 9	Y	7	7 0		1
06	4530 X	2485	-0-	-2045	-0-	2475 3	10 9	Y	9	9 0		1
07	4681 X	632	-0-	-4049	-0-	624 3	8 9	Y	7	7 0		1
08	4681 X	820	-0-	-3861	-0-	812 3	8 9	Y	7	7 0		1
09	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	7170 3	50 9	Y	45	40 0		6
10	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	6661 3	34 9	Y	31	33 0		4
11	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4653 3	40 9	Y	36	34 0		6
12	7471 X	3226	-0-	-4245	-0-	3183 3	43 9	Y	39	39 0		6
TOTAL GAS PROD:		43,705		TOTAL CONDENSATE PROD:		284						

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 181750		COMPL. DATE 10/30/2000			TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	6293 X	3397	-0-	-2896	-0-	3159 3	238 9	Y	216	194 0		68
02	5887 X	3100	-0-	-2787	-0-	2972 3	128 9	Y	116	138 0		46
03	6262 X	3477	-0-	-2785	-0-	3304 3	173 9	Y	157	174 0		29
04	6060 X	2015	-0-	-4045	-0-	1924 3	91 9	Y	83	96 0		16
05	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			Y	-0-	16 0		-0-
06	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-			Y	-0-			-0-
07	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			Y	-0-			-0-
08	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			Y	-0-			-0-
09	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	2721	-0-	2721	2721	2624 3	97 9	Y	88	61 0		27
12	T. A.	6993	-0-	6993	9714	6677 3	316 9	Y	287	216 0		98
TOTAL GAS PROD:		21,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		947						

GATLIN, MARY		WELL #: 2005H		RRCID -> 183142		COMPL. DATE 01/05/2001			TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	6510 X	3254	-0-	-3256	-0-	3210 3	44 9	Y	40	42 0		5
02	7134 X	1918	-0-	-5216	-0-	1896 3	22 9	Y	20	22 0		3
03	7626 X	1140	-0-	-6486	-0-	1138 3	2 9	Y	2	5 0		-0-
04	7380 X	6783	-0-	-597	-0-	6562 3	221 9	Y	201	173 0		28
05	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	5930 3	111 9	Y	101	120 0		9
06	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4178 3	68 9	Y	62	62 0		9
07	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	6297 3	127 9	Y	115	110 0		14
08	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	5799 3	140 9	Y	127	125 0		16
09	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	6605 3	134 9	Y	122	122 0		16
10	6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	6430 3	158 9	Y	144	140 0		20
11	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5151 3	130 9	Y	118	120 0		18
12	6975 X	6492	-0-	-483	-0-	6296 3	196 9	Y	178	170 0		26
TOTAL GAS PROD:		60,845		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,230						

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1310H		RRCID -> 191113	COMPL. DATE 04/03/2002	TOTAL DEPTH 11028	PERF.12448	- 15961							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2703H		RRCID -> 191115	COMPL. DATE 04/13/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12222	- 15190					
01	3689 X	2802	-0-	-887	-0-	2741	3	61	9	Y	55	52	0	7
02	3306 X	3289	-0-	-17	-0-	3239	3	50	9	Y	45	46	0	6
03	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	5644	3	166	9	Y	151	144	0	13
04	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4094	3	98	9	Y	89	90	0	12
05	3813 X	3690	-0-	-123	-0-	3621	3	69	9	Y	63	70	0	5
06	4920 X	3788	-0-	-1132	-0-	3697	3	91	9	Y	83	76	0	12
07	5084 X	3272	-0-	-1812	-0-	3050	3	222	9	Y	202	189	0	25
08	5084 X	1476	-0-	-3608	-0-	1368	3	108	9	Y	98	111	0	12
09	4200 X	3406	-0-	-794	-0-	3299	3	107	9	Y	97	96	0	13
10	3906 X	3410	-0-	-496	-0-	3333	3	77	9	Y	70	73	0	10
11	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3564	3	50	9	Y	45	48	0	7
12	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4410	3	74	9	Y	67	64	0	10

TOTAL GAS PROD: 43,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,065

PARKS, ROY 'C'		WELL #: 3		RRCID -> 191117	COMPL. DATE 06/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10920	- 12962					
01	9331 X	8377	-0-	-954	-0-	8200	3	177	9	Y	161	156	0	20
02	8729 X	8085	-0-	-644	-0-	7942	3	143	9	Y	130	135	0	15
03	8897 X	8057	-0-	-840	-0-	7926	3	131	9	Y	119	113	0	21
04	8610 X	7973	-0-	-637	-0-	7846	3	127	9	Y	115	97	0	39
05	8649 X	7915	-0-	-734	-0-	7843	3	72	9	Y	65	94	0	10
06	8370 X	6512	-0-	-1858	-0-	6468	3	44	9	Y	40	42	0	8
07	8649 X	8189	-0-	-460	-0-	8188	3	1	9	Y	1	9	0	-0-
08	8246 X	8108	-0-	-138	-0-	8108	3			Y	-0-			-0-
09	7980 X	7793	-0-	-187	-0-	7792	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
10	8184 X	7907	-0-	-277	-0-	7905	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
11	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	7392	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
12	8184 X	6410	-0-	-1774	-0-	6404	3	6	9	Y	5	5	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 92,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 642

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		2507H	RRCID ->	191723	COMPL. DATE	01/05/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11914	- 15480		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	7099 X	2783	-0-	-4316	-0-	2717	3	66	9	Y	60	57	0	7
02	6641 X	3667	-0-	-2974	-0-	3600	3	67	9	Y	61	60	0	8
03	6603 X	4612	-0-	-1991	-0-	4578	3	34	9	Y	31	36	0	3
04	4020 X	3293	-0-	-727	-0-	3275	3	18	9	Y	16	17	0	2
05	4061 X	3085	-0-	-976	-0-	3073	3	12	9	Y	11	12	0	1
06	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
07	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-			-0-
08	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-			-0-
09	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-			-0-
10	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,440		TOTAL CONDENSATE PROD:		179								

PARKS, ROY 15		WELL #:		1H	RRCID ->	191898	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11794	- 13411		
01	4867 X	2963	-0-	-1904	-0-	2963	3			Y	-0-	2	0	-0-
02	4553 X	3945	-0-	-608	-0-	3945	3			Y	-0-			-0-
03	4619 X	3673	-0-	-946	-0-	3673	3			Y	-0-			-0-
04	4170 X	2427	-0-	-1743	-0-	2427	3			Y	-0-			-0-
05	4216 X	2441	-0-	-1775	-0-	2441	3			Y	-0-			-0-
06	4080 X	3190	-0-	-890	-0-	3172	3	18	9	Y	16	14	0	2
07	4216 X	3140	-0-	-1076	-0-	3138	3	2	9	Y	2	4	0	-0-
08	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4157	3	45	9	Y	41	36	0	5
09	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4752	3	109	9	Y	99	91	0	13
10	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	4946	3	95	9	Y	86	87	0	12
11	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4790	3	40	9	Y	36	42	0	6
12	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5201	3	39	9	Y	35	36	0	5
TOTAL GAS PROD:		45,953		TOTAL CONDENSATE PROD:		315								

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1320H	RRCID ->	195393	COMPL. DATE	12/24/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12041	- 14494		
01	3410 X	2785	-0-	-625	-0-	2643	3	142	9	Y	129	130	0	16
02	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4196	3	210	9	Y	191	185	0	22
03	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4050	3	157	9	Y	143	140	0	25
04	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4035	3	123	9	Y	112	99	0	38
05	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4622	3	150	9	Y	136	153	0	21
06	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	6995	3	171	9	Y	155	146	0	30
07	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3314	3	168	9	Y	153	159	0	24
08	3007 X	2640	-0-	-367	-0-	2485	3	155	9	Y	141	142	0	23
09	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3680	3	122	9	Y	111	115	0	19
10	3007 X	2701	-0-	-306	-0-	2615	3	86	9	Y	78	86	0	11
11	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4401	3	194	9	Y	176	162	0	25
12	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4348	3	230	9	Y	209	215	0	19
TOTAL GAS PROD:		49,292		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,734								

OIL AND GAS DIVISION

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
BENGE, ARCH		WELL #: 1				RRCID -> 195793				COMPL. DATE 12/13/2002				TOTAL DEPTH N/A		PERF.11797 - 15207	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		10813 X	10813	-0-	-0-	-0-	10479	3	334	9	Y	304	284	0	37		
02		14797 X	14797	-0-	-0-	-0-	14428	3	369	9	Y	335	325	0	47		
03		10270 X	10270	-0-	-0-	-0-	9991	3	279	9	Y	254	279	0	22		
04		10430 X	10430	-0-	-0-	-0-	10148	3	282	9	Y	256	243	0	35		
05		15810 X	4527	-0-	-11283	-0-	4437	3	90	9	Y	82	110	0	7		
06		15300 X	11234	-0-	-4066	-0-	10953	3	281	9	Y	255	224	0	38		
07		23283 X	23283	-0-	-0-	-0-	23038	3	245	9	Y	223	234	0	27		
08		10788 X	5045	-0-	-5743	-0-	5045	3			Y	-0-	27	0	-0-		
09		24058 X	24058	-0-	-0-	-0-	23955	3	103	9	Y	94	82	0	12		
10		21855 X	18511	-0-	-3344	-0-	18370	3	141	9	Y	128	122	0	18		
11		10413 X	10413	-0-	-0-	-0-	10195	3	218	9	Y	198	185	0	31		
12		24862 X	13763	-0-	-11099	-0-	13474	3	289	9	Y	263	256	0	38		

TOTAL GAS PROD: 157,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,392

BENGE, MARION V.		WELL #: 4H				RRCID -> 233090				COMPL. DATE 10/05/2007				TOTAL DEPTH 12282		PERF.12410 - 15061	
01		12833 X	12833	-0-	-0-	-0-	12477	3	356	9	Y	324	291	0	40		
02		9599 X	5310	-0-	-4289	-0-	5302	3	8	9	Y	7	46	0	1		
03		10825 X	10825	-0-	-0-	-0-	10656	3	169	9	Y	154	142	0	13		
04		12420 X	9714	-0-	-2706	-0-	9590	3	124	9	Y	113	110	0	16		
05		12741 X	5338	-0-	-7403	-0-	5273	3	65	9	Y	59	70	0	5		
06		12330 X	8760	-0-	-3570	-0-	8505	3	255	9	Y	232	203	0	34		
07		10819 X	1357	-0-	-9462	-0-	1284	3	73	9	Y	66	92	0	8		
08		10819 X	10656	-0-	-163	-0-	10401	3	255	9	Y	232	211	0	29		
09		9720 X	8600	-0-	-1120	-0-	8376	3	224	9	Y	204	206	0	27		
10		9052 X	8580	-0-	-472	-0-	8338	3	242	9	Y	220	216	0	31		
11		7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	7608	3	227	9	Y	206	205	0	32		
12		10664 X	7885	-0-	-2779	-0-	7640	3	245	9	Y	223	223	0	32		

TOTAL GAS PROD: 97,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,040

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1423H				RRCID -> 242954				COMPL. DATE 08/20/2008				TOTAL DEPTH 12450		PERF.12468 - 15966	
01		47808 X	15851	-0-	-31957	-0-	15482	3	369	9	Y	335	344	0	41		
02		16820 X	16820	-0-	-0-	-0-	16391	3	429	9	Y	390	387	0	44		
03		17662 X	17662	-0-	-0-	-0-	17233	3	429	9	Y	390	366	0	68		
04		18299 X	18299	-0-	-0-	-0-	17910	3	389	9	Y	354	302	0	120		
05		18121 X	18121	-0-	-0-	-0-	17763	3	358	9	Y	325	395	0	50		
06		17289 X	17289	-0-	-0-	-0-	16953	3	336	9	Y	305	296	0	59		
07		17075 X	17075	-0-	-0-	-0-	16735	3	340	9	Y	309	319	0	49		
08		17492 X	17492	-0-	-0-	-0-	17199	3	293	9	Y	266	271	0	44		
09		15627 X	15627	-0-	-0-	-0-	15504	3	123	9	Y	112	137	0	19		
10		17892 X	17892	-0-	-0-	-0-	17515	3	377	9	Y	343	314	0	48		
11		17049 X	17049	-0-	-0-	-0-	16684	3	365	9	Y	332	333	0	47		
12		16926 X	14948	-0-	-1978	-0-	14577	3	371	9	Y	337	353	0	31		

TOTAL GAS PROD: 204,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,798

OIL AND GAS DIVISION

PARKS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. ARCH BENGE		//CONT.// 69233 166 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
		WELL #:		2H	RRCID -> 246220	COMPL. DATE 08/01/2007	TOTAL	DEPTH 12462	PERF.12434	- 15454			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		8835 X	7282	-0-	-1553	-0-	7021 3	261 9	Y	237	223 0	29	
02		9582 X	9582	-0-	-0-	-0-	9524 3	58 9	Y	53	75 0	7	
03		8742 X	7657	-0-	-1085	-0-	7448 3	209 9	Y	190	181 0	16	
04		8921 X	8921	-0-	-0-	-0-	8715 3	206 9	Y	187	177 0	26	
05		10230 X	7432	-0-	-2798	-0-	7283 3	149 9	Y	135	149 0	12	
06		9900 X	7457	-0-	-2443	-0-	7228 3	229 9	Y	208	189 0	31	
07		10230 X	9470	-0-	-760	-0-	9226 3	244 9	Y	222	226 0	27	
08		9207 X	3288	-0-	-5919	-0-	3179 3	109 9	Y	99	114 0	12	
09		10425 X	10425	-0-	-0-	-0-	10117 3	308 9	Y	280	255 0	37	
10		10025 X	10025	-0-	-0-	-0-	9732 3	293 9	Y	266	266 0	37	
11		10657 X	10657	-0-	-0-	-0-	10359 3	298 9	Y	271	266 0	42	
12		11025 X	11025	-0-	-0-	-0-	10725 3	300 9	Y	273	275 0	40	
TOTAL GAS PROD:		103,221				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,421			

BENGE, MARION V.		WELL #:		5H	RRCID -> 248748	COMPL. DATE 03/25/2009	TOTAL	DEPTH 12102	PERF.12400	- 16202		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3968 X	3624	-0-	-344	-0-	3203 3	421 9	Y	383	352 0	47
02		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	3853 3	261 9	Y	237	251 0	33
03		4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4582 3	273 9	Y	248	260 0	21
04		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4519 3	232 9	Y	211	203 0	29
05		4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4294 3	188 9	Y	171	185 0	15
06		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4397 3	206 9	Y	187	174 0	28
07		4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4538 3	248 9	Y	225	225 0	28
08		4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4483 3	227 9	Y	206	208 0	26
09		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4357 3	268 9	Y	244	238 0	32
10		4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4530 3	263 9	Y	239	238 0	33
11		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4247 3	251 9	Y	228	226 0	35
12		4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4499 3	257 9	Y	234	235 0	34
TOTAL GAS PROD:		54,597				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,813		

GATLIN, MARY		WELL #:		2006H	RRCID -> 250315	COMPL. DATE 10/02/2007	TOTAL	DEPTH 11971	PERF.13550	- 15400		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3906 X	2325	-0-	-1581	-0-	2238 3	87 9	Y	79		143
02		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3771 3	114 9	Y	104	72 0	175
03		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4017 3	113 9	Y	103	214 0	64
04		3750 X	3709	-0-	-41	-0-	3617 3	92 9	Y	84	65 0	83
05		3100 X	2022	-0-	-1078	-0-	1967 3	55 9	Y	50	58 0	75
06		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3625 3	102 9	Y	93	70 0	98
07		3100 X	483	-0-	-2617	-0-	468 3	15 9	Y	14		112
08		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3466 3	97 9	Y	88	28 0	172
09		3000 X	1623	-0-	-1377	-0-	1597 3	26 9	Y	24	129 0	67
10		3100 X	1283	-0-	-1817	-0-	1219 3	64 9	Y	58		125
11		5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5384 3	176 9	Y	160	191 0	94
12		2821 X	2372	-0-	-449	-0-	2286 3	86 9	Y	78	101 0	71
TOTAL GAS PROD:		34,682				TOTAL CONDENSATE PROD:				935		

OIL AND GAS DIVISION

PARSLEY (DEVONIAN)		69440 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MIDLAND				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726										
GAULT, SARAH		WELL #: 105		RRCID -> 116142		COMPL. DATE 03/11/1985		TOTAL DEPTH 12694		PERF.11640 - 11760		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PAT BISHOP (YATES)		69534 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER				
RAYDEN		695567										
SEALY SMITH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 131839		COMPL. DATE 04/18/1989		TOTAL DEPTH 3275		PERF. 2508 - 2528		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		124 N	8	-0-	-116	-0-	8 3	N	-0-			-0-
02		29 N	18	-0-	-11	-0-	18 3	N	-0-			-0-
03		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3	N	-0-			-0-
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-			-0-
05		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3	N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
07		12 N	1	-0-	-11	-0-	1 3	N	-0-			-0-
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-			-0-
11		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-			-0-
12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			669	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PAUL PAGE (ATOKA)		69765 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARTIN				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726										
CONNELL "21"		WELL #: 2		RRCID -> 149593		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 11529		PERF.10482 - 10492		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		930 N	841	-0-	-89	-0-	828 3	13 9	N	12		147
02		957 N	742	-0-	-215	-0-	729 3	13 9	N	12	2 8	157
03		966 N	966	-0-	-0-	-0-	953 3	13 9	N	12		169
04		813 N	813	-0-	-0-	-0-	800 3	13 9	N	12	130 1	51
05		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1001 3	10 9	N	9		60
06		934 N	934	-0-	-0-	-0-	924 3	10 9	N	9		69
07		983 N	983	-0-	-0-	-0-	979 3	4 9	N	4		73
08		1023 N	981	-0-	-42	-0-	977 3	4 9	N	4		77
09		930 N	710	-0-	-220	-0-	707 3	3 9	N	3		80
10		992 N	925	-0-	-67	-0-	922 3	3 9	N	3		83
11		960 N	858	-0-	-102	-0-	854 3	4 9	N	4		87
12		904 N	904	-0-	-0-	-0-	900 3	4 9	N	4		91
TOTAL GAS PROD:			10,668	TOTAL CONDENSATE PROD:				88				

PAYTON (DEVONIAN)		69873 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC		238710											
DELTA QUEEN		WELL #:		1 T RRCID -> 118288		COMPL. DATE 09/01/1985		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ICE BROTHERS, INC.		421790		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
BRITSON, J. O.		WELL #:		1A RRCID -> 020562		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OXY USA WTP LP		630555		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
BLAIR		WELL #:		1-U RRCID -> 161767		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7936 X	5806	-0-	-2130	-0-	5766	2	40	9	N	36		83
02	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			N	-0-	50 1	33
03	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-		33
04	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	2			N	-0-		33
05	7502 X	4451	-0-	-3051	-0-	4450	2	1	9	N	1		34
06	5790 X	3569	-0-	-2221	-0-	3569	2			N	-0-		34
07	7812 X	3645	-0-	-4167	-0-	3645	2			N	-0-		34
08	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-		34
09	6990 X	2380	-0-	-4610	-0-	2380	2			N	-0-		34
10	4464 X	1148	-0-	-3316	-0-	1148	2			N	-0-		34
11	3630 X	867	-0-	-2763	-0-	867	2			N	-0-		34
12	3751 X	439	-0-	-3312	-0-	439	2			N	-0-		34
TOTAL GAS PROD:		44,833				TOTAL CONDENSATE PROD:		37					

OIL AND GAS DIVISION

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE)		69873 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD				
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780										
DORR STATE		WELL #: 1		RRCID -> 211695		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11486 - 12074				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542 R	2542	-0-	-0-	-0-	2462 2	80 9	N	73	185 1		129
02	2291 #	-0-	-0-	-2291	-0-			N	67			196
03	2477 R	2477	-0-	-0-	-0-	2401 2	76 9	N	69	153 1		112
04	2460 #	2428	-0-	-32	-0-	2349 2	79 9	N	72			184
05	2542 #	2281	-0-	-261	-0-	2193 2	88 9	N	80	176 1		88
06	2460 #	1779	-0-	-681	-0-	1693 2	86 9	N	78			166
07	2511 #	2437	-0-	-74	-0-	2328 2	109 9	N	99	178 1		87
08	2511 #	2391	-0-	-120	-0-	2307 2	84 9	N	76			163
09	2430 #	2083	-0-	-347	-0-	1989 2	94 9	N	85			248
10	2449 #	1336	-0-	-1113	-0-	1336 2		N	-0-	111 5		137
11	2370 #	1976	-0-	-394	-0-	1919 2	57 9	N	52			189
12	2449 #	1047	-0-	-1402	-0-	1017 2	30 9	N	27			216
TOTAL GAS PROD:		22,777				TOTAL CONDENSATE PROD:		778				

ICE BROTHERS, INC.		421790		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD				
BRITSON, J. O.		WELL #: 1B		RRCID -> 140997		COMPL. DATE 03/01/1992		TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3193 #	2724	-0-	-469	-0-	2645 3	79 9	N	72			189
02	2987 #	2734	-0-	-253	-0-	2653 3	81 9	N	74	171 1		92
03	2950 R	2950	-0-	-0-	-0-	2883 3	67 9	N	61			153
04	2730 #	2574	-0-	-156	-0-	2500 3	74 9	N	67			220
05	2914 #	2639	-0-	-275	-0-	2572 3	67 9	N	61	183 1		98
06	2850 #	2347	-0-	-503	-0-	2277 3	70 9	N	64			162
07	2945 #	2596	-0-	-349	-0-	2523 3	73 9	N	66			228
08	2945 #	2516	-0-	-429	-0-	2441 3	75 9	N	68	176 1		120
09	2828 R	2828	-0-	-0-	-0-	2739 3	89 9	N	81			201
10	2705 R	2705	-0-	-0-	-0-	2630 3	75 9	N	68	160 1		109
11	2730 R	2730	-0-	-0-	-0-	2656 3	74 9	N	67			176
12	2914 #	2527	-0-	-387	-0-	2453 3	74 9	N	67	179 1		64
TOTAL GAS PROD:		31,870				TOTAL CONDENSATE PROD:		816				

PAYTON (FUSSELMAN)		69873 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
OXY USA WTP LP		630555										
BLAIR		WELL #: 1-L		RRCID -> 159224		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 10694 PERF. 7682 - 7704				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PAYTON (LOWER DEVONIAN)			69873 450 NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
OXY USA WTP LP			630555											
BLAIR			WELL #:	1-M	RRCID ->	169106	COMPL. DATE	11/02/1997	TOTAL DEPTH	10694	PERF.	6592 - 7382		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		329 X	329	-0-	-0-	-0-	289	2	40	9	N	36		201
02		331 X	331	-0-	-0-	-0-	270	2	61	9	N	55	122 1	134
03		310 X	310	-0-	-0-	-0-	307	2	3	9	N	3		137
04		330 X	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-		137
05		341 X	198	-0-	-143	-0-	196	2	2	9	N	2		139
06		330 X	185	-0-	-145	-0-	185	2			N	-0-		139
07		341 X	205	-0-	-136	-0-	205	2			N	-0-		139
08		341 X	156	-0-	-185	-0-	154	2	2	9	N	2		141
09		330 X	199	-0-	-131	-0-	199	2			N	-0-		141
10		244 X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-		141
11		210 X	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-		141
12		217 X	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-		141
TOTAL GAS PROD:			2,864	TOTAL CONDENSATE PROD:			98							

WTG EXPLORATION			945220		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WARD			
BRANDENBURG "B"			5		RRCID ->			230089			COMPL. DATE 09/01/2006			
			WELL #:	5	RRCID ->	230089	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	7290 - 7360		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4123 X	3580	-0-	-543	-0-	3517	2	63	9	Y	57	41 1	25
02	DLQ	G-10	4302	-0-	4302	4302	4266	2	36	9	Y	33	41 1	17
03	DLQ	G-10	4418	-0-	4418	8720	4372	2	46	9	Y	42	42 1	17
04	DLQ	G-10	4177	-0-	4177	12897	4155	2	22	9	Y	20	20 1	17
05	DLQ	G-10	4115	-0-	4115	17012	4078	2	37	9	Y	34	42 1	9
06	DLQ	G-10	4427	-0-	4427	21439	4394	2	33	9	Y	30	16 1	23
07	DLQ	G-10	4053	-0-	4053	25492	4025	2	28	9	Y	25	41 1	7
08		30007 X	4515	-0-	-25492	-0-	4474	2	41	9	Y	37	21 1	23
09		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4348	2	33	9	Y	30	42 1	11
10		4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4893	2	39	9	Y	35	22 1	24
11		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4505	2	33	9	Y	30	40 1	14
12		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4512	2	26	9	Y	24	20 1	18
TOTAL GAS PROD:			51,976	TOTAL CONDENSATE PROD:			397							

PEC REEVES (DEVONIAN)			70053 500 NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REEVES						
KIMSEY, ROY E., JR.			463260											
LINDSEY 325			WELL #:	1H	RRCID ->	090223	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	16098 - 16482		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1674 #	1397	-0-	-277	-0-	1397	2			N	-0-		-0-
02		1566 #	1250	-0-	-316	-0-	1250	2			N	-0-		-0-
03		1798 #	1134	-0-	-664	-0-	1134	2			N	-0-		-0-
04		1740 #	1198	-0-	-542	-0-	1198	2			N	-0-		-0-
05		1798 #	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-		-0-
06		1350 #	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-		-0-
07		1333 #	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-		-0-
08		2678 R	2678	-0-	-0-	-0-	2672	2	6	9	N	5	5 8	-0-
09		1810 R	1810	-0-	-0-	-0-	1809	2	1	9	N	1	1 8	-0-
10		1292 R	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-		-0-
11		2580 #	754	-0-	-1826	-0-	754	2			N	-0-		-0-
12		2666 #	1219	-0-	-1447	-0-	1219	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,732	TOTAL CONDENSATE PROD:			6							

OIL AND GAS DIVISION

PECOS GRANDE (ELLENBURGER)																
WJC, INC.																
PECOS "L" FEE																
WELL #: 1A RRCID -> 108099 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 21500 PERF.21120 - 21500																

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		2183 R	2183	-0-	-0-	-0-		2183	3		N	-0-				-0-
02		2096 R	2096	-0-	-0-	-0-		2096	3		N	-0-				-0-
03		1910 R	1910	-0-	-0-	-0-		1910	3		N	-0-				-0-
04		2100 #	926	-0-	-1174	-0-		926	3		N	-0-				-0-
05		2232 #	42	-0-	-2190	-0-		42	3		N	-0-				-0-
06		2160 #	86	-0-	-2074	-0-		86	3		N	-0-				-0-
07		2232 #	65	-0-	-2167	-0-		65	3		N	-0-				-0-
08		1922 #	28	-0-	-1894	-0-		28	3		N	-0-				-0-
09		930 #	289	-0-	-641	-0-		289	3		N	-0-				-0-
10		437 R	437	-0-	-0-	-0-		437	3		N	-0-				-0-
11		817 R	817	-0-	-0-	-0-		817	3		N	-0-				-0-
12		310 #	247	-0-	-63	-0-		247	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			9,126											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

PECOS GRANDE (WOLFCAMP)																
WJC, INC.																
PECOS "L" FEE																
WELL #: 1 RRCID -> 111089 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 13843 PERF. 5066 - 5080																

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

8014 JV-P GRANDE																
WELL #: 4 RRCID -> 135018 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16864 - 17012																

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		275 N	275	-0-	-0-	-0-		275	3		N	-0-				-0-
02		365 N	365	-0-	-0-	-0-		365	3		N	-0-				-0-
03		164 N	164	-0-	-0-	-0-		164	3		N	-0-				-0-
04		270 N	50	-0-	-220	-0-		50	3		N	-0-				-0-
05		403 N	26	-0-	-377	-0-		26	3		N	-0-				-0-
06		150 N	1	-0-	-149	-0-		1	3		N	-0-				-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
08		31 N	4	-0-	-27	-0-		4	3		N	-0-				-0-
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	3		N	-0-				-0-
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-		91	3		N	-0-				-0-
11		322 N	322	-0-	-0-	-0-		322	3		N	-0-				-0-
12		93 N	84	-0-	-9	-0-		84	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,483											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PECOS GRANDE (WOLFCAMP)		//CONT.//		70103 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS			
WJC, INC.		//CONT.//		888140								
8004 JV-P GRANDE		WELL #:		1	RRCID ->	138702	COMPL. DATE	05/28/1991	TOTAL DEPTH	21650	PERF.	15744 - 16106
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235			N	NO RPT		-0-

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

PECOS KINGS (WOLFCAMP)		70122 500		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS				
PPC OPERATING COMPANY LLC		631462										
PECOS BILL		WELL #:		2	RRCID ->	226268	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	6249	PERF.	5290 - 5370
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
992	N	520	-0-	-472	-0-	502	2	18	9	N	16	92
783	N	439	-0-	-344	-0-	424	2	15	9	N	14	106
651	N	498	-0-	-153	-0-	481	2	17	9	N	15	121
1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1654	2	26	9	N	24	145
2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2082	2	19	9	N	17	162
1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1343	2	17	9	N	15	177
1736	N	1084	-0-	-652	-0-	1067	2	17	9	N	15	192
2108	N	775	-0-	-1333	-0-	764	2	11	9	N	10	33
611	N	611	-0-	-0-	-0-	594	2	17	9	N	15	48
1085	N	560	-0-	-525	-0-	545	2	15	9	N	14	62
750	N	430	-0-	-320	-0-	416	2	14	9	N	13	75
1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1132	2	25	9	N	23	98

TOTAL GAS PROD: 11,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

PECOS VALLEY (DEVONIAN)		70129 116		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PECOS				
INCLINE ENERGY		423656										
KONE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	195790	COMPL. DATE	10/24/1973	TOTAL DEPTH	6051	PERF.	5499 - 5581
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
1767	N	1529	-0-	-238	-0-	1498	3	31	9	N	28	61
1595	N	1554	-0-	-41	-0-	1529	3	25	9	N	23	84
1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1628	3	21	9	N	19	101
1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1520	3	31	9	N	28	128
1674	N	1567	-0-	-107	-0-	1545	3	22	9	N	20	148
1590	N	1474	-0-	-116	-0-	1452	3	22	9	N	20	168
1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1649	3	24	9	N	22	190
1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1573	3	26	9	N	24	47
1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1532	3	19	9	N	17	64
1674	N	1546	-0-	-128	-0-	1524	3	22	9	N	20	84
1560	N	1451	-0-	-109	-0-	1423	3	28	9	N	25	109
1612	N	1504	-0-	-108	-0-	1476	3	28	9	N	25	134

TOTAL GAS PROD: 18,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

PECOS VALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 70129 116 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS												
RAYDEN 695567												
REDMOND "B" WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		2418 #	2332	-0-	-86	-0-	2233	3	99	9	N	115
02		2262 #	2211	-0-	-51	-0-	2139	3	72	9	N	180
03		2308 R	2308	-0-	-0-	-0-	2274	3	34	9	N	33
04		2250 #	2142	-0-	-108	-0-	2129	3	13	9	N	45
05		2356 #	2245	-0-	-111	-0-	2195	3	50	9	N	90
06		2280 #	1991	-0-	-289	-0-	1936	3	55	9	N	140
07		2356 #	1057	-0-	-1299	-0-	1035	3	22	9	N	160
08		2294 #	2088	-0-	-206	-0-	2044	3	44	9	N	29
09		2160 #	1532	-0-	-628	-0-	1510	3	22	9	N	49
10		2232 #	1508	-0-	-724	-0-	1464	3	44	9	N	89
11		2010 #	1404	-0-	-606	-0-	1305	3	99	9	N	6
12		2077 #	1284	-0-	-793	-0-	1229	3	55	9	N	56
TOTAL GAS PROD:			22,102			TOTAL CONDENSATE PROD:			553			

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400) 70129 348 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS												
HUNT OIL COMPANY 416330												
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT WELL #: 601 RRCID -> 020574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 501 RRCID -> 224983 COMPL. DATE 07/21/1953 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472												
01	3927	R	3927	-0-	-0-	-0-	3892	3	35	9	Y	3
02	3181	R	3181	-0-	-0-	-0-	26	1	3130	3	Y	6
							25	9				
03	3252	R	3252	-0-	-0-	-0-	3226	3	26	9	Y	4
04	3810	#	3224	-0-	-586	-0-	3198	3	26	9	Y	5
05	3937	#	3416	-0-	-521	-0-	4	1	3386	3	Y	7
							26	9				
06	3810	#	2354	-0-	-1456	-0-	17	1	2331	3	Y	1
							6	9				
07	3410	#	3084	-0-	-326	-0-	29	1	3053	3	Y	1
							2	9				
08	INC	G-10	3517	-0-	3517	3517	32	1	3456	3	Y	10
							29	9				
09	INC	G-10	3191	-0-	3191	6708	25	1	3137	3	Y	6
							29	9				
10	9960	R	3252	-0-	-6708	-0-	63	1	3158	3	Y	9
							31	9				
11	2946	R	2946	-0-	-0-	-0-	94	1	2827	3	Y	6
							25	9				
12	3503	#	2555	-0-	-948	-0-	72	1	2458	3	Y	9
							25	9				
TOTAL GAS PROD:			37,899			TOTAL CONDENSATE PROD:			260			

OIL AND GAS DIVISION

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400) //CONT.// 70129 348 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
 PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14947 R	14947	-0-	-0-	-0-	14841	3	106	9	Y	96	101	1			9
02	14323 R	14323	-0-	-0-	-0-	119	1	14127	3	Y	70	61	1			18
						77	9									
03	18321 R	18321	-0-	-0-	-0-	18216	3	105	9	Y	95	96	1			17
04	17560 R	17560	-0-	-0-	-0-	17457	3	103	9	Y	94	91	1			20
05	17274 R	17274	-0-	-0-	-0-	21	1	17173	3	Y	73	72	1			21
						80	9									
06	15480 #	12372	-0-	-3108	-0-	89	1	12217	3	Y	60	70	1			11
						66	9									
07	16131 R	16131	-0-	-0-	-0-	153	1	15889	3	Y	81	65	1			27
						89	9									
08	16430 #	14593	-0-	-1837	-0-	133	1	14373	3	Y	79	76	1			30
						87	9									
09	15900 #	14066	-0-	-1834	-0-	108	1	13872	3	Y	78	89	1			19
						86	9									
10	16430 #	14554	-0-	-1876	-0-	281	1	14184	3	Y	81	74	1			26
						89	9									
11	15600 #	12990	-0-	-2610	-0-	413	1	12499	3	Y	71	79	1			18
						78	9									
12	16120 #	10952	-0-	-5168	-0-	309	1	10567	3	Y	69	61	1			26
						76	9									

TOTAL GAS PROD: 178,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 947

PECOS VALLEY (MCKEE) 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 INCLINE ENERGY 423656
 SMITH-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 169585 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5906 - 5949

01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
02	1044 N	1030	-0-	-14	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
03	1271 N	1099	-0-	-172	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
05	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
07	1147 N	1120	-0-	-27	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
08	1953 N	1150	-0-	-803	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
10	1116 N	574	-0-	-542	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
 ATKINS, A. C. "C" WELL #: 1 RRCID -> 122545 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 5561 - 5573

01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					10
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					10
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	5 N	-0-	-0-	-0-	-0-			5	3	N	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED 05/30/2013 - PLUGGED 05-30-2013

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

PECOS VALLEY (MCKEE)		//CONT.//		70129 696	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175						
MARSCHALL, HELEN U.		WELL #:		2	RRCID -> 052347	COMPL. DATE 03/16/1972	TOTAL DEPTH 7480	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	744 N	743	-0-	-1	-0-	31 1	712 2	N	-0-	-0-
02	696 N	686	-0-	-10	-0-	29 1	657 2	N	-0-	-0-
03	744 N	742	-0-	-2	-0-	31 1	711 2	N	-0-	-0-
04	720 N	695	-0-	-25	-0-	30 1	665 2	N	-0-	-0-
05	744 N	696	-0-	-48	-0-	31 1	665 2	N	-0-	-0-
06	720 N	712	-0-	-8	-0-	30 1	682 2	N	-0-	-0-
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	31 1	696 2	N	-0-	-0-
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	31 1	710 2	N	-0-	-0-
09	720 N	675	-0-	-45	-0-	675 2		N	-0-	-0-
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	31 1	696 2	N	-0-	-0-
11	720 N	707	-0-	-13	-0-	30 1	677 2	N	-0-	-0-
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	31 1	700 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,582		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RAYDEN		695567		RRCID -> 200075		COMPL. DATE 09/18/2003	TOTAL DEPTH 7330	PERF. 7088 - 7113		
ROBERTSON STATE		WELL #:		1						
01	961 N	925	-0-	-36	-0-	40 1	885 3	N	-0-	-0-
02	899 N	701	-0-	-198	-0-	40 1	661 3	N	-0-	-0-
03	930 N	791	-0-	-139	-0-	40 1	751 3	N	-0-	-0-
04	900 N	524	-0-	-376	-0-	40 1	484 3	N	-0-	-0-
05	744 N	361	-0-	-383	-0-	40 1	321 3	N	-0-	-0-
06	780 N	535	-0-	-245	-0-	20 1	515 3	N	-0-	-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	20 1	538 3	N	-0-	-0-
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	20 1	668 3	N	-0-	-0-
09	540 N	505	-0-	-35	-0-	20 1	485 3	N	-0-	-0-
10	558 N	193	-0-	-365	-0-	193 3		N	-0-	-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-	-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,781		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

VANGUARD PERMIAN, LLC		881579		RRCID -> 020581		COMPL. DATE 03/29/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
IOWA REALTY TRUST		WELL #:		1						
01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 3		N	-0-	-0-
02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 3		N	-0-	-0-
03	1426 N	1189	-0-	-237	-0-	1189 3		N	-0-	-0-
04	1260 N	415	-0-	-845	-0-	415 3		N	-0-	-0-
05	1240 N	72	-0-	-1168	-0-	72 3		N	-0-	-0-
06	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324 3		N	-0-	-0-
07	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 3		N	-0-	-0-
08	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 3		N	-0-	-0-
09	2310 N	1568	-0-	-742	-0-	1568 3		N	-0-	-0-
10	1860 N	1431	-0-	-429	-0-	1431 3		N	-0-	-0-
11	1530 N	602	-0-	-928	-0-	602 3		N	-0-	-0-
12	1612 N	475	-0-	-1137	-0-	475 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,983		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER)		70129 812		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS				
WHITEMOUND OIL COMPANY		919548										
CUMMINS & GRIFFITH		WELL #: 1		RRCID -> 049410		COMPL. DATE 12/08/1970		TOTAL DEPTH 5159		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		279 #	235	-0-	-44	-0-	235	2	N	-0-		-0-
02		261 #	215	-0-	-46	-0-	215	2	N	-0-		-0-
03		279 #	270	-0-	-9	-0-	270	2	N	-0-		-0-
04		273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-		-0-
05		281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-		-0-
06		270 #	257	-0-	-13	-0-	257	2	N	-0-		-0-
07		279 #	273	-0-	-6	-0-	273	2	N	-0-		-0-
08		279 #	191	-0-	-88	-0-	191	2	N	-0-		-0-
09		270 #	210	-0-	-60	-0-	210	2	N	-0-		-0-
10		279 #	219	-0-	-60	-0-	219	2	N	-0-		-0-
11		270 #	222	-0-	-48	-0-	222	2	N	-0-		-0-
12		279 #	229	-0-	-50	-0-	229	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,875		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY)		70129 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
INCLINE ENERGY		423656										
I R T 29		WELL #: 1		RRCID -> 171902		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 7087		PERF. 4624 - 5083		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1081 R	1081	-0-	-0-	-0-	1007	3	N	67		129
02		1039 R	1039	-0-	-0-	-0-	948	3	N	83		212
03		1088 R	1088	-0-	-0-	-0-	1004	3	N	76		288
04		1050 #	1008	-0-	-42	-0-	951	3	N	52	193 1	147
05		1116 #	1059	-0-	-57	-0-	976	3	N	75	182 1	40
06		1080 #	1032	-0-	-48	-0-	951	3	N	74		114
07		1116 #	1058	-0-	-58	-0-	981	3	N	70		184
08		1085 #	1032	-0-	-53	-0-	969	3	N	57		241
09		1020 #	1018	-0-	-2	-0-	940	3	N	71	200 1	112
10		1054 #	532	-0-	-522	-0-	456	3	N	69		181
11		1020 #	99	-0-	-921	-0-	46	3	N	48		229
12		1054 #	982	-0-	-72	-0-	912	3	N	64	194 1	99
TOTAL GAS PROD:		11,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		806						

OIL AND GAS DIVISION

PECOS VALLEY (WOLFCAMP)		70129 870		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
BROWNING OIL COMPANY, INC.		103088												
HOLLADAY STATE 26		WELL #: 1		RRCID -> 261049		COMPL. DATE 07/23/2012		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 4910 - 5016						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	24242 X	2243	-0-	-21999	-0-	108	1	2059	3	N	69	37	8	55
02	13427 X	2660	-0-	-10767	-0-	76	9	2539	3	N	8	8	8	55
03	9176 X	2925	-0-	-6251	-0-	112	1	2798	3	N	3	3	8	55
04	8880 X	2350	-0-	-6530	-0-	124	1	2223	3	N	6	6	8	55
05	4650 X	3868	-0-	-782	-0-	120	1	3738	3	N	13	13	8	55
06	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	116	1	5621	3	N	17	17	8	55
07	6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	120	1	6693	3	N	35	5	8	85
08	14856 X	14856	-0-	-0-	-0-	72	1	14706	3	N	24			109
09	10638 X	10638	-0-	-0-	-0-	39	9	10534	3	N	-0-			109
10	9199 X	9199	-0-	-0-	-0-	104	1	9103	3	N	-0-			109
11	10538 X	10538	-0-	-0-	-0-	96	1	10417	3	N	1	1	8	109
12	9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	120	1	9718	3	N	-0-			109
TOTAL GAS PROD:		81,683				TOTAL CONDENSATE PROD:		176						

HILLIN, T. A.		388787												
REDMOND -J-		WELL #: 1 D		RRCID -> 020576		COMPL. DATE 07/10/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
01	2046 N	1956	-0-	-90	-0-	1945	2	11	9	N	10			58
02	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2092	2	11	9	N	10			68
03	2418 N	1298	-0-	-1120	-0-	1287	2	11	9	N	10			78
04	1890 N	1862	-0-	-28	-0-	1850	2	12	9	N	11	1	8	88
05	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2335	2	22	9	N	20			108
06	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2242	2	22	9	N	20			128
07	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2189	2	22	9	N	20			148
08	2356 N	1492	-0-	-864	-0-	1470	2	22	9	N	20			168
09	2250 N	1974	-0-	-276	-0-	1952	2	22	9	N	20			188
10	2201 N	1845	-0-	-356	-0-	1845	2			N	-0-			188
11	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-	164	1	24
12	2046 N	2031	-0-	-15	-0-	2020	2	11	9	N	10			34
TOTAL GAS PROD:		23,154				TOTAL CONDENSATE PROD:		151						

PECOS VALLEY -DE-		WELL #: 1		RRCID -> 054021		COMPL. DATE 09/01/1972		TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A						
01	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-			39
02	3886 X	3826	-0-	-60	-0-	3824	2	2	9	N	2	2	8	39
03	4216 X	3721	-0-	-495	-0-	3721	2			N	-0-			39
04	4080 X	3884	-0-	-196	-0-	3883	2	1	9	N	1	1	8	39
05	4216 X	3991	-0-	-225	-0-	3991	2			N	-0-			39
06	4080 X	3826	-0-	-254	-0-	3826	2			N	-0-			39
07	4092 X	3945	-0-	-147	-0-	3945	2			N	-0-			39
08	3999 X	3948	-0-	-51	-0-	3948	2			N	-0-			39
09	3870 X	3834	-0-	-36	-0-	3834	2			N	-0-			39
10	3999 X	3538	-0-	-461	-0-	3538	2			N	-0-			39
11	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-			39
12	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-			39
TOTAL GAS PROD:		46,804				TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

OIL AND GAS DIVISION

PECOS VALLEY (WOLFCAMP)		//CONT.//		70129 870	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
INCLINE ENERGY				423656								
TOWA REALTY TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	044766	COMPL. DATE	09/05/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3875 X	3872	-0-	-3	-0-	3872 3	N	-0-			-0-
02		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703 3	N	-0-			-0-
03		3875 X	3779	-0-	-96	-0-	3779 3	N	-0-			-0-
04		3750 X	2769	-0-	-981	-0-	2769 3	N	-0-			-0-
05		3968 X	3758	-0-	-210	-0-	3758 3	N	-0-			-0-
06		3840 X	3522	-0-	-318	-0-	3522 3	N	-0-			-0-
07		3968 X	3494	-0-	-474	-0-	3494 3	N	-0-			-0-
08		3782 X	3214	-0-	-568	-0-	3214 3	N	-0-			-0-
09		3630 X	2603	-0-	-1027	-0-	2603 3	N	-0-			-0-
10		3751 X	2377	-0-	-1374	-0-	2377 3	N	-0-			-0-
11		3510 X	2741	-0-	-769	-0-	2741 3	N	-0-			-0-
12		3503 X	3181	-0-	-322	-0-	3181 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JETER DRILLING PRODUCTION		432185		RRCID ->		146989	COMPL. DATE	02/05/1985	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 4818 - 5125	
HOLLADAY STATE "A"		WELL #:		1								
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-		-0-	
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		35		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PECOS VALLEY (YATES)		70129 928		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS				
B & B ENERGY (I)		039783										
I.R.T. "29"		WELL #:		1	RRCID ->	095176	COMPL. DATE	08/22/1981	TOTAL DEPTH	1450	PERF. 1273 - 1349	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 B & B ENERGY (I) //CONT.// 039783
 I.R.T. 29 WELL #: 4 RRCID -> 096629 COMPL. DATE 11/29/1981 TOTAL DEPTH 1429 PERF. 1271 - 1363

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

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

I.R.T. "29" A WELL #: 3 RRCID -> 096722 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 1418 PERF. 1266 - 1374

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

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

I.R.T. "29" WELL #: 3 RRCID -> 098304 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292

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

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

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
BUGINGTON ENERGY, LLC 106412
ATKINS WELL #: B 1 RRCID -> 097593 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
03		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
07		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			-0-
08		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
10		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			443				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ATKINS WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290

01		62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
04		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
05		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
07		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-			-0-
08		124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2		N	-0-			-0-
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,038				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275

01		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
06		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
07		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
08		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
09		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
10		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			593				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
BUGINGTON ENERGY, LLC //CONT.// 106412
ATKINS WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		298										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINS, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-			-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		N	-0-			-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			-0-
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		593										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINNACLE MINING CORPORATION 665684
GORDON, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 124820 COMPL. DATE 08/09/1984 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1421 - 1692

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2013 - PLUGGED 08-01-2013												
TOTAL GAS PROD:		-0-										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PECOS VALLEY, EAST (MONTOYA)												
OLSEN ENERGY INC.												
EATON "B"												
70130 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS												
621750												
WELL #: 1 RRCID -> 178108 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 5392 - 5395												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	CODE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
02		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
03		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43 1	42
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42 7	-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2012 - PLUGGED 1/23/2012												
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620)												
MARTIN, BILLY RAY												
ATKINS												
70135 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS												
528495												
WELL #: 2 RRCID -> 093399 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1268 - 1358												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	CODE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.)												
RAYDEN												
YOUNG, BERTHA D.												
70163 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS												
695567												
WELL #: 2 RRCID -> 034081 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	CODE
01		1767 N	1565	-0-	-202	-0-	1565	3	N	-0-		36
02		1682 N	1614	-0-	-68	-0-	1614	3	N	-0-		36
03		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3	N	-0-		36
04		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3	N	-0-		36
05		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3	N	-0-		36
06		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3	N	-0-		36
07		2108 N	1963	-0-	-145	-0-	1963	3	N	-0-		36
08		2170 N	1845	-0-	-325	-0-	1845	3	N	-0-		36
09		1920 N	1705	-0-	-215	-0-	1705	3	N	-0-		36
10		1953 N	1799	-0-	-154	-0-	1799	3	N	-0-		36
11		1800 N	1599	-0-	-201	-0-	1599	3	N	-0-		36
12		1767 N	1525	-0-	-242	-0-	1525	3	N	-0-		36
TOTAL GAS PROD:			21,645			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PENLAW (QUEEN) 70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
TCO RESOURCES, INC. 840313
GARTH WELL #: 1 RRCID -> 055970 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

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

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

GARTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 059252 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

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

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

GARTH "A" WELL #: 2 RRCID -> 060587 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 1377 PERF. N/A

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

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

OIL AND GAS DIVISION

PENTEAM (QUEEN) ALTO MINERALS, INC. HOLT "A"		70515 300 015741		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 175933		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 3932 - 3940						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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

HOLT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175936		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 5410		PERF. 3913 - 3920						
01	372 X	341	-0-	-31	-0-	341	3			N	-0-					5
02	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					5
03	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					5
04	330 X	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					5
05	434 X	281	-0-	-153	-0-	281	3			N	-0-					5
06	420 X	271	-0-	-149	-0-	271	3			N	-0-					5
07	434 X	217	-0-	-217	-0-	217	3			N	-0-					5
08	341 X	188	-0-	-153	-0-	188	3			N	-0-					5
09	330 X	182	-0-	-148	-0-	182	3			N	-0-					5
10	279 X	162	-0-	-117	-0-	162	3			N	-0-					5
11	270 X	160	-0-	-110	-0-	160	3			N	-0-					5
12	217 X	121	-0-	-96	-0-	121	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. HOLT, O. B., JR. "A"		147862 1Q		RRCID -> 180961		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 4096		PERF. 3882 - 3908						
01	558 X	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	522 X	444	-0-	-78	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	558 X	459	-0-	-99	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
05	527 X	462	-0-	-65	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	510 X	432	-0-	-78	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	651 X	409	-0-	-242	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	651 X	417	-0-	-234	-0-	417	2			N	-0-					-0-
09	630 X	453	-0-	-177	-0-	453	2			N	-0-					-0-
10	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
11	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
12	465 X	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENTEAM (QUEEN)		//CONT.//		70515 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862												
TOAD A		WELL #:		1Q	RRCID -> 180962	COMPL. DATE 12/16/2000	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3918	- 3946							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2013 - PLUGGED 06-17-2013																

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

HOLT		WELL #:		2	RRCID -> 181725	COMPL. DATE 08/25/2000	TOTAL DEPTH 5312	PERF. 3900	- 5176
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-	-0-
02	232 N	212	-0-	-20	-0-	212 2	N	-0-	-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-	-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-	-0-
05	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 2	N	-0-	-0-
06	240 N	236	-0-	-4	-0-	236 2	N	-0-	-0-
07	248 N	162	-0-	-86	-0-	162 2	N	-0-	-0-
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-	-0-
09	240 N	200	-0-	-40	-0-	200 2	N	-0-	-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N	-0-	-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2	N	-0-	-0-
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, O. B., JR.		WELL #:		1Q	RRCID -> 183053	COMPL. DATE 01/22/2001	TOTAL DEPTH 4103	PERF. 3890	- 3906
01	248 X	146	-0-	-102	-0-	146 2	N	-0-	-0-
02	203 X	176	-0-	-27	-0-	176 2	N	-0-	-0-
03	217 X	212	-0-	-5	-0-	212 2	N	-0-	-0-
04	210 X	164	-0-	-46	-0-	164 2	N	-0-	-0-
05	186 X	148	-0-	-38	-0-	148 2	N	-0-	-0-
06	210 X	149	-0-	-61	-0-	149 2	N	-0-	-0-
07	217 X	149	-0-	-68	-0-	149 2	N	-0-	-0-
08	217 X	138	-0-	-79	-0-	138 2	N	-0-	-0-
09	150 X	143	-0-	-7	-0-	143 2	N	-0-	-0-
10	155 X	120	-0-	-35	-0-	120 2	N	-0-	-0-
11	150 X	136	-0-	-14	-0-	136 2	N	-0-	-0-
12	155 X	142	-0-	-13	-0-	142 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PENTEAM (QUEEN) //CONT.// 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 HOLT, O. B. JR. WELL #: 2Q RRCID -> 184098 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 3896 - 3914

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

PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2013 - PLUGGED 05-20-2013

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 HOLT, O.B. WELL #: 5 RRCID -> 164035 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4050 - 4108

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

PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2012 - PLUGGED 05/04/12

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

HOLT, O. B. WELL #: 95 RRCID -> 177786 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4110 - 4127

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/09/2013 - PLUGGED 04-09-2013

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

OIL AND GAS DIVISION

PENTEAM (QUEEN)		//CONT.//		70515 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
TX HEAT OF THE PERMIAN BASIN INC				875191							
HOLT, O. B. SR., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	166680	COMPL. DATE	10/21/1996	TOTAL DEPTH	5260	PERF. 3909 - 3938
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1798 N	907	-0-	-891	-0-	907 2	N	-0-		-0-
02		1479 N	915	-0-	-564	-0-	915 2	N	-0-		-0-
03		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 2	N	-0-		-0-
04		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2	N	-0-		-0-
05		992 N	964	-0-	-28	-0-	964 2	N	-0-		-0-
06		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2	N	-0-		-0-
07		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2	N	-0-		-0-
08		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2	N	-0-		-0-
09		1770 N	1511	-0-	-259	-0-	1511 2	N	-0-		-0-
10		1333 N	1295	-0-	-38	-0-	1295 2	N	-0-		-0-
11		1560 N	1288	-0-	-272	-0-	1288 2	N	-0-		-0-
12		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,930		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

XTO ENERGY INC.				945936	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
EL SAPO "2"											
		WELL #:		1	RRCID ->	174716	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3908 - 3936
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PENWELL (QUEEN)				70537 597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
AGHORN OPERATING, INC.				008716							
FEE "N"		WELL #:		1	RRCID ->	152777	COMPL. DATE	01/12/1995	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3475 - 3510
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PENWELL (QUEEN)		//CONT.// 70537 597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
AGHORN OPERATING, INC.		//CONT.// 008716											
SCHARBAUER, J. "43"		WELL #: 1		RRCID -> 156471		COMPL. DATE 11/24/1995		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-
03	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	2		N	-0-			-0-
04	450 N	357	-0-	-93	-0-	357	2		N	-0-			-0-
05	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	2		N	-0-			-0-
06	450 N	372	-0-	-78	-0-	372	2		N	-0-			-0-
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
08	434 N	394	-0-	-40	-0-	394	2		N	-0-			-0-
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
10	434 N	343	-0-	-91	-0-	343	2		N	-0-			-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-
12	465 N	432	-0-	-33	-0-	432	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

P & C RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 160118		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2		N	-0-			-0-
04	270 N	157	-0-	-113	-0-	157	2		N	-0-			-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
08	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2		N	-0-			-0-
09	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	2		N	-0-			-0-
10	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	2		N	-0-			-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,669		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAKER OPERATING, INC.		046623		RRCID -> 156722		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534					
SCHARBAUER, J. '43-A'		WELL #: 1											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PENWELL (QUEEN)		//CONT.//		70537 597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR								
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005												
ECTOR "BF" FEE		WELL #:		2	RRCID -> 154390	COMPL. DATE 04/12/1995	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3528	- 3558							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ECTOR "BF" FEE		WELL #:		8	RRCID -> 156473	COMPL. DATE 10/25/1995	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3540	- 3568							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FORTUNE RESOURCES LLC		278755		MCKENZIE		WELL #:		2	RRCID -> 158528	COMPL. DATE 04/17/1996	TOTAL DEPTH 3575	PERF. 3476	- 3498	
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-				-0-	
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-				-0-	
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-				-0-	
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2	N	-0-				-0-	
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-				-0-	
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-				-0-	
07	217 N	62	-0-	-155	-0-	62	2	N	-0-				-0-	
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-				-0-	
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2	N	-0-				-0-	
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-				-0-	
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2	N	-0-				-0-	
12	217 N	13	-0-	-204	-0-	13	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,115				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PENWELL (QUEEN)		//CONT.//		70537 597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR	
PEN-TEX PRODUCTION CO. INC.				651101					
ECTOR "AR" FEE				WELL #: 22	RRCID -> 161373	COMPL. DATE 12/24/1996	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 3840	- 3850
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ECTOR "AR" FEE				WELL #: 6	RRCID -> 163941	COMPL. DATE 07/09/1997	TOTAL DEPTH 4310	PERF. 3801	- 3811
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	Y	-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	Y	-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	Y	-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3	Y	-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	Y	-0-
06	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	3	Y	-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	Y	-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	Y	-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3	Y	-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	Y	-0-
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	3	Y	-0-
12	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		804		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TRIAG ENERGY OPERATING, INC.				WELL #: 2	RRCID -> 150372	COMPL. DATE 07/17/1994	TOTAL DEPTH 8799	PERF. 3495	- 3535
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-
11	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	3	N	-0-
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		47		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PENWELL (QUEEN)		//CONT.// 70537 597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
TRIAG ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.// 868670										
TXL "AT"		WELL #: 4		RRCID -> 153387		COMPL. DATE 02/20/1995		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3418 - 3442				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			-0-
04	90 N	5	-0-	-85	-0-	5	3	N	-0-			-0-
05	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	3	N	-0-			-0-
06	90 N	9	-0-	-81	-0-	9	3	N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-			-0-
09	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3	N	-0-			-0-
10	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	3	N	-0-			-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3	N	-0-			-0-
12	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		355		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TXL "AT"		WELL #: 3		RRCID -> 154091		COMPL. DATE 02/20/1995		TOTAL DEPTH 3612 PERF. 3486 - 3521				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITE, CECIL		917230		RRCID -> 160119		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498				
DESERT WILLOW		WELL #: 1										
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
04	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
05	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			-0-
06	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
07	14 X	5	-0-	-9	-0-	5	2	N	-0-			-0-
08	14 X	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		76		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PENWELL (QUEEN) WHITE, CECIL DESERT WILLOW		//CONT.//	70537 597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR				
		//CONT.//	917230									
		WELL #:	2	RRCID ->	161170	COMPL. DATE	11/24/1996	TOTAL DEPTH	3625	PERF. 3418 - 3435		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-		-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		43		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PERRY BASS (DEVONIAN) ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. TX AMERICAN SYNDICATE UNIT "316"		70687 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
		251726										
		WELL #:	2	RRCID ->	208605	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF. 12971 - 14877		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	3		N	-0-		-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-		-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-		-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-		-0-
05	403 N	357	-0-	-46	-0-	357	3		N	-0-		-0-
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-		-0-
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-		-0-
08	372 N	292	-0-	-80	-0-	292	3		N	-0-		-0-
09	480 N	340	-0-	-140	-0-	340	3		N	-0-		-0-
10	403 N	281	-0-	-122	-0-	281	3		N	-0-		-0-
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-		-0-
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,467		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS AMERICAN SYNDICATE "20"		WELL #:	1H	RRCID ->	232915	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	12550	PERF. 1436 - 16120		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	660	1	6904 3	N	-0-		-0-
02	7307 X	7307	-0-	-0-	-0-	360	1	6947 3	N	-0-		-0-
03	5704 X	3173	-0-	-2531	-0-	600	1	2573 3	N	-0-		-0-
04	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	780	1	6409 3	N	-0-		-0-
05	8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	540	1	7968 3	N	3	3 8	-0-
06	5520 X	3711	-0-	-1809	-0-	690	1	3021 3	N	-0-		-0-
07	5704 X	1618	-0-	-4086	-0-	570	1	1048 3	N	-0-		-0-
08	5704 X	2711	-0-	-2993	-0-	540	1	2171 3	N	-0-		-0-
09	5520 X	330	-0-	-5190	-0-	330	1		N	-0-		-0-
10	5704 X	810	-0-	-4894	-0-	810	1		N	-0-		-0-
11	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	600	1	3963 3	N	-0-		-0-
12	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	600	1	7116 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		55,203		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

OIL AND GAS DIVISION

PERRY BASS (DEVONIAN)		//CONT.//		70687 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
SABRE OPERATING, INC.				742261								
FITZGERALD "17"		WELL #:		2	RRCID ->	079901	COMPL. DATE	11/08/1978	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	12695 - 12855
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1519 X	1383	-0-	-136	-0-	1383	2	N	-0-		-0-	
02	1421 X	1321	-0-	-100	-0-	1320	2	1 9 N	1	1 8	-0-	
03	1519 X	1413	-0-	-106	-0-	1413	2	N	-0-		-0-	
04	1440 X	1326	-0-	-114	-0-	1323	2	3 9 N	3	3 8	-0-	
05	1426 X	649	-0-	-777	-0-	649	2	N	-0-		-0-	
06	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-		-0-	
07	1426 X	472	-0-	-954	-0-	472	2	N	-0-		-0-	
08	1426 X	523	-0-	-903	-0-	523	2	N	-0-		-0-	
09	1320 X	424	-0-	-896	-0-	424	2	N	-0-		-0-	
10	651 X	524	-0-	-127	-0-	523	2	1 9 N	1	1 8	-0-	
11	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2	N	-0-		-0-	
12	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1505	2	1 9 N	1	1 8	-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

PETCO (WOLFCAMP)		70826 888		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
REED		WELL #:		2303	RRCID ->	180676	COMPL. DATE	11/26/2000	TOTAL DEPTH	16062	PERF.	10218 - 15499
01	6758	5855	-0-	-903	-0-	5840	3	15 9 N	14		134	
02	6322	6172	-0-	-150	-0-	6146	3	26 9 N	24		158	
03	6758	5807	-0-	-951	-0-	5789	3	18 9 N	16		174	
04	7006	7006	-0-	-0-	-0-	6975	3	31 9 N	28		202	
05	9380	9380	-0-	-0-	-0-	9366	3	14 9 N	13	171 1	44	
06	7524	7524	-0-	-0-	-0-	7493	3	31 9 N	28		72	
07	14616	14616	-0-	-0-	-0-	14570	3	46 9 N	42		114	
08	16652	16652	-0-	-0-	-0-	16612	3	40 9 N	36		150	
09	14560	14560	-0-	-0-	-0-	14509	3	51 9 N	46		196	
10	13590	13590	-0-	-0-	-0-	13539	3	51 9 N	46	178 1	64	
11	19016	19016	-0-	-0-	-0-	18963	3	53 9 N	48		112	
12	17765	17765	-0-	-0-	-0-	17707	3	58 9 N	53		165	
TOTAL GAS PROD:		137,943		TOTAL CONDENSATE PROD:		394						

PHANTOM (WOLFCAMP)		71052 900		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				068596								
OATMAN C19-4A		WELL #:		2H	RRCID ->	268921	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	10131	PERF.	N/A
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EOG RESOURCES, INC.		253162		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
HARRISON RANCH 56				1002H								
		WELL #:		1002H	RRCID ->	270487	COMPL. DATE	01/04/2013	TOTAL DEPTH	10599	PERF.	10906 - 15272
11	0	36830	-0-	36830	36830	34236	2	2594 9 N	2358	1871 1	487	
12	0	14184	-0-	14184	51014	13207	2	977 9 N	888	764 1	611	
TOTAL GAS PROD:		51,014		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,246						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD					
PETROHAWK OPERATING COMPANY				660146										
OXY FEE '24'				WELL #:	1	RRCID ->	264509	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	12827	PERF.	9900 - 11950	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	23321	-0-	-0-	-23321	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/06/2012														

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

GELTEMEYER 61				WELL #:	1	RRCID ->	266022	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	11286	PERF.	10084 - 10412	
01	17267 X	1665	-0-	-15602	-0-	1261	4	404	9	N	367	367	1	-0-
02	16153 X	3224	-0-	-12929	-0-	2430	4	794	9	N	722	722	1	-0-
03	17267 X	70	-0-	-17197	-0-	70	4			N	-0-			-0-
04	16710 X	-0-	-0-	-16710	-0-					N	-0-			-0-
05	17267 X	-0-	-0-	-17267	-0-					N	-0-			-0-
06	16710 X	-0-	-0-	-16710	-0-					N	-0-			-0-
07	17267 X	-0-	-0-	-17267	-0-					N	-0-			-0-
08	17267 X	-0-	-0-	-17267	-0-					N	-0-			-0-
09	16710 X	-0-	-0-	-16710	-0-					N	-0-			-0-
10	17267 X	-0-	-0-	-17267	-0-					N	-0-			-0-
11	16710 X	-0-	-0-	-16710	-0-					N	-0-			-0-
12	17267 X	-0-	-0-	-17267	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,089

OATMAN C18-27				WELL #:	1H	RRCID ->	266259	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	10032	PERF.	10195 - 14487	
01	0	2643	-0-	2643	2643	1139	4	1504	9	N	1367	1367	1	-0-
02	0	50319	-0-	50319	52962	46544	4	3775	9	N	3432	3432	1	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	52962					N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	52962					N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	52962					N	-0-			-0-
06	0	70	-0-	70	53032	70	4			N	-0-			-0-
07	53404 X	372	-0-	-53032	-0-	372	4			N	-0-			-0-
08	114793 X	530	-0-	-114263	-0-	530	4			N	-0-			-0-
09	111090 X	-0-	-0-	-111090	-0-					N	-0-			-0-
10	114793 X	-0-	-0-	-114793	-0-					N	-0-			-0-
11	111090 X	-0-	-0-	-111090	-0-					N	-0-			-0-
12	114793 X	6369	-0-	-108424	-0-	5288	4	1081	9	N	983	553	1	430

TOTAL GAS PROD: 60,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,782

ROLWING 23				WELL #:	1H	RRCID ->	266657	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	10039	PERF.	10200 - 14579	
01	0	30	-0-	30	33383	28	4	2	9	N	2	370	1	495
02	0	12	-0-	12	33395	12	4			N	-0-	361	1	134
03	0	377	-0-	377	33772	377	4			N	-0-			134
04	0	641	-0-	641	34413	641	4			N	-0-			134
05	0	383	-0-	383	34796	383	4			N	-0-			134
06	0	-0-	-0-	-0-	34796					N	-0-			134
07	34796 X	-0-	-0-	-34796	-0-					N	-0-			134
08	42129 X	-0-	-0-	-42129	-0-					N	-0-			134
09	40770 X	3	-0-	-40767	-0-	3	4			N	-0-			134
10	42129 X	-0-	-0-	-42129	-0-					N	-0-			134
11	40770 X	-0-	-0-	-40770	-0-					N	-0-			134
12	42129 X	6255	-0-	-35874	-0-	4785	4	1470	9	N	1336	912	1	558

TOTAL GAS PROD: 7,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,338

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
PETROHAWK OPERATING COMPANY		//CONT.// 660146														
DELA STATE 58-T2-48		WELL #: 1H		RRCID ->	267104	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	10458	PERF.	10536 - 14635					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0	19640	-0-	19640	19640	19516 4	124 9	N		113					113
05	SHUT IN		9080	-0-	9080	28720	8667 4	413 9	N		375					488
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	28720			N		-0-	371 1				117
07	SHUT IN		2714	-0-	2714	31434	2631 4	83 9	N		75	179 1				13
08	SHUT IN		450	-0-	450	31884	450 4		N		-0-					13
09	SHUT IN		14576	-0-	14576	46460	12925 2	662 4	N		899					912
							989 9									
10	SHUT IN		99393	-0-	99393	145853	92950 2	230 4	N		5648	5805 1				755
							6213 9									
11	SHUT IN		111043	-0-	111043	256896	104901 2	50 4	N		5538	5498 1				795
							6092 9									
12	SHUT IN		50906	-0-	50906	307802	48024 2	2882 9	N		2620	3074 1				341
TOTAL GAS PROD:		307,802				TOTAL CONDENSATE PROD:				15,268						

OATMAN C18-25		WELL #: 1H		RRCID ->	267806	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	10926	PERF.	N/A
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OATMAN C18-25		WELL #: 2H		RRCID ->	267821	COMPL. DATE	08/06/2012	TOTAL DEPTH	10937	PERF.	N/A
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OATMAN C18-25		WELL #: 3H		RRCID ->	267945	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	10972	PERF.	N/A
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OATMAN C18-25		WELL #: 4H		RRCID ->	267946	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	10946	PERF.	N/A
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
PETROHAWK OPERATING COMPANY		//CONT.// 660146								
THORNTON TRUST 4-60		WELL #: 2H		RRCID -> 268078		COMPL. DATE 07/02/2012		TOTAL DEPTH 11206 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	14113	-0-	14113	14113	11994 4	2119 9	N	1926	521
09	SHUT IN	603	-0-	603	14716	504 4	99 9	N	90	113
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	14716			N	-0-	113
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	14716			N	-0-	113
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	14716			N	-0-	113

TOTAL GAS PROD: 14,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,016

BECKHAM CALDWELL 5-43		WELL #: 1H		RRCID -> 268221		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417		
07	SHUT IN	8681	-0-	8681	8681	7409 4	1272 9	N	1156	119
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	8681			N	-0-	119
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	8681			N	-0-	119
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	8681			N	-0-	119
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	8681			N	-0-	119
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	8681			N	-0-	119

TOTAL GAS PROD: 8,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,156

ROLWING 4-33		WELL #: 1H		RRCID -> 268222		COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300		
06	0	14943	-0-	14943	14943	14943 4		N	-0-	-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	14943			N	1299	65
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	14943			N	-0-	65
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	14943			N	-0-	65
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	14943			N	-0-	65
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	14943			N	-0-	65
12	SHUT IN	2534	-0-	2534	17477	1656 4	878 9	N	798	505

TOTAL GAS PROD: 17,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,097

OATMAN C18-26		WELL #: 1H		RRCID -> 268241		COMPL. DATE 02/01/2012		TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523		
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5598	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	436	-0-	436	436	436 4		N	-0-	-0-
05	0	478	-0-	478	914	478 4		N	-0-	-0-
06	0	591	-0-	591	1505	591 4		N	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	1505			N	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	1505			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	1505			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	1505			N	-0-	-0-
11	69390 X	-0-	-0-	-69390	-0-			N	-0-	-0-
12	79670 X	-0-	-0-	-79670	-0-			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,598

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
PETROHAWK OPERATING COMPANY		//CONT.//		660146									
COTTONWOOD 53-43		WELL #:		1H	RRCID ->	268248	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	9119	PERF. 9397 - 13560		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

AT LAND STATE 52-6		WELL #:		1H	RRCID ->	268277	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9500 - 13678		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COLT 4-24		WELL #:		1H	RRCID ->	268753	COMPL. DATE	04/10/2012	TOTAL DEPTH	10667	PERF. 10669 - 14892		
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4476	4476 1		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	35	-0-	35	35	35	4		N	-0-			-0-
07	0	444	-0-	444	479	444	4		N	-0-			-0-
08	0	453	-0-	453	932	453	4		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	932				N	-0-			-0-
10	80014 X	-0-	-0-	-80014	-0-				N	-0-			-0-
11	109110 X	-0-	-0-	-109110	-0-				N	-0-			-0-
12	112747 X	-0-	-0-	-112747	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		932				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,476					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
PETROHAWK OPERATING COMPANY		//CONT.//		660146									
OLSON STATE 57-T2-6		WELL #:		1H	RRCID ->	268786	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	10537	PERF.	10654 - 14930	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	39213	-0-	39213	39213	37279 4	1934 9		N	1758			1758
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	39213				N	-0-	1375 1		383
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	39213				N	-0-			383
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	39213				N	-0-	162 1		221
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	39213				N	-0-			221
10	SHUT IN	90099	-0-	90099	129312	80156 2	1845 4		N	7362	6677 1		906
						8098 9							
11	SHUT IN	113159	-0-	113159	242471	103576 2	157 4		N	8569	8716 1		759
						9426 9							
12	SHUT IN	97221	-0-	97221	339692	91047 2	29 4		N	5586	6133 1		212
						6145 9							
TOTAL GAS PROD:		339,692				TOTAL CONDENSATE PROD:				23,275			

OATMAN C19-4A		WELL #:		3H	RRCID ->	268988	COMPL. DATE	08/21/2012	TOTAL DEPTH	10583	PERF.	N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HONEY BADGER 54-T4-34		WELL #:		1H	RRCID ->	270063	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	10933	PERF.	12991 - 15558	
12	SHUT IN	3111	-0-	3111	3111	3059 4	52 9		N	47		47	
TOTAL GAS PROD:		3,111				TOTAL CONDENSATE PROD:				47			

OATMAN C19-4A		WELL #:		4H	RRCID ->	270170	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	10899	PERF.	N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BOLD JOHNSON 56-T1-26		WELL #:		1H	RRCID ->	270251	COMPL. DATE	11/05/2012	TOTAL DEPTH	11584	PERF.	N/A	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	19512	-0-	19512	19512	18470 4	1042 9		N	947	924 1	23	
TOTAL GAS PROD:		19,512				TOTAL CONDENSATE PROD:				947			

ABERNATHY 57-T1-14		WELL #:		1H	RRCID ->	270387	COMPL. DATE	08/23/2012	TOTAL DEPTH	11180	PERF.	11170 - 15492	
08	0	37549	-0-	37549	37549	36002 4	1547 9		N	1406		1406	
09	SHUT IN	18162	-0-	18162	55711	17481 4	681 9		N	619	1930 1	95	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	55711				N	-0-		95	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	55711				N	-0-		95	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	55711				N	-0-		95	
TOTAL GAS PROD:		55,711				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,025			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011												
RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		446 N	446	-0-	-0-	-0-	13	1	433	2	N	-0-
02		406 N	312	-0-	-94	-0-	8	1	304	2	N	-0-
03		0 W	413	-0-	413	413	10	1	403	2	N	-0-
04		0 W	272	-0-	272	685	6	1	266	2	N	-0-
05		0 W	66	-0-	66	751	2	1	64	2	N	-0-
06		0 W	119	-0-	119	870	3	1	116	2	N	-0-
07		0 W	126	-0-	126	996	2	1	124	2	N	-0-
08		0 W	139	-0-	139	1135	1	1	138	2	N	-0-
09		0 W	130	-0-	130	1265	4	1	126	2	N	-0-
10		0 W	75	-0-	75	1340	1	1	74	2	N	-0-
11		1439 N	99	-0-	-1340	-0-	1	1	98	2	N	-0-
12		124 N	99	-0-	-25	-0-	1	1	98	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,296	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WOLF ENERGY, INC. 935534												
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 083143 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 18005 PERF.10475 - 10648												
01		2542 #	1763	-0-	-779	-0-	1577	2	186	9	N	140
02		2378 #	1682	-0-	-696	-0-	1496	2	186	9	N	138
03		0 W	2105	-0-	2105	2105	1692	2	413	9	N	160
04		0 W	1974	-0-	1974	4079	1561	2	413	9	N	361
05		0 W	1692	-0-	1692	5771	1567	2	125	9	N	150
06		7276 X	1505	-0-	-5771	-0-	1152	2	353	9	N	302
07		2108 X	1746	-0-	-362	-0-	1633	2	113	9	N	242
08		2108 X	1935	-0-	-173	-0-	1570	2	365	9	N	242
09		1980 X	1497	-0-	-483	-0-	1422	2	75	9	N	142
10		2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	1585	2	451	9	N	206
11		1860 X	1242	-0-	-618	-0-	1096	2	146	9	N	339
12		1922 X	1408	-0-	-514	-0-	1252	2	156	9	N	305
TOTAL GAS PROD:			20,585	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,711					

PHOENIX (SILURIAN) 71275 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CRANE												
NORTHSTAR OPERATING COMPANY 614609												
ESTES WELL #: 3 RRCID -> 244468 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5937 - 5955												
01		3255 N	3028	-0-	-227 B	-0-	3004	3	24	9	N	47
02		2639 N	2588	-0-	-51 B	-0-	2569	3	19	9	N	64
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2282 N	2282	-0-	-0- B	-0-	2272	3	10	9	N	40
04		2940 N	1991	-0-	-949 B	-0-	1971	3	20	9	N	13
05		2759 N	2182	-0-	-577 B	-0-	2165	3	17	9	N	28
06		2220 N	1721	-0-	-499 B	-0-	1702	3	19	9	N	45
07		2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	2078	3	18	9	N	35
08		2170 N	1890	-0-	-280 B	-0-	1872	3	18	9	N	29
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1710 N	1608	-0-	-102 B	-0-	1591	3	17	9	N	44
10		2108 N	2045	-0-	-63 B	-0-	2023	3	22	9	N	43
11		2293 N	2293	-0-	-0- B	-0-	2274	3	19	9	N	60
12		2455 N	2455	-0-	-0- B	-0-	2452	3	3	9	N	63
TOTAL GAS PROD:			26,179	TOTAL CONDENSATE PROD:			185					

OIL AND GAS DIVISION

PHOENIX (SILURIAN)			//CONT.//	71275 700	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: CRANE					
NORTHSTAR OPERATING COMPANY			//CONT.//	614609											
ESTES			WELL #:	2	RRCID ->	255195	COMPL. DATE	01/01/2010	TOTAL DEPTH	6282	PERF.	5988 - 6008			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		620 N	303	-0-	-317 B	-0-	300	3	3	9	N	3			15
02		580 N	303	-0-	-277 B	-0-	300	3	3	9	N	3			18
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		589 N	303	-0-	-286 B	-0-	300	3	3	9	N	3	7	1	14
04		604 N	604	-0-	-0- B	-0-	600	3	4	9	N	4	11	1	7
05		603 N	603	-0-	-0- B	-0-	600	3	3	9	N	3			10
06		607 N	607	-0-	-0- B	-0-	600	3	7	9	N	6			16
07		620 N	607	-0-	-13 B	-0-	600	3	7	9	N	6	10	1	12
08		607 N	607	-0-	-0- B	-0-	600	3	7	9	N	6	7	1	11
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		607 N	607	-0-	-0- B	-0-	600	3	7	9	N	6			17
10		620 N	607	-0-	-13 B	-0-	600	3	7	9	N	6	7	1	16
11		606 N	606	-0-	-0- B	-0-	600	3	6	9	N	5			21
12		620 N	601	-0-	-19 B	-0-	600	3	1	9	N	1			22
TOTAL GAS PROD:			6,358				TOTAL CONDENSATE PROD:			52					

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA)			71472 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: PECOS						
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			450175												
ELSINORE CATTLE COMPANY			WELL #:	103	RRCID ->	076230	COMPL. DATE	05/01/1978	TOTAL DEPTH	14215	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		13790 R	9780	-0-	-4010 B	-0-	9780	2			N	-0-			-0-
02		9309 #	8976	-0-	-333 B	-333	8976	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-333											
03		9951 #	8507	-0-	-1444 B	-1777	8507	2			N	-0-			-0-
04		9630 #	9195	-0-	-435 B	-2212	9195	2			N	-0-			-0-
05		9765 #	7363	-0-	-2402 B	-4614	7363	2			N	-0-			-0-
06		9450 #	6574	-0-	-2876 B	-7490	6574	2			N	-0-			-0-
07		9610 #	9408	-0-	-202 B	-7692	9408	2			N	-0-			-0-
08		9517 #	9642	-0-	125 B	-7567	9642	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-7359	CANCELLED UNDERAGE ->	-208									
09		6570 N	9190	-0-	2620 B	-4739	9190	2			N	-0-			-0-
10		9393 N	9137	-0-	-256 B	-4739	9137	2			N	-0-			-0-
11		9330 N	8931	-0-	-399 B	-4739	8931	2			N	-0-			-0-
12		9486 N	9474	-0-	-12 B	-4739	9474	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			106,177				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) //CONT.// 71472 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS												
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043												
LA ESCALERA BLK C-1 WELL #: 1 RRCID -> 260153 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 14493 PERF.13818 - 14263												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		53537	46980	-0-	-6557 B	81613	310 1	46670 2	N	-0-		-0-
02		29576	44850	-0-	15274 B	96887	290 1	44560 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 96887												
03		49600	45794	-0-	-3806 B	93081	310 1	45484 2	N	-0-		-0-
04		32105	38847	-0-	6742 B	99823	300 1	38547 2	N	-0-		-0-
05		44692	43014	-0-	-1678 B	98145	310 1	42704 2	N	-0-		-0-
06		46410	41242	-0-	-5168 B	92977	300 1	40942 2	N	-0-		-0-
07		40791	41191	-0-	400 B	93377	310 1	40881 2	N	-0-		-0-
08		38281	41231	-0-	2950 B	96327	310 1	40921 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 96327												
09		41640	39504	-0-	-2136 B	94191	300 1	39204 2	N	-0-		-0-
10		36323	40312	-0-	3989 B	98180	310 1	40001 2	N	1		1
							1 9					
11		37171	33603	-0-	-3568 B	94612	300 1	33303 2	N	-0-		1
12		41230	32778	-0-	-8452 B	86160	310 1	32468 2	N	-0-		1
TOTAL GAS PROD: 489,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 1												

XTO ENERGY INC. 945936												
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 17686 PERF.14172 - 14401												
01		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-		-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381												
01		6511 R	5249	-0-	-1262 B	-0-	5249 2		N	-0-		-0-
02		4814 #	-0-	-0-	-4814 B	-4814			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4814												
03		5146 #	4913	-0-	-233 B	-5047	4913 2		N	-0-		-0-
04		5070 #	3918	-0-	-1152 B	-6199	3918 2		N	-0-		-0-
05		5239 #	4944	-0-	-295 B	-6494	4944 2		N	-0-		-0-
06		5070 #	4793	-0-	-277 B	-6771	4793 2		N	-0-		-0-
07		4898 #	4867	-0-	-31 B	-6802	4867 2		N	-0-		-0-
08		4929 #	4959	-0-	30 B	-6772	4959 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1988 CANCELLED UNDERAGE -> -4784												
09		4800 N	4946	-0-	146 B	-1842	4946 2		N	-0-		-0-
10		4867 N	5120	-0-	253 B	-1589	5120 2		N	-0-		-0-
11		4800 N	4933	-0-	133 B	-1456	4933 2		N	-0-		-0-
12		5115 N	4893	-0-	-222 B	-1456	4893 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 53,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

PIKES PEAK, E. (DEVONIAN)													71476 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
PETRO-HUNT, L.L.C.													660043									
LA ESCALERA B-55 UNIT													WELL #: 1H		RRCID -> 242462		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 15533		PERF.15909 - 18643	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
01		21006 R	21006	-0-	-0-	-0-	497	1	20509	2	N	-0-					42					
02		18241	17531	-0-	-710	-0-	402	1	17129	2	N	-0-					42					
03		19096 #	11986	-0-	-7110	-0-	371	1	11615	2	N	-0-					42					
04		18870	14721	-0-	-4149	-0-	494	1	14227	2	N	-0-					42					
05		19499	14257	-0-	-5242	-0-	14257	2			N	-0-					42					
06		18870	7083	-0-	-11787	-0-	7083	2			N	-0-					42					
07		18755 #	9173	-0-	-9582	-0-	9172	2		1	N	1			1	8	42					
08		15221 #	9013	-0-	-6208	-0-	234	1	8771	2	N	7			7	8	42					
							8	9														
09		14730 #	7988	-0-	-6742	-0-	300	1	7688	2	N	-0-					42					
10		14260 #	4967	-0-	-9293	-0-	85	1	4882	2	N	-0-					42					
11		14483 R	14483	-0-	-0-	-0-	221	1	14262	2	N	-0-					42					
12		13282 R	13282	-0-	-0-	-0-	177	1	13103	2	N	2			2	8	42					
							2	9														
TOTAL GAS PROD:			145,490		TOTAL CONDENSATE PROD:			10														

PINON (MULTIPAY)													71659 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC													748011									
ALLISON													WELL #: 4701		RRCID -> 202528		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 11007		PERF.10510 - 11007	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
01		343635 X	328617	-0-	-15018	-0-	328617	2			Y	-0-					-0-					
02		320160 X	307529	-0-	-12631	-0-	2784	1	304745	2	Y	-0-					-0-					
03		340597 X	327465	-0-	-13132	-0-	2176	1	325289	2	Y	-0-					-0-					
04		329430 X	315375	-0-	-14055	-0-	618	1	314757	2	Y	-0-					-0-					
05		328724 X	326009	-0-	-2715	-0-	182	1	325827	2	Y	-0-					-0-					
06		320548 X	320548	-0-	-0-	-0-	1847	1	318701	2	Y	-0-					-0-					
07		330872 X	330872	-0-	-0-	-0-	2428	1	328444	2	Y	-0-					-0-					
08		327948 X	327948	-0-	-0-	-0-	4045	1	323903	2	Y	-0-					-0-					
09		320550 X	315210	-0-	-5340	-0-	4873	1	310337	2	Y	-0-					-0-					
10		331235 X	323682	-0-	-7553	-0-	6546	1	317136	2	Y	-0-					-0-					
11		320550 X	311342	-0-	-9208	-0-	3174	1	308168	2	Y	-0-					-0-					
12		330863 X	320374	-0-	-10489	-0-	3676	1	316698	2	Y	-0-					-0-					
TOTAL GAS PROD:			3,854,971		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-														

ALLISON													WELL #: 306U		RRCID -> 202609		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 12076		PERF.10950 - 11252	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-														

OIL AND GAS DIVISION

PINON (MULTIPAY)		//CONT.//		71659 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
WEST RANCH WEST -2-		WELL #:		701	RRCID ->	223163	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9499 - 9632
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		22196 X	21002	-0-	-1194	-0-	21002 2	Y	-0-			-0-
02		20213 X	19484	-0-	-729	-0-	176 1	19308 2	Y	-0-		-0-
03		21607 X	20638	-0-	-969	-0-	137 1	20501 2	Y	-0-		-0-
04		20880 X	19718	-0-	-1162	-0-	39 1	19679 2	Y	-0-		-0-
05		21235 X	20473	-0-	-762	-0-	11 1	20462 2	Y	-0-		-0-
06		20310 X	19657	-0-	-653	-0-	113 1	19544 2	Y	-0-		-0-
07		20832 X	20201	-0-	-631	-0-	148 1	20053 2	Y	-0-		-0-
08		20398 X	19956	-0-	-442	-0-	246 1	19710 2	Y	-0-		-0-
09		19740 X	19317	-0-	-423	-0-	299 1	19018 2	Y	-0-		-0-
10		20398 X	19827	-0-	-571	-0-	401 1	19426 2	Y	-0-		-0-
11		19650 X	19103	-0-	-547	-0-	195 1	18908 2	Y	-0-		-0-
12		20212 X	19507	-0-	-705	-0-	224 1	19283 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		238,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PINON (OVERTHRUST)		71659 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011										
LONGFELLOW		WELL #:		401	RRCID ->	103417	COMPL. DATE	01/19/1995	TOTAL DEPTH	6203	PERF.	5166 - 5312
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3503 X	2656	-0-	-847	-0-	125 1	2531 2	N	-0-		-0-
02		3190 X	2601	-0-	-589	-0-	123 1	2478 2	N	-0-		-0-
03		3286 X	2999	-0-	-287	-0-	143 1	2856 2	N	-0-		-0-
04		3180 X	2631	-0-	-549	-0-	130 1	2501 2	N	-0-		-0-
05		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	196 1	3652 2	N	-0-		-0-
06		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	179 1	3438 2	N	-0-		-0-
07		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	174 1	3309 2	N	-0-		-0-
08		3844 X	3196	-0-	-648	-0-	160 1	3026 2	N	9		9
							10 9					
09		3720 X	3119	-0-	-601	-0-	159 1	2960 2	N	-0-	9 1	-0-
10		3844 X	3001	-0-	-843	-0-	149 1	2852 2	N	-0-		-0-
11		3630 X	2095	-0-	-1535	-0-	106 1	1989 2	N	-0-		-0-
12		5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	266 1	4932 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		38,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

LONGFELLOW		WELL #:		402	RRCID ->	104146	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	7469	PERF.	4839 - 4954
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14344 X	14344	-0-	-0-	-0-	14344 2	Y	-0-			15
02		13251 X	13251	-0-	-0-	-0-	120 1	13131 2	Y	-0-		15
03		13729 X	13729	-0-	-0-	-0-	91 1	13638 2	Y	-0-		15
04		15060 X	12886	-0-	-2174	-0-	25 1	12861 2	Y	-0-		15
05		15097 X	12838	-0-	-2259	-0-	7 1	12831 2	Y	-0-		15
06		13890 X	11852	-0-	-2038	-0-	68 1	11784 2	Y	-0-		15
07		14167 X	11968	-0-	-2199	-0-	88 1	11880 2	Y	-0-		15
08		12648 X	11553	-0-	-1095	-0-	142 1	11411 2	Y	-0-		15
09		12240 X	11055	-0-	-1185	-0-	171 1	10884 2	Y	-0-	15 1	-0-
10		12648 X	10690	-0-	-1958	-0-	216 1	10474 2	Y	-0-		-0-
11		11850 X	8709	-0-	-3141	-0-	89 1	8620 2	Y	-0-		-0-
12		11966 X	10327	-0-	-1639	-0-	119 1	10208 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		143,202		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 501 RRCID -> 128799 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8711 X	5588	-0-	-3123	-0-	5588 2			N	-0-			14
02		6873 X	4862	-0-	-2011	-0-	44 1	4818 2		N	-0-			14
03		7099 X	4759	-0-	-2340	-0-	32 1	4727 2		N	-0-	14 7		-0-
04		6420 X	4103	-0-	-2317	-0-	8 1	4095 2		N	-0-			-0-
05		6386 X	3899	-0-	-2487	-0-	2 1	3897 2		N	-0-			-0-
06		5400 X	3564	-0-	-1836	-0-	21 1	3543 2		N	-0-			-0-
07		5208 X	3545	-0-	-1663	-0-	26 1	3519 2		N	-0-			-0-
08		3875 X	3468	-0-	-407	-0-	43 1	3425 2		N	-0-			-0-
09		3750 X	3305	-0-	-445	-0-	51 1	3254 2		N	-0-			-0-
10		3875 X	3354	-0-	-521	-0-	68 1	3286 2		N	-0-			-0-
11		3570 X	3092	-0-	-478	-0-	32 1	3060 2		N	-0-			-0-
12		3534 X	3028	-0-	-506	-0-	35 1	2993 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			46,567											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 140878 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

01		868 N	770	-0-	-98	-0-	36 1	734 2		N	-0-			58
02		754 N	701	-0-	-53	-0-	33 1	668 2		N	-0-			58
03		806 N	711	-0-	-95	-0-	34 1	677 2		N	-0-			58
04		750 N	669	-0-	-81	-0-	33 1	636 2		N	-0-			58
05		744 N	685	-0-	-59	-0-	35 1	650 2		N	-0-			58
06		690 N	639	-0-	-51	-0-	32 1	607 2		N	-0-			58
07		683 N	683	-0-	-0-	-0-	34 1	649 2		N	-0-			58
08		694 N	694	-0-	-0-	-0-	35 1	659 2		N	-0-			58
09		679 N	679	-0-	-0-	-0-	35 1	644 2		N	-0-			58
10		701 N	701	-0-	-0-	-0-	35 1	666 2		N	-0-			58
11		660 N	652	-0-	-8	-0-	33 1	619 2		N	-0-			58
12		713 N	648	-0-	-65	-0-	33 1	615 2		N	-0-	58 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,232											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: RRCID -> 143351 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6223 - 6518

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18 7		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2011

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
WEST RANCH		WELL #: 4101		RRCID -> 147873	COMPL. DATE 11/06/1993	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6833	- 6964					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		430 N	430	-0-	-0-	430	2	Y	-0-			23	
02		405 N	405	-0-	-0-	4	1	Y	-0-			23	
03		433 N	433	-0-	-0-	3	1	Y	-0-			23	
04		442 N	442	-0-	-0-	1	1	Y	-0-			23	
05		464 N	464	-0-	-0-	464	2	Y	-0-			23	
06		451 N	451	-0-	-0-	3	1	Y	-0-			23	
07		462 N	462	-0-	-0-	3	1	Y	-0-			23	
08		465 N	445	-0-	-20	5	1	Y	-0-			23	
09		450 N	427	-0-	-23	7	1	Y	-0-			23	
10		465 N	443	-0-	-22	9	1	Y	-0-			23	
11		435 N	435	-0-	-0-	4	1	Y	-0-	12	1	-0-	
12		457 N	457	-0-	-0-	5	1	Y	-0-		11	7	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,294		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST RANCH		WELL #: 3102		RRCID -> 153555	COMPL. DATE 12/30/1994	TOTAL DEPTH 7717	PERF. 5850	- 7717				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2604 N	2419	-0-	-185	114	1	N	-0-			12
02		2320 N	1896	-0-	-424	90	1	N	-0-			12
03		2969 N	2969	-0-	-0-	142	1	N	-0-			12
04		2340 N	2027	-0-	-313	100	1	N	11			23
						12	9					
05		2015 N	1840	-0-	-175	94	1	N	-0-			23
06		2670 N	1516	-0-	-1154	75	1	N	-0-			23
07		2108 N	1403	-0-	-705	70	1	N	-0-			23
08		1829 N	1293	-0-	-536	65	1	N	-0-			23
09		1765 N	1765	-0-	-0-	90	1	N	-0-			23
10		2457 N	2457	-0-	-0-	122	1	N	-0-			23
11		1485 N	1485	-0-	-0-	75	1	N	3	26	1	-0-
						3	9					
12		1829 N	1440	-0-	-389	74	1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,510		TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

ALLISON		WELL #: 2002		RRCID -> 158305	COMPL. DATE 04/04/1996	TOTAL DEPTH 5005	PERF. 4543	- 4880				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 ALLISON WELL #: 2001L RRCID -> 158911 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		15004 X	10152	-0-	-4852	-0-	10152	2		Y	-0-			-0-
02		14036 X	10753	-0-	-3283	-0-	97	1	10656	2	Y	-0-		-0-
03		14818 X	10895	-0-	-3923	-0-	72	1	10823	2	Y	-0-		-0-
04		13350 X	9785	-0-	-3565	-0-	19	1	9766	2	Y	-0-		-0-
05		11749 X	8759	-0-	-2990	-0-	5	1	8754	2	Y	-0-		-0-
06		11130 X	8791	-0-	-2339	-0-	51	1	8740	2	Y	-0-		-0-
07		11501 X	7664	-0-	-3837	-0-	56	1	7608	2	Y	-0-		-0-
08		9424 X	6577	-0-	-2847	-0-	81	1	6496	2	Y	-0-		-0-
09		9120 X	5800	-0-	-3320	-0-	90	1	5710	2	Y	-0-		-0-
10		9083 X	5332	-0-	-3751	-0-	108	1	5224	2	Y	-0-		-0-
11		8790 X	4549	-0-	-4241	-0-	46	1	4503	2	Y	-0-		-0-
12		7657 X	4420	-0-	-3237	-0-	51	1	4369	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			93,477											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498

01		1023 N	957	-0-	-66	-0-	957	2		Y	-0-			40
02		957 N	876	-0-	-81	-0-	8	1	868	2	Y	-0-		40
03		1023 N	932	-0-	-91	-0-	6	1	926	2	Y	-0-		40
04		945 N	945	-0-	-0-	-0-	2	1	943	2	Y	-0-		40
05		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1	1	1010	2	Y	-0-		40
06		900 N	791	-0-	-109	-0-	5	1	786	2	Y	-0-		40
07		992 N	828	-0-	-164	-0-	6	1	822	2	Y	-0-		40
08		837 N	824	-0-	-13	-0-	10	1	814	2	Y	-0-		40
09		796 N	796	-0-	-0-	-0-	12	1	784	2	Y	-0-	28 1 12 7	-0-
10		837 N	833	-0-	-4	-0-	17	1	816	2	Y	-0-		-0-
11		875 N	875	-0-	-0-	-0-	9	1	866	2	Y	-0-		-0-
12		891 N	891	-0-	-0-	-0-	10	1	881	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,559											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2701S RRCID -> 161181 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090

01		1147 N	1134	-0-	-13	-0-	53	1	1081	2	N	-0-		54
02		1073 N	1057	-0-	-16	-0-	50	1	1007	2	N	-0-		54
03		1147 N	1125	-0-	-22	-0-	54	1	1071	2	N	-0-		54
04		1110 N	1088	-0-	-22	-0-	54	1	1034	2	N	-0-		54
05		1116 N	987	-0-	-129	-0-	50	1	937	2	N	-0-		54
06		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	54	1	1037	2	N	-0-		54
07		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	58	1	1097	2	N	-0-		54
08		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	57	1	1077	2	N	-0-		54
09		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	55	1	1027	2	N	-0-		54
10		1147 N	1096	-0-	-51	-0-	54	1	1042	2	N	-0-		54
11		1110 N	1035	-0-	-75	-0-	52	1	983	2	N	-0-	45 1 9 7	-0-
12		1116 N	1079	-0-	-37	-0-	55	1	1024	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,063											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
WEST RANCH		WELL #:		502	RRCID ->	161610	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	3627 - 5078	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1178 N	1154	-0-	-24	-0-	54 1	1100 2	N	-0-			33
02		1102 N	1068	-0-	-34	-0-	50 1	1018 2	N	-0-			33
03		1147 N	1130	-0-	-17	-0-	54 1	1076 2	N	-0-			33
04		1110 N	1081	-0-	-29	-0-	53 1	1028 2	N	-0-			33
05		1147 N	1098	-0-	-49	-0-	56 1	1042 2	N	-0-			33
06		1110 N	1054	-0-	-56	-0-	52 1	1002 2	N	-0-			33
07		1116 N	1053	-0-	-63	-0-	53 1	1000 2	N	-0-			33
08		1085 N	1054	-0-	-31	-0-	53 1	1001 2	N	-0-			33
09		1050 N	1008	-0-	-42	-0-	51 1	957 2	N	-0-			33
10		1054 N	977	-0-	-77	-0-	48 1	929 2	N	-0-			33
11		1020 N	970	-0-	-50	-0-	49 1	921 2	N	-0-			33
12		1054 N	991	-0-	-63	-0-	51 1	940 2	N	-0-	33 1		-0-
TOTAL GAS PROD:				12,638			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

WEST RANCH		WELL #:		3101	RRCID ->	161646	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4551 - 4632	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	6 1	121 2	N	-0-			-0-
02		145 N	134	-0-	-11	-0-	6 1	128 2	N	-0-			-0-
03		124 N	109	-0-	-15	-0-	5 1	104 2	N	-0-			-0-
04		120 N	78	-0-	-42	-0-	4 1	74 2	N	-0-			-0-
05		155 N	56	-0-	-99	-0-	3 1	53 2	N	-0-			-0-
06		120 N	36	-0-	-84	-0-	2 1	34 2	N	-0-			-0-
07		93 N	31	-0-	-62	-0-	2 1	29 2	N	-0-			-0-
08		62 N	27	-0-	-35	-0-	1 1	26 2	N	-0-			-0-
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	N	-0-			-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	N	-0-			-0-
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	1 1	23 2	N	-0-			-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				708			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

WEST RANCH		WELL #:		3201	RRCID ->	163537	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5140	PERF.	4722 - 4950	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		899 N	761	-0-	-138	-0-	761 2		Y	-0-			84
02		870 N	870	-0-	-0-	-0-	8 1	862 2	Y	-0-			84
03		899 N	843	-0-	-56	-0-	6 1	837 2	Y	-0-			84
04		758 N	758	-0-	-0-	-0-	1 1	757 2	Y	-0-			84
05		930 N	713	-0-	-217	-0-	713 2		Y	-0-			84
06		810 N	469	-0-	-341	-0-	3 1	466 2	Y	-0-	3 7		81
07		775 N	309	-0-	-466	-0-	2 1	307 2	Y	-0-	66 1		15
08		558 N	280	-0-	-278	-0-	3 1	277 2	Y	-0-			15
09		480 N	347	-0-	-133	-0-	5 1	342 2	Y	-0-			15
10		503 N	503	-0-	-0-	-0-	10 1	493 2	Y	-0-			15
11		270 N	256	-0-	-14	-0-	3 1	250 2	Y	-0-	3	18 1	-0-
12		372 N	211	-0-	-161	-0-	3 9			-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				6,320			TOTAL CONDENSATE PROD:						3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 LONGFELLOW WELL #: 404 RRCID -> 165275 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
01		124 N	32	-0-	-92	-0-		32	2			Y	-0-					55	
02		349 N	349	-0-	-0-	-0-		16	1	333	2	Y	-0-					55	
03		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-		88	1	1753	2	Y	-0-					55	
04		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-		115	1	2208	2	Y	-0-					55	
05		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-		108	1	2008	2	Y	-0-					55	
06		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-		98	1	1888	2	Y	-0-					55	
07		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-		96	1	1826	2	Y	-0-					55	
08		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-		96	1	1826	2	Y	-0-					55	
09		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-		118	1	2204	2	Y	-0-	42	1		13	7	-0-
10		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-		117	1	2237	2	Y	-0-						-0-
11		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-		114	1	2138	2	Y	-0-						-0-
12		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-		118	1	2181	2	Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 21,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH 5 WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708

01		1643 N	1017	-0-	-626	-0-		1017	2			N	-0-						28
02		1479 N	1093	-0-	-386	-0-		10	1	1083	2	N	-0-						28
03		1364 N	1197	-0-	-167	-0-		8	1	1189	2	N	-0-						28
04		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-		2	1	1103	2	N	-0-						28
05		1178 N	872	-0-	-306	-0-		872	2			N	-0-						28
06		1170 N	940	-0-	-230	-0-		5	1	935	2	N	-0-						28
07		1147 N	1144	-0-	-3	-0-		8	1	1136	2	N	-0-						28
08		868 N	810	-0-	-58	-0-		10	1	800	2	N	-0-						28
09		930 N	637	-0-	-293	-0-		10	1	627	2	N	-0-	20	1		8	7	-0-
10		1147 N	512	-0-	-635	-0-		10	1	502	2	N	-0-						-0-
11		780 N	387	-0-	-393	-0-		4	1	383	2	N	-0-						-0-
12		651 N	369	-0-	-282	-0-		4	1	365	2	N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 10,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 2101 RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333

01		1364 N	1315	-0-	-49	-0-		62	1	1253	2	N	-0-						25
02		1276 N	1211	-0-	-65	-0-		57	1	1154	2	N	-0-						25
03		1302 N	1295	-0-	-7	-0-		62	1	1233	2	N	-0-						25
04		1260 N	1165	-0-	-95	-0-		58	1	1107	2	N	-0-						25
05		1302 N	964	-0-	-338	-0-		49	1	915	2	N	-0-						25
06		1260 N	1183	-0-	-77	-0-		59	1	1124	2	N	-0-						25
07		1209 N	1098	-0-	-111	-0-		55	1	1043	2	N	-0-						25
08		961 N	925	-0-	-36	-0-		47	1	878	2	N	-0-						25
09		1200 N	1027	-0-	-173	-0-		52	1	975	2	N	-0-	19	1		6	7	-0-
10		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-		54	1	1043	2	N	-0-						-0-
11		996 N	996	-0-	-0-	-0-		50	1	946	2	N	-0-						-0-
12		1054 N	984	-0-	-70	-0-		50	1	934	2	N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 13,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
LONGFELLOW		WELL #: 405		RRCID -> 169097		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2	Y	-0-			68
02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	-0-			68
03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-			68
04	1290 N	1271	-0-	-19	-0-	2	1	Y	-0-			68
05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	61			129
						67	9					
06	1290 N	1199	-0-	-91	-0-	7	1	Y	-0-	113	1	16
07	1302 N	1200	-0-	-102	-0-	9	1	Y	-0-			16
08	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	15	1	Y	-0-			16
09	1200 N	1113	-0-	-87	-0-	17	1	Y	1	17	1	-0-
						1	9					
10	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-			-0-
11	1200 N	1156	-0-	-44	-0-	12	1	Y	-0-			-0-
12	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		62						

LONGFELLOW		WELL #: 407		RRCID -> 169099		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	176	1	N	-0-			22
02	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	160	1	N	-0-			22
03	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	173	1	N	-0-			22
04	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	156	1	N	-0-			22
05	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	155	1	N	-0-			22
06	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	140	1	N	-0-			22
07	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	152	1	N	-0-			22
08	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	153	1	N	-0-			22
09	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	132	1	N	-0-			22
10	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	137	1	N	-0-			22
11	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	138	1	N	-0-			22
12	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	143	1	N	-0-	22	7	-0-
TOTAL GAS PROD:		36,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LONGFELLOW		WELL #: 409		RRCID -> 169410		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	29264 X	21397	-0-	-7867	-0-	21397	2	Y	-0-			52
02	20590 X	19509	-0-	-1081	-0-	176	1	Y	-0-			52
03	22010 X	19397	-0-	-2613	-0-	129	1	Y	-0-			52
04	21300 X	17516	-0-	-3784	-0-	34	1	Y	-0-			52
05	21917 X	16430	-0-	-5487	-0-	9	1	Y	-0-			52
06	20700 X	13639	-0-	-7061	-0-	78	1	Y	-0-			52
07	20863 X	12514	-0-	-8349	-0-	91	1	Y	-0-			52
08	12369 X	11214	-0-	-1155	-0-	139	1	Y	-0-	45	1	7
09	11970 X	10286	-0-	-1684	-0-	159	1	Y	-0-	7	1	-0-
10	12369 X	9966	-0-	-2403	-0-	201	1	Y	-0-			-0-
11	11970 X	8995	-0-	-2975	-0-	92	1	Y	-0-			-0-
12	12369 X	8709	-0-	-3660	-0-	100	1	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		169,572		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 LONGFELLOW WELL #: 4011 RRCID -> 170418 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
01		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	47	1	955	2	N	-0-				32		
02		931 N	931	-0-	-0-	-0-	44	1	887	2	N	-0-				32		
03		993 N	993	-0-	-0-	-0-	47	1	946	2	N	-0-				32		
04		964 N	964	-0-	-0-	-0-	48	1	916	2	N	-0-				32		
05		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	53	1	984	2	N	-0-				32		
06		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	51	1	978	2	N	-0-				32		
07		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	55	1	1055	2	N	-0-				32		
08		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	57	1	1068	2	N	-0-				32		
09		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	54	1	1001	2	N	-0-	23	1	9	7	-0-	
10		1116 N	1066	-0-	-50	-0-	53	1	1013	2	N	-0-				-0-		
11		1080 N	999	-0-	-81	-0-	51	1	948	2	N	-0-				-0-		
12		1085 N	1000	-0-	-85	-0-	51	1	949	2	N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			12,311														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WEST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 170424 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546

01		9486 X	7193	-0-	-2293	-0-	7193	2			N	-0-				15		
02		7598 X	6773	-0-	-825	-0-	61	1	6712	2	N	-0-				15		
03		8060 X	6789	-0-	-1271	-0-	45	1	6744	2	N	-0-				15		
04		7620 X	6198	-0-	-1422	-0-	12	1	6186	2	N	-0-				15		
05		7347 X	5709	-0-	-1638	-0-	3	1	5706	2	N	-0-				15		
06		7020 X	4860	-0-	-2160	-0-	28	1	4832	2	N	-0-				15		
07		7254 X	4455	-0-	-2799	-0-	33	1	4422	2	N	-0-	3	7		12		
08		6789 X	4477	-0-	-2312	-0-	55	1	4422	2	N	-0-				12		
09		6210 X	4303	-0-	-1907	-0-	67	1	4236	2	N	-0-				12		
10		5704 X	4727	-0-	-977	-0-	96	1	4631	2	N	-0-				12		
11		4860 X	4487	-0-	-373	-0-	46	1	4441	2	N	-0-				12		
12		4464 X	4113	-0-	-351	-0-	47	1	4060	2	N	5	17	1		-0-		
TOTAL GAS PROD:			64,084														TOTAL CONDENSATE PROD:	5

LONGFELLOW WELL #: 406 RRCID -> 170848 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788

01		6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2			Y	-0-				-0-		
02		5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	52	1	5709	2	Y	-0-				-0-		
03		6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	41	1	6065	2	Y	-0-				-0-		
04		5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	12	1	5832	2	Y	-0-				-0-		
05		5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	4	1	5801	2	Y	-0-				-0-		
06		5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	32	1	5537	2	Y	-0-				-0-		
07		5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	41	1	5667	2	Y	-0-				-0-		
08		5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	69	1	5517	2	Y	-0-				-0-		
09		5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	83	1	5274	2	Y	-0-				-0-		
10		5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	112	1	5391	2	Y	-0-				-0-		
11		5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	53	1	5203	2	Y	-0-				-0-		
12		5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	63	1	5395	2	Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			68,217														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 LONGFELLOW WELL #: 201 RRCID -> 171708 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
01		651 N	482	-0-	-169	-0-	-0-	23	1	459	2	N	-0-				23		
02		580 N	517	-0-	-63	-0-	-0-	24	1	493	2	N	-0-				23		
03		620 N	543	-0-	-77	-0-	-0-	26	1	517	2	N	-0-				23		
04		550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	523	2	N	-0-				23		
05		558 N	419	-0-	-139	-0-	-0-	21	1	398	2	N	-0-	23	7		-0-		
06		540 N	265	-0-	-275	-0-	-0-	13	1	252	2	N	-0-				-0-		
07		558 N	242	-0-	-316	-0-	-0-	12	1	230	2	N	-0-				-0-		
08		434 N	297	-0-	-137	-0-	-0-	15	1	282	2	N	-0-				-0-		
09		307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	N	-0-				-0-		
10		548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	521	2	N	-0-				-0-		
11		424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	403	2	N	-0-				-0-		
12		617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	585	2	N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			5,211															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LONGFELLOW WELL #: 408 RRCID -> 171731 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364

01		1922 N	1920	-0-	-2	-0-	-0-	90	1	1830	2	N	-0-				27		
02		1798 N	1768	-0-	-30	-0-	-0-	84	1	1684	2	N	-0-				27		
03		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1767	2	N	-0-				27		
04		1860 N	1731	-0-	-129	-0-	-0-	86	1	1645	2	N	-0-				27		
05		1891 N	1755	-0-	-136	-0-	-0-	90	1	1665	2	N	-0-				27		
06		1800 N	1664	-0-	-136	-0-	-0-	82	1	1582	2	N	-0-				27		
07		1798 N	1688	-0-	-110	-0-	-0-	84	1	1604	2	N	-0-				27		
08		1767 N	1664	-0-	-103	-0-	-0-	84	1	1580	2	N	-0-				27		
09		1650 N	1593	-0-	-57	-0-	-0-	81	1	1512	2	N	-0-	19	1	8	7	-0-	
10		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1598	2	N	-0-				-0-		
11		1620 N	1574	-0-	-46	-0-	-0-	80	1	1494	2	N	-0-				-0-		
12		1643 N	1580	-0-	-63	-0-	-0-	81	1	1499	2	N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			20,474															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WEST RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 171854 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954

01		3224 X	1433	-0-	-1791	-0-	-0-	67	1	1366	2	N	-0-				18		
02		3016 X	1313	-0-	-1703	-0-	-0-	62	1	1251	2	N	-0-				18		
03		3193 X	1427	-0-	-1766	-0-	-0-	68	1	1359	2	N	-0-				18		
04		3030 X	1376	-0-	-1654	-0-	-0-	68	1	1308	2	N	-0-				18		
05		1736 X	1415	-0-	-321	-0-	-0-	72	1	1343	2	N	-0-				18		
06		1380 X	1377	-0-	-3	-0-	-0-	68	1	1309	2	N	-0-				18		
07		1426 X	1396	-0-	-30	-0-	-0-	70	1	1326	2	N	-0-				18		
08		1426 N	1379	-0-	-47	-0-	-0-	69	1	1310	2	N	-0-				18		
09		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	2032	2	N	-0-				18		
10		2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	2606	2	N	-0-				20		
								2	9										
11		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	2472	2	N	-0-	20	1		-0-		
12		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	2475	2	N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			21,214															TOTAL CONDENSATE PROD:	2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 3103 RRCID -> 172165 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4588 X	3874	-0-	-714	-0-	29 1	3845 2	Y	-0-			17
02		3944 X	3859	-0-	-85	-0-	56 1	3803 2	Y	-0-			17
03		4216 X	4058	-0-	-158	-0-	51 1	4007 2	Y	-0-			17
04		4080 X	3860	-0-	-220	-0-	33 1	3827 2	Y	-0-			17
05		4216 X	3979	-0-	-237	-0-	30 1	3949 2	Y	-0-			17
06		3990 X	3517	-0-	-473	-0-	42 1	3475 2	Y	-0-	17 7		-0-
07		4123 X	3585	-0-	-538	-0-	49 1	3536 2	Y	-0-			-0-
08		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	63 1	3482 2	Y	-0-			-0-
09		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	70 1	3356 2	Y	-0-			-0-
10		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	80 1	3254 2	Y	-0-			-0-
11		3090 X	3078	-0-	-12	-0-	44 1	3034 2	Y	-0-			-0-
12		3193 X	3101	-0-	-92	-0-	52 1	3049 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			43,216				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST RANCH 5 WELL #: 7 RRCID -> 173438 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472

01		5766 X	5298	-0-	-468	-0-	5298 2		Y	-0-			27
02		5249 X	4877	-0-	-372	-0-	44 1	4833 2	Y	-0-			27
03		5611 X	5256	-0-	-355	-0-	35 1	5221 2	Y	-0-			27
04		5430 X	4218	-0-	-1212	-0-	8 1	4210 2	Y	-0-			27
05		5518 X	4047	-0-	-1471	-0-	2 1	4045 2	Y	-0-			27
06		5130 X	3434	-0-	-1696	-0-	20 1	3414 2	Y	-0-			27
07		5270 X	3146	-0-	-2124	-0-	23 1	3123 2	Y	-0-	10 7		17
08		3906 X	3111	-0-	-795	-0-	38 1	3073 2	Y	-0-			17
09		3780 X	2990	-0-	-790	-0-	46 1	2944 2	Y	-0-			17
10		3906 X	2959	-0-	-947	-0-	60 1	2899 2	Y	-0-			17
11		3420 X	2966	-0-	-454	-0-	30 1	2933 2	Y	3	20 1		-0-
12		3131 X	2813	-0-	-318	-0-	3 9						
12		3131 X	2813	-0-	-318	-0-	32 1	2781 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			45,115				TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

WEST RANCH 5 WELL #: 6 RRCID -> 173506 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416

01		6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	6974 2		Y	-0-			-0-
02		7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	66 1	7202 2	Y	-0-			-0-
03		7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	46 1	6979 2	Y	-0-			-0-
04		6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	13 1	6361 2	Y	-0-			-0-
05		6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	3 1	6205 2	Y	-0-			-0-
06		5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	31 1	5401 2	Y	-0-			-0-
07		5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	41 1	5578 2	Y	-0-			-0-
08		5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	69 1	5499 2	Y	-0-			-0-
09		5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	85 1	5409 2	Y	-0-			-0-
10		5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	112 1	5429 2	Y	-0-			-0-
11		5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	55 1	5296 2	Y	-0-			-0-
12		5425 X	5327	-0-	-98	-0-	61 1	5266 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			72,181				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 173864 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	2			N	-0-					58	
02		6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	58	1	6417	2	N	-0-					58	
03		6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	45	1	6717	2	N	-0-					58	
04		6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	12	1	6124	2	N	-0-					58	
05		5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	3	1	5851	2	N	-0-					58	
06		5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	31	1	5303	2	N	-0-					58	
07		5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	38	1	5116	2	N	-0-					58	
08		4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	61	1	4906	2	N	-0-					58	
09		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	72	1	4566	2	N	-0-					58	
10		4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	96	1	4661	2	N	-0-					58	
11		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	44	1	4306	2	N	-0-					58	
12		4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	50	1	4272	2	N	-0-			58	1	-0-	
TOTAL GAS PROD:			66,037														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LONGFELLOW WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024

01		1023 N	942	-0-	-81	-0-	44	1	898	2	N	-0-					32		
02		928 N	864	-0-	-64	-0-	41	1	823	2	N	-0-					32		
03		961 N	918	-0-	-43	-0-	44	1	874	2	N	-0-					32		
04		900 N	893	-0-	-7	-0-	44	1	849	2	N	-0-					32		
05		930 N	908	-0-	-22	-0-	46	1	862	2	N	-0-					32		
06		900 N	870	-0-	-30	-0-	43	1	827	2	N	-0-					32		
07		930 N	890	-0-	-40	-0-	44	1	846	2	N	-0-					32		
08		899 N	888	-0-	-11	-0-	45	1	843	2	N	-0-					32		
09		870 N	817	-0-	-53	-0-	42	1	775	2	N	-0-			23	1	9	7	-0-
10		899 N	855	-0-	-44	-0-	42	1	813	2	N	-0-						-0-	
11		870 N	817	-0-	-53	-0-	41	1	776	2	N	-0-						-0-	
12		837 N	835	-0-	-2	-0-	43	1	792	2	N	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:			10,497														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

WEST RANCH WELL #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446

01		3379 X	2989	-0-	-390	-0-	141	1	2848	2	N	-0-					55	
02		3074 X	2878	-0-	-196	-0-	136	1	2742	2	N	-0-					55	
03		3224 X	2975	-0-	-249	-0-	142	1	2833	2	N	-0-					55	
04		3060 X	2788	-0-	-272	-0-	137	1	2640	2	N	10					65	
							11	9										
05		3069 X	2876	-0-	-193	-0-	147	1	2729	2	N	-0-					65	
06		2970 X	2784	-0-	-186	-0-	138	1	2646	2	N	-0-			52	1	13	
07		3069 X	2737	-0-	-332	-0-	136	1	2601	2	N	-0-					13	
08		2883 N	2693	-0-	-190	-0-	136	1	2557	2	N	-0-					13	
09		2790 N	2590	-0-	-200	-0-	132	1	2458	2	N	-0-					13	
10		2728 N	2583	-0-	-145	-0-	128	1	2455	2	N	-0-					13	
11		2610 N	2492	-0-	-118	-0-	126	1	2366	2	N	-0-					13	
12		2666 N	2512	-0-	-154	-0-	129	1	2382	2	N	1			14	1	-0-	
							1	9										
TOTAL GAS PROD:			32,897														TOTAL CONDENSATE PROD:	11

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
WEST RANCH		WELL #:		3204	RRCID ->	175162	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	8272	PERF.	6140 - 8123		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	7	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALLISON		WELL #:		301	RRCID ->	176379	COMPL. DATE	10/24/1999	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	8601 - 8727
01	403 N	279	-0-	-124	-0-	13	1	266	2	N	-0-	-0-
02	319 N	303	-0-	-16	-0-	14	1	289	2	N	-0-	-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	2	N	-0-	-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	360	2	N	-0-	-0-
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	21	1	383	2	N	-0-	-0-
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	356	2	N	-0-	-0-
07	403 N	388	-0-	-15	-0-	19	1	369	2	N	-0-	-0-
08	403 N	391	-0-	-12	-0-	20	1	371	2	N	-0-	-0-
09	390 N	386	-0-	-4	-0-	19	1	357	2	N	9	9 1 -0-
10	403 N	372	-0-	-31	-0-	18	1	354	2	N	-0-	-0-
11	390 N	367	-0-	-23	-0-	19	1	348	2	N	-0-	-0-
12	403 N	383	-0-	-20	-0-	20	1	363	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,401				TOTAL CONDENSATE PROD:		9				

LONGFELLOW		WELL #:		1202	RRCID ->	176621	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	8237	PERF.	7708 - 7888
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 3202		RRCID -> 177782		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2	Y	-0-		17
02	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	33	1	Y	-0-		17
03	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-		17
04	4200 X	3506	-0-	-694	-0-	7	1	Y	-0-		17
05	4185 X	3560	-0-	-625	-0-	2	1	Y	-0-		17
06	3930 X	3286	-0-	-644	-0-	19	1	Y	-0-		17
07	3906 X	3252	-0-	-654	-0-	24	1	Y	-0-		17
08	3472 X	3177	-0-	-295	-0-	39	1	Y	-0-		17
09	3360 X	2926	-0-	-434	-0-	45	1	Y	-0-		17
10	3472 X	2859	-0-	-613	-0-	58	1	Y	-0-	10 1 7 7	-0-
11	3300 X	2991	-0-	-309	-0-	30	1	Y	-0-		-0-
12	3255 X	2961	-0-	-294	-0-	34	1	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		39,933		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALLISON		WELL #: 2102		RRCID -> 178071		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	80684 X	12165	-0-	-68519	-0-	12165	2	Y	-0-		23
02	11379 X	11379	-0-	-0-	-0-	103	1	Y	-0-		23
03	13330 X	11603	-0-	-1727	-0-	77	1	Y	-0-		23
04	12840 X	10279	-0-	-2561	-0-	20	1	Y	-0-		23
05	12431 X	9406	-0-	-3025	-0-	5	1	Y	-0-		23
06	11760 X	7831	-0-	-3929	-0-	45	1	Y	-0-		23
07	12152 X	7867	-0-	-4285	-0-	58	1	Y	-0-		23
08	8401 X	7629	-0-	-772	-0-	94	1	Y	-0-		23
09	8130 X	6968	-0-	-1162	-0-	108	1	Y	-0-	23 1	-0-
10	8401 X	7101	-0-	-1300	-0-	144	1	Y	-0-		-0-
11	7830 X	6585	-0-	-1245	-0-	67	1	Y	-0-		-0-
12	7874 X	6478	-0-	-1396	-0-	74	1	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		105,291		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH		WELL #: 3105		RRCID -> 178072		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2015 N	1913	-0-	-102	-0-	90	1	N	-0-		30
02	1827 N	1773	-0-	-54	-0-	84	1	N	-0-		30
03	1953 N	1863	-0-	-90	-0-	89	1	N	-0-		30
04	1860 N	1786	-0-	-74	-0-	88	1	N	-0-		30
05	1891 N	1806	-0-	-85	-0-	92	1	N	-0-		30
06	1800 N	1721	-0-	-79	-0-	85	1	N	-0-		30
07	1860 N	1773	-0-	-87	-0-	88	1	N	-0-		30
08	1798 N	1788	-0-	-10	-0-	90	1	N	-0-		30
09	1710 N	1705	-0-	-5	-0-	87	1	N	-0-		30
10	1767 N	1730	-0-	-37	-0-	86	1	N	-0-		30
11	1740 N	1643	-0-	-97	-0-	83	1	N	1	31 1	-0-
12	1767 N	1627	-0-	-140	-0-	83	1	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,128		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 LONGFELLOW WELL #: 4012 RRCID -> 178074 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		279 N	272	-0-	-7	-0-	13	1	259	2	N	-0-		-0-	
02		261 N	251	-0-	-10	-0-	12	1	239	2	N	-0-		-0-	
03		310 N	276	-0-	-34	-0-	13	1	263	2	N	-0-		-0-	
04		270 N	234	-0-	-36	-0-	12	1	222	2	N	-0-		-0-	
05		279 N	272	-0-	-7	-0-	14	1	258	2	N	-0-		-0-	
06		270 N	260	-0-	-10	-0-	13	1	247	2	N	-0-		-0-	
07		268 N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	N	-0-		-0-	
08		279 N	274	-0-	-5	-0-	14	1	260	2	N	-0-		-0-	
09		270 N	259	-0-	-11	-0-	13	1	246	2	N	-0-		-0-	
10		279 N	265	-0-	-14	-0-	13	1	252	2	N	-0-		-0-	
11		270 N	246	-0-	-24	-0-	12	1	234	2	N	-0-		-0-	
12		279 N	247	-0-	-32	-0-	13	1	234	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,124											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LONGFELLOW WELL #: 4015 RRCID -> 178580 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048

01		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2		Y	-0-			22	
02		2784 X	2687	-0-	-97	-0-	24	1	2663	2	Y	-0-		22	
03		2976 X	2685	-0-	-291	-0-	18	1	2667	2	Y	-0-		22	
04		3090 X	2506	-0-	-584	-0-	5	1	2501	2	Y	-0-		22	
05		3038 X	2478	-0-	-560	-0-	1	1	2477	2	Y	-0-	14	7	8
06		2940 X	2361	-0-	-579	-0-	14	1	2347	2	Y	-0-		8	
07		2883 X	2390	-0-	-493	-0-	18	1	2372	2	Y	-0-		8	
08		2480 N	2203	-0-	-277	-0-	27	1	2176	2	Y	-0-		8	
09		2370 N	1687	-0-	-683	-0-	26	1	1661	2	Y	-0-	8	1	-0-
10		2387 N	1836	-0-	-551	-0-	37	1	1799	2	Y	-0-		-0-	
11		2130 N	1750	-0-	-380	-0-	18	1	1732	2	Y	-0-		-0-	
12		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	20	1	1735	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			27,387											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LONGFELLOW WELL #: 4017 RRCID -> 178717 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753

01		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	191	1	3867	2	N	-0-		8	
02		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	176	1	3552	2	N	-0-		8	
03		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	170	1	3388	2	N	-0-		8	
04		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	154	1	2969	2	N	-0-		8	
05		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	163	1	3035	2	N	-0-	8	7	-0-
06		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	149	1	2871	2	N	-0-		-0-	
07		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	147	1	2806	2	N	-0-		-0-	
08		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	158	1	2986	2	N	-0-		-0-	
09		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	156	1	2903	2	N	-0-		-0-	
10		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	149	1	2848	2	N	-0-		-0-	
11		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	143	1	2689	2	N	-0-		-0-	
12		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	147	1	2718	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			38,535											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011											
WEST RANCH		WELL #:		3203	RRCID ->	179748	COMPL. DATE	10/06/2000	TOTAL DEPTH	7336	PERF.	4882 -	5480		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	151	1	3060	2	N	-0-				65
02	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	139	1	2798	2	N	-0-				65
03	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	140	1	2786	2	N	-0-				65
04	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	133	1	2555	2	N	7				72
						8	9								
05	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	154	1	2867	2	N	-0-				72
06	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	120	1	2307	2	N	-0-	60	1		12
07	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	142	1	2712	2	N	-0-				12
08	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	141	1	2666	2	N	-0-				12
09	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	137	1	2554	2	N	-0-				12
10	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	138	1	2642	2	N	-0-				12
11	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	136	1	2544	2	N	-0-				12
12	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	145	1	2695	2	N	2	14	1		-0-
						2	9								

TOTAL GAS PROD: 33,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ALLISON		WELL #:		303	RRCID ->	182400	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	5357 -	5950	
01	100036 X	22516	-0-	-77520	-0-	22516	2		Y	-0-			-0-	
02	20376 X	20376	-0-	-0-	-0-	184	1	20192	2	Y	-0-		-0-	
03	27156 X	20541	-0-	-6615	-0-	136	1	20405	2	Y	-0-		-0-	
04	25410 X	18899	-0-	-6511	-0-	37	1	18862	2	Y	-0-		-0-	
05	24428 X	18420	-0-	-6008	-0-	10	1	18410	2	Y	-0-		-0-	
06	21780 X	16842	-0-	-4938	-0-	97	1	16745	2	Y	-0-		-0-	
07	21793 X	16757	-0-	-5036	-0-	123	1	16634	2	Y	-0-		-0-	
08	17918 X	16181	-0-	-1737	-0-	199	1	15947	2	Y	32		32	
						35	9							
09	17340 X	15320	-0-	-2020	-0-	237	1	15083	2	Y	-0-	32	1	-0-
10	17918 X	14797	-0-	-3121	-0-	299	1	14498	2	Y	-0-			-0-
11	16830 X	13881	-0-	-2949	-0-	142	1	13739	2	Y	-0-			-0-
12	16771 X	13529	-0-	-3242	-0-	155	1	13374	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 208,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

LONGFELLOW		WELL #:		4016	RRCID ->	182630	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	5655	PERF.	4350 -	4597
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	2	N	-0-		-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	2	N	-0-		-0-
03	310 N	279	-0-	-31	-0-	13	1	266	2	N	-0-		-0-
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	13	1	249	2	N	-0-		-0-
05	279 N	273	-0-	-6	-0-	14	1	259	2	N	-0-		-0-
06	270 N	243	-0-	-27	-0-	12	1	231	2	N	-0-		-0-
07	279 N	245	-0-	-34	-0-	12	1	233	2	N	-0-		-0-
08	279 N	242	-0-	-37	-0-	12	1	230	2	N	-0-		-0-
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	12	1	216	2	N	-0-		-0-
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	12	1	222	2	N	-0-		-0-
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	12	1	218	2	N	-0-		-0-
12	248 N	236	-0-	-12	-0-	12	1	224	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 LONGFELLOW XX WELL #: 101 RRCID -> 182632 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
02	145 N	129	-0-	-16	-0-	1	1	128	2	Y	-0-					-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	1	1	109	2	Y	-0-					-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	1	1	118	2	Y	-0-					-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	1	1	132	2	Y	-0-					-0-
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	2	1	149	2	Y	-0-					-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	131	2	Y	-0-					-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	2	Y	-0-					-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	1	1	112	2	Y	-0-					-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	2	1	135	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,518		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LONGFELLOW STATE 2000 WELL #: 901 RRCID -> 183076 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5540 - 6304

01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	-0-					-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	N	-0-					-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	-0-					-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	N	-0-					-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	N	-0-					-0-
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	N	-0-					-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	N	-0-					-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	N	-0-					-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	N	-0-					-0-
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	9	1	171	2	N	-0-					-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	N	-0-					-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,438		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ALLISON 2 WELL #: 1302 RRCID -> 183902 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836

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

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011															
ALLISON WELL #: 2103 RRCID -> 183907 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

01		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	54	1	1101	2	N	-0-		27	
02		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	50	1	1006	2	N	-0-		27	
03		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	55	1	1095	2	N	-0-		27	
04		1110 N	1027	-0-	-83	-0-	51	1	976	2	N	-0-		27	
05		1116 N	990	-0-	-126	-0-	51	1	939	2	N	-0-		27	
06		1110 N	930	-0-	-180	-0-	46	1	884	2	N	-0-		27	
07		1054 N	1044	-0-	-10	-0-	52	1	992	2	N	-0-		27	
08		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	53	1	993	2	N	-0-		27	
09		937 N	937	-0-	-0-	-0-	48	1	889	2	N	-0-	21 1	6 7	-0-
10		1054 N	989	-0-	-65	-0-	49	1	940	2	N	-0-		-0-	
11		1020 N	887	-0-	-133	-0-	45	1	842	2	N	-0-		-0-	
12		961 N	914	-0-	-47	-0-	47	1	867	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			12,125			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LONGFELLOW STATE 2 WELL #: 2801 RRCID -> 183908 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 2326 - 3050														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		589 N	495	-0-	-94	-0-	23	1	472	2	N	-0-		-0-
02		554 N	554	-0-	-0-	-0-	26	1	528	2	N	-0-		-0-
03		558 N	519	-0-	-39	-0-	25	1	494	2	N	-0-		-0-
04		548 N	548	-0-	-0-	-0-	27	1	521	2	N	-0-		-0-
05		589 N	515	-0-	-74	-0-	26	1	489	2	N	-0-		-0-
06		510 N	445	-0-	-65	-0-	22	1	423	2	N	-0-		-0-
07		558 N	542	-0-	-16	-0-	27	1	515	2	N	-0-		-0-
08		646 N	646	-0-	-0-	-0-	33	1	613	2	N	-0-		-0-
09		550 N	550	-0-	-0-	-0-	28	1	522	2	N	-0-		-0-
10		564 N	564	-0-	-0-	-0-	28	1	536	2	N	-0-		-0-
11		630 N	510	-0-	-120	-0-	26	1	484	2	N	-0-		-0-
12		558 N	558	-0-	-0-	-0-	29	1	529	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,446			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WEST RANCH WELL #: 508 RRCID -> 183909 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		527 N	320	-0-	-207	-0-	320	2			Y	-0-		13
02		406 N	379	-0-	-27	-0-	3	1	376	2	Y	-0-		13
03		455 N	455	-0-	-0-	-0-	3	1	452	2	Y	-0-		13
04		416 N	416	-0-	-0-	-0-	1	1	415	2	Y	-0-		13
05		403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2			Y	-0-		13
06		450 N	343	-0-	-107	-0-	2	1	341	2	Y	-0-		13
07		434 N	335	-0-	-99	-0-	2	1	333	2	Y	-0-		13
08		372 N	316	-0-	-56	-0-	4	1	312	2	Y	-0-		13
09		330 N	301	-0-	-29	-0-	5	1	296	2	Y	-0-		13
10		341 N	302	-0-	-39	-0-	6	1	296	2	Y	-0-	13 1	-0-
11		300 N	272	-0-	-28	-0-	3	1	269	2	Y	-0-		-0-
12		310 N	282	-0-	-28	-0-	3	1	279	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,113			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 LONGFELLOW WELL #: 1203 RRCID -> 185579 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6300 - 6960

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

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

LONGFELLOW WELL #: 4019 RRCID -> 186277 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148

01	17701 X	11257	-0-	-6444	-0-	11257	2			Y	-0-				18
02	14529 X	10297	-0-	-4232	-0-	93	1	10204	2	Y	-0-				18
03	14942 X	9953	-0-	-4989	-0-	66	1	9887	2	Y	-0-				18
04	13800 X	5936	-0-	-7864	-0-	12	1	5924	2	Y	-0-				18
05	12865 X	6737	-0-	-6128	-0-	4	1	6733	2	Y	-0-				18
06	10890 X	4587	-0-	-6303	-0-	26	1	4561	2	Y	-0-				18
07	11005 X	3899	-0-	-7106	-0-	29	1	3870	2	Y	-0-				18
08	5487 X	4263	-0-	-1224	-0-	53	1	4210	2	Y	-0-				18
09	5310 X	3760	-0-	-1550	-0-	58	1	3702	2	Y	-0-	13	1	5 7	-0-
10	5487 X	3375	-0-	-2112	-0-	68	1	3307	2	Y	-0-				-0-
11	4590 X	3093	-0-	-1497	-0-	32	1	3061	2	Y	-0-				-0-
12	4278 X	2731	-0-	-1547	-0-	31	1	2700	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 69,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3401 RRCID -> 186279 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870

01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				22
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-			409	2	N	10				32
								11	9						
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-			407	2	N	-0-				32
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-			134	2	N	-0-				32
05	465 N	117	-0-	-348	-0-			111	2	N	-0-				32
06	420 N	67	-0-	-353	-0-			64	2	N	-0-				32
07	155 N	34	-0-	-121	-0-			32	2	N	-0-				32
08	124 N	44	-0-	-80	-0-			42	2	N	-0-				32
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-			261	2	N	-0-				32
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-			265	2	N	-0-				32
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-			211	2	N	-0-				32
12	279 N	251	-0-	-28	-0-			231	2	N	7	39	1		-0-
								8	9						

TOTAL GAS PROD: 2,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 3301 RRCID -> 186743 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	21886 X	19861	-0-	-2025	-0-	935	1	18926	2	N	-0-		30		
02	19865 X	18357	-0-	-1508	-0-	867	1	17482	2	N	7		37		
03	21018 X	19357	-0-	-1661	-0-	925	1	18421	2	N	10		47		
04	19950 X	18566	-0-	-1384	-0-	917	1	17641	2	N	7		54		
05	20212 X	18897	-0-	-1315	-0-	964	1	17930	2	N	3		57		
06	19230 X	18064	-0-	-1166	-0-	893	1	17165	2	N	5		62		
07	19623 X	18470	-0-	-1153	-0-	921	1	17541	2	N	7		69		
08	18662 X	18244	-0-	-418	-0-	918	1	17319	2	N	6		75		
09	18060 X	17362	-0-	-698	-0-	885	1	16473	2	N	4		79		
10	18662 X	17703	-0-	-959	-0-	878	1	16825	2	N	-0-		79		
11	18060 X	16816	-0-	-1244	-0-	851	1	15962	2	N	3		82		
12	18476 X	17070	-0-	-1406	-0-	874	1	16185	2	N	10		92		
TOTAL GAS PROD:						218,767	TOTAL CONDENSATE PROD:						62		

WEST RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 187585 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266

01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-		48		
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	N	-0-		48		
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-		48		
04	120 N	61	-0-	-59	-0-	3	1	58	2	N	-0-		48		
05	124 N	36	-0-	-88	-0-	2	1	34	2	N	-0-		48		
06	90 N	30	-0-	-60	-0-	1	1	29	2	N	-0-	48 7	-0-		
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	N	-0-		-0-		
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-		-0-		
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	N	-0-		-0-		
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-		-0-		
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-		-0-		
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:						694	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

ALLISON WELL #: 2106 RRCID -> 187586 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396

01	1426 N	1343	-0-	-83	-0-	63	1	1280	2	N	-0-		-0-		
02	1305 N	1300	-0-	-5	-0-	61	1	1239	2	N	-0-		-0-		
03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	73	1	1446	2	N	-0-		-0-		
04	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	68	1	1312	2	N	-0-		-0-		
05	1395 N	1317	-0-	-78	-0-	67	1	1250	2	N	-0-		-0-		
06	1470 N	1263	-0-	-207	-0-	62	1	1201	2	N	-0-		-0-		
07	1426 N	1306	-0-	-120	-0-	65	1	1241	2	N	-0-		-0-		
08	1302 N	1277	-0-	-25	-0-	64	1	1213	2	N	-0-		-0-		
09	1260 N	1208	-0-	-52	-0-	62	1	1146	2	N	-0-		-0-		
10	1302 N	1230	-0-	-72	-0-	61	1	1169	2	N	-0-		-0-		
11	1230 N	1128	-0-	-102	-0-	57	1	1071	2	N	-0-		-0-		
12	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	62	1	1150	2	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:						15,483	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 LONGFELLOW WELL #: 4018 RRCID -> 187601 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		434 N	374	-0-	-60	-0-	374	2		Y	-0-			37	
02		406 N	334	-0-	-72	-0-	3	1	331	2	Y	-0-		37	
03		403 N	360	-0-	-43	-0-	2	1	358	2	Y	-0-		37	
04		360 N	339	-0-	-21	-0-	1	1	338	2	Y	-0-		37	
05		372 N	351	-0-	-21	-0-	351	2		Y	-0-			37	
06		360 N	332	-0-	-28	-0-	2	1	330	2	Y	-0-		37	
07		341 N	337	-0-	-4	-0-	2	1	335	2	Y	-0-		37	
08		341 N	328	-0-	-13	-0-	4	1	324	2	Y	-0-		37	
09		330 N	310	-0-	-20	-0-	5	1	305	2	Y	-0-	26 1 11 7	-0-	
10		341 N	311	-0-	-30	-0-	6	1	305	2	Y	-0-		-0-	
11		330 N	297	-0-	-33	-0-	3	1	294	2	Y	-0-		-0-	
12		310 N	308	-0-	-2	-0-	4	1	304	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,981											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LONGFELLOW WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516

01		589 N	580	-0-	-9	-0-	27	1	553	2	N	-0-		30	
02		552 N	552	-0-	-0-	-0-	26	1	526	2	N	-0-		30	
03		591 N	591	-0-	-0-	-0-	28	1	563	2	N	-0-		30	
04		570 N	559	-0-	-11	-0-	28	1	531	2	N	-0-		30	
05		589 N	577	-0-	-12	-0-	29	1	548	2	N	-0-	21 7	9	
06		570 N	549	-0-	-21	-0-	27	1	522	2	N	-0-		9	
07		589 N	558	-0-	-31	-0-	28	1	530	2	N	-0-		9	
08		589 N	555	-0-	-34	-0-	28	1	527	2	N	-0-		9	
09		540 N	534	-0-	-6	-0-	27	1	507	2	N	-0-	9 1	-0-	
10		558 N	552	-0-	-6	-0-	27	1	525	2	N	-0-		-0-	
11		540 N	526	-0-	-14	-0-	27	1	499	2	N	-0-		-0-	
12		558 N	542	-0-	-16	-0-	28	1	514	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,675											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LONGFELLOW WELL #: 421 RRCID -> 188448 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325

01		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	115	1	2333	2	N	-0-		33	
02		2291 N	2139	-0-	-152	-0-	101	1	2038	2	N	-0-		33	
03		2573 N	2191	-0-	-382	-0-	105	1	2086	2	N	-0-		33	
04		2370 N	1981	-0-	-389	-0-	98	1	1883	2	N	-0-		33	
05		2294 N	1981	-0-	-313	-0-	101	1	1880	2	N	-0-		33	
06		2130 N	1854	-0-	-276	-0-	92	1	1762	2	N	-0-		33	
07		2046 N	1848	-0-	-198	-0-	92	1	1756	2	N	-0-		33	
08		1984 N	1781	-0-	-203	-0-	90	1	1691	2	N	-0-		33	
09		1860 N	1662	-0-	-198	-0-	85	1	1577	2	N	-0-	28 1 5 7	-0-	
10		1860 N	1653	-0-	-207	-0-	82	1	1571	2	N	-0-		-0-	
11		1710 N	1556	-0-	-154	-0-	79	1	1477	2	N	-0-		-0-	
12		1705 N	1534	-0-	-171	-0-	79	1	1455	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			22,628											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 3205 RRCID -> 188450 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	-0-	2244	2				Y	-0-				-0-		
02	INC	G-10	1716	-0-	1716	1716	1716	16	1	1700	2	Y	-0-					-0-		
03	INC	G-10	1534	-0-	1534	3250	3250	10	1	1524	2	Y	-0-					-0-		
04	INC	G-10	1560	-0-	1560	4810	4810	3	1	1557	2	Y	-0-					-0-		
05	INC	G-10	1675	-0-	1675	6485	6485	1	1	1674	2	Y	-0-					-0-		
06	INC	G-10	1590	-0-	1590	8075	8075	9	1	1581	2	Y	-0-					-0-		
07		1300 N	1323	-0-	23	8098	8098	10	1	1313	2	Y	-0-					-0-		
08		3100 N	1694	-0-	-1406	6692	6692	21	1	1673	2	Y	-0-					-0-		
09		3000 N	1636	-0-	-1364	5328	5328	25	1	1611	2	Y	-0-					-0-		
10		3100 N	1641	-0-	-1459	3869	3869	33	1	1608	2	Y	-0-					-0-		
11		3000 N	1578	-0-	-1422	2447	2447	16	1	1562	2	Y	-0-					-0-		
12		3100 N	1619	-0-	-1481	966	966	19	1	1600	2	Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			19,810																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LONGFELLOW WELL #: 403 RRCID -> 188926 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738

01		930 N	781	-0-	-149	-0-	-0-	37	1	744	2	N	-0-					-0-		
02		870 N	706	-0-	-164	-0-	-0-	33	1	673	2	N	-0-					-0-		
03		837 N	718	-0-	-119	-0-	-0-	34	1	684	2	N	-0-					-0-		
04		750 N	679	-0-	-71	-0-	-0-	34	1	645	2	N	-0-					-0-		
05		744 N	467	-0-	-277	-0-	-0-	24	1	443	2	N	-0-					-0-		
06		690 N	520	-0-	-170	-0-	-0-	26	1	494	2	N	-0-					-0-		
07		713 N	439	-0-	-274	-0-	-0-	22	1	417	2	N	-0-					-0-		
08		465 N	455	-0-	-10	-0-	-0-	23	1	432	2	N	-0-					-0-		
09		510 N	455	-0-	-55	-0-	-0-	23	1	432	2	N	-0-					-0-		
10		434 N	310	-0-	-124	-0-	-0-	15	1	295	2	N	-0-					-0-		
11		450 N	330	-0-	-120	-0-	-0-	17	1	313	2	N	-0-					-0-		
12		465 N	373	-0-	-92	-0-	-0-	19	1	354	2	N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			6,233																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LONGFELLOW WELL #: 422 RRCID -> 188927 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159

01		3038 N	1964	-0-	-1074	-0-	-0-	92	1	1872	2	N	-0-					59		
02		2204 N	1710	-0-	-494	-0-	-0-	81	1	1629	2	N	-0-					59		
03		2077 N	1830	-0-	-247	-0-	-0-	88	1	1742	2	N	-0-					59		
04		1890 N	1865	-0-	-25	-0-	-0-	92	1	1770	2	N	3					62		
								3	9											
05		1829 N	1781	-0-	-48	-0-	-0-	91	1	1687	2	N	3					65		
								3	9											
06		1770 N	1683	-0-	-87	-0-	-0-	83	1	1596	2	N	4	69	1			-0-		
								4	9											
07		1922 N	1791	-0-	-131	-0-	-0-	89	1	1702	2	N	-0-					-0-		
08		1767 N	1762	-0-	-5	-0-	-0-	89	1	1673	2	N	-0-					-0-		
09		1710 N	1632	-0-	-78	-0-	-0-	83	1	1549	2	N	-0-					-0-		
10		1798 N	1681	-0-	-117	-0-	-0-	83	1	1598	2	N	-0-					-0-		
11		1710 N	1576	-0-	-134	-0-	-0-	80	1	1496	2	N	-0-					-0-		
12		1674 N	1577	-0-	-97	-0-	-0-	81	1	1496	2	N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			20,852																TOTAL CONDENSATE PROD:	10

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	57	1	1154	2	N	-0-		84
02		1218 N	1095	-0-	-123	-0-	52	1	1043	2	N	-0-		84
03		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	61	1	1220	2	N	-0-		84
04		1170 N	1115	-0-	-55	-0-	55	1	1060	2	N	-0-		84
05		1178 N	1078	-0-	-100	-0-	55	1	1023	2	N	-0-		84
06		1230 N	1008	-0-	-222	-0-	49	1	945	2	N	13		97
							14	9						
07		1147 N	1078	-0-	-69	-0-	54	1	1024	2	N	-0-	89 1	8
08		1085 N	1072	-0-	-13	-0-	54	1	1018	2	N	-0-		8
09		1020 N	1005	-0-	-15	-0-	51	1	954	2	N	-0-	8 1	-0-
10		1085 N	1046	-0-	-39	-0-	52	1	994	2	N	-0-		-0-
11		1050 N	1000	-0-	-50	-0-	51	1	949	2	N	-0-		-0-
12		1054 N	998	-0-	-56	-0-	51	1	947	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,987				TOTAL CONDENSATE PROD:				13			

WEST WELL #: 2203 RRCID -> 190212 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930

01		997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	2		Y	-0-			-0-
02		1015 N	883	-0-	-132	-0-	8	1	875	2	Y	-0-		-0-
03		1054 N	896	-0-	-158	-0-	6	1	890	2	Y	-0-		-0-
04		960 N	811	-0-	-149	-0-	2	1	809	2	Y	-0-		-0-
05		930 N	769	-0-	-161	-0-	769	2		Y	-0-			-0-
06		870 N	692	-0-	-178	-0-	4	1	688	2	Y	-0-		-0-
07		837 N	641	-0-	-196	-0-	5	1	636	2	Y	-0-		-0-
08		775 N	578	-0-	-197	-0-	7	1	571	2	Y	-0-		-0-
09		690 N	561	-0-	-129	-0-	9	1	552	2	Y	-0-		-0-
10		651 N	592	-0-	-59	-0-	12	1	580	2	Y	-0-		-0-
11		575 N	575	-0-	-0-	-0-	6	1	569	2	Y	-0-		-0-
12		589 N	544	-0-	-45	-0-	6	1	538	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,539				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WEST RANCH WELL #: 3206 RRCID -> 190215 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000

01		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	197	1	3985	2	N	-0-		22
02		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	182	1	3662	2	N	-0-		22
03		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	195	1	3877	2	N	-0-		22
04		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	192	1	3700	2	N	-0-		22
05		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	201	1	3734	2	N	-0-		22
06		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	186	1	3570	2	N	-0-		22
07		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	186	1	3554	2	N	-0-		22
08		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	182	1	3430	2	N	-0-		22
09		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	173	1	3215	2	N	-0-		22
10		3100 X	2943	-0-	-157	-0-	146	1	2797	2	N	-0-		22
11		3000 X	2984	-0-	-16	-0-	151	1	2833	2	N	-0-	22 1	-0-
12		3100 X	2952	-0-	-148	-0-	151	1	2801	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			43,300				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 LONGFELLOW WELL #: 4025 RRCID -> 190217 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
01		1488 N	1402	-0-	-86	-0-	66	1	1336	2	N	-0-				-0-		
02		1363 N	1324	-0-	-39	-0-	63	1	1261	2	N	-0-				-0-		
03		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	69	1	1365	2	N	-0-				-0-		
04		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	68	1	1310	2	N	-0-				-0-		
05		1426 N	1324	-0-	-102	-0-	68	1	1256	2	N	-0-				-0-		
06		1380 N	1291	-0-	-89	-0-	64	1	1227	2	N	-0-				-0-		
07		1426 N	1385	-0-	-41	-0-	69	1	1316	2	N	-0-				-0-		
08		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	68	1	1289	2	N	-0-				-0-		
09		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	66	1	1225	2	N	-0-				-0-		
10		1395 N	1321	-0-	-74	-0-	66	1	1255	2	N	-0-				-0-		
11		1320 N	1246	-0-	-74	-0-	63	1	1183	2	N	-0-				-0-		
12		1333 N	1273	-0-	-60	-0-	65	1	1208	2	N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			16,026														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LONGFELLOW WELL #: 4027 RRCID -> 190543 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988

01		4960 X	3279	-0-	-1681	-0-	36	1	3243	2	Y	-0-				7		
02		3944 X	2703	-0-	-1241	-0-	52	1	2651	2	Y	-0-				7		
03		4216 X	2600	-0-	-1616	-0-	49	1	2551	2	Y	-0-				7		
04		4080 X	2085	-0-	-1995	-0-	39	1	2046	2	Y	-0-				7		
05		3658 X	1670	-0-	-1988	-0-	40	1	1630	2	Y	-0-				7		
06		3180 X	1142	-0-	-2038	-0-	38	1	1104	2	Y	-0-				7		
07		2883 X	1061	-0-	-1822	-0-	39	1	1022	2	Y	-0-				7		
08		1302 X	867	-0-	-435	-0-	38	1	829	2	Y	-0-				7		
09		1260 X	832	-0-	-428	-0-	37	1	795	2	Y	-0-				7		
10		1054 N	747	-0-	-307	-0-	36	1	711	2	Y	-0-				7		
11		840 N	690	-0-	-150	-0-	35	1	655	2	Y	-0-				7		
12		868 N	832	-0-	-36	-0-	38	1	794	2	Y	-0-				7		
TOTAL GAS PROD:			18,508														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LONGFELLOW WELL #: 4028 RRCID -> 190678 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904

01		2108 N	2089	-0-	-19	-0-	98	1	1991	2	N	-0-				33		
02		2088 N	1855	-0-	-233	-0-	88	1	1767	2	N	-0-				33		
03		2139 N	2120	-0-	-19	-0-	101	1	2019	2	N	-0-				33		
04		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	103	1	1975	2	N	-0-				33		
05		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	108	1	2009	2	N	-0-				33		
06		2040 N	1460	-0-	-580	-0-	72	1	1388	2	N	-0-				33		
07		2139 N	1900	-0-	-239	-0-	95	1	1805	2	N	-0-				33		
08		2108 N	1218	-0-	-890	-0-	61	1	1157	2	N	-0-				33		
09		1470 N	1154	-0-	-316	-0-	59	1	1095	2	N	-0-	27	1	6	7	-0-	
10		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	107	1	2053	2	N	-0-				-0-		
11		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	89	1	1676	2	N	-0-				-0-		
12		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	89	1	1640	2	N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			21,645														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
WEST RANCH		WELL #:		602	RRCID ->	190703	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	9579	PERF.	6810 - 8670
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	135	1	2725	2	N	-0-	-0-
02	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	143	1	2885	2	N	-0-	-0-
03	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	152	1	3036	2	N	-0-	-0-
04	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	159	1	3058	2	N	-0-	-0-
05	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	163	1	3030	2	N	-0-	-0-
06	2670 X	1952	-0-	-718	-0-	97	1	1855	2	N	-0-	-0-
07	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	169	1	3228	2	N	-0-	-0-
08	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	157	1	2968	2	N	-0-	-0-
09	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	149	1	2776	2	N	-0-	-0-
10	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	147	1	2812	2	N	-0-	-0-
11	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	141	1	2641	2	N	-0-	-0-
12	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	145	1	2678	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 35,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW		WELL #:		4010	RRCID ->	191331	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	3452 - 4860
01	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	32	1	5939	2	Y	-0-	47
02	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	96	1	5436	2	Y	10	57
						11	9					
03	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	142	1	6778	2	Y	18	75
						20	9					
04	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	175	1	7121	2	Y	12	87
						13	9					
05	6820 X	5071	-0-	-1749	-0-	94	1	4977	2	Y	-0-	87
06	6720 X	4943	-0-	-1777	-0-	91	1	4852	2	Y	-0-	15
07	7564 X	4573	-0-	-2991	-0-	93	1	4480	2	Y	-0-	15
08	5363 X	4346	-0-	-1017	-0-	103	1	4243	2	Y	-0-	15
09	5190 X	4106	-0-	-1084	-0-	104	1	4002	2	Y	-0-	-0-
10	5115 X	4128	-0-	-987	-0-	117	1	4011	2	Y	-0-	-0-
11	4950 X	3806	-0-	-1144	-0-	80	1	3726	2	Y	-0-	-0-
12	4588 X	3623	-0-	-965	-0-	80	1	3543	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 60,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

LONGFELLOW		WELL #:		4030	RRCID ->	192531	COMPL. DATE	09/29/2002	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	3161 - 6117
01	4030 X	3665	-0-	-365	-0-	172	1	3493	2	N	-0-	-0-
02	3770 X	3115	-0-	-655	-0-	147	1	2968	2	N	-0-	-0-
03	4030 X	3021	-0-	-1009	-0-	144	1	2877	2	N	-0-	-0-
04	3810 X	2942	-0-	-868	-0-	145	1	2797	2	N	-0-	-0-
05	3751 X	3008	-0-	-743	-0-	154	1	2854	2	N	-0-	-0-
06	3540 X	2817	-0-	-723	-0-	139	1	2678	2	N	-0-	-0-
07	3317 X	2920	-0-	-397	-0-	146	1	2774	2	N	-0-	-0-
08	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	159	1	2993	2	N	-0-	-0-
09	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	156	1	2905	2	N	-0-	-0-
10	3007 X	2971	-0-	-36	-0-	147	1	2824	2	N	-0-	-0-
11	3000 X	2840	-0-	-160	-0-	144	1	2696	2	N	-0-	-0-
12	3100 X	2951	-0-	-149	-0-	151	1	2800	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 36,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 LONGFELLOW WELL #: 4029 RRCID -> 192532 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		10695 X	8063	-0-	-2632	-0-	8063	2			Y	-0-					20
02		9309 X	7707	-0-	-1602	-0-	70	1	7637	2	Y	-0-					20
03		9951 X	7811	-0-	-2140	-0-	52	1	7759	2	Y	-0-					20
04		9210 X	7339	-0-	-1871	-0-	14	1	7325	2	Y	-0-					20
05		8804 X	7056	-0-	-1748	-0-	4	1	7052	2	Y	-0-					20
06		7980 X	6536	-0-	-1444	-0-	38	1	6498	2	Y	-0-					20
07		8246 X	6495	-0-	-1751	-0-	48	1	6447	2	Y	-0-					20
08		6944 X	6303	-0-	-641	-0-	78	1	6225	2	Y	-0-					20
09		6720 X	5974	-0-	-746	-0-	92	1	5882	2	Y	-0-	15	1	5	7	-0-
10		6944 X	5881	-0-	-1063	-0-	119	1	5762	2	Y	-0-					-0-
11		6540 X	5529	-0-	-1011	-0-	56	1	5473	2	Y	-0-					-0-
12		6510 X	5275	-0-	-1235	-0-	61	1	5214	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			79,969			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LONGFELLOW WELL #: 4031 RRCID -> 192534 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246

01		7936 X	2732	-0-	-5204	-0-	2732	2			Y	-0-					25
02		5800 X	5188	-0-	-612	-0-	47	1	5141	2	Y	-0-					25
03		4867 X	4639	-0-	-228	-0-	31	1	4608	2	Y	-0-					25
04		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	8	1	3978	2	Y	-0-					25
05		5549 X	3361	-0-	-2188	-0-	2	1	3359	2	Y	-0-					25
06		5370 X	2414	-0-	-2956	-0-	14	1	2400	2	Y	-0-					25
07		5549 X	1991	-0-	-3558	-0-	15	1	1976	2	Y	-0-					25
08		2790 X	1811	-0-	-979	-0-	22	1	1789	2	Y	-0-					25
09		2700 X	1725	-0-	-975	-0-	27	1	1698	2	Y	-0-	18	1	7	7	-0-
10		2790 X	1877	-0-	-913	-0-	38	1	1839	2	Y	-0-					-0-
11		2400 X	1471	-0-	-929	-0-	15	1	1456	2	Y	-0-					-0-
12		1984 X	1698	-0-	-286	-0-	19	1	1679	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			32,893			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WEST RANCH WELL #: 3402 RRCID -> 192537 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635

01		589 N	570	-0-	-19	-0-	27	1	543	2	N	-0-					23
02		551 N	527	-0-	-24	-0-	25	1	502	2	N	-0-					23
03		589 N	560	-0-	-29	-0-	27	1	533	2	N	-0-					23
04		540 N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	513	2	N	-0-					23
05		558 N	553	-0-	-5	-0-	28	1	525	2	N	-0-					23
06		540 N	515	-0-	-25	-0-	25	1	490	2	N	-0-					23
07		558 N	519	-0-	-39	-0-	26	1	493	2	N	-0-					23
08		558 N	500	-0-	-58	-0-	25	1	475	2	N	-0-					23
09		510 N	479	-0-	-31	-0-	24	1	455	2	N	-0-					23
10		527 N	492	-0-	-35	-0-	24	1	468	2	N	-0-					23
11		480 N	466	-0-	-14	-0-	24	1	442	2	N	-0-	23	7			-0-
12		496 N	470	-0-	-26	-0-	24	1	446	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			6,191			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011												
WEST RANCH		WELL #:		601	RRCID ->	192540	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	9147	PERF.	8510 -	8758			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		713 N	534	-0-	-179	-0-	25	1	509	2	N	-0-				-0-
02		609 N	482	-0-	-127	-0-	23	1	459	2	N	-0-				-0-
03		620 N	457	-0-	-163	-0-	22	1	435	2	N	-0-				-0-
04		538 N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	511	2	N	-0-				-0-
05		527 N	516	-0-	-11	-0-	26	1	490	2	N	-0-				-0-
06		494 N	494	-0-	-0-	-0-	24	1	470	2	N	-0-				-0-
07		558 N	504	-0-	-54	-0-	25	1	479	2	N	-0-				-0-
08		532 N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	505	2	N	-0-				-0-
09		480 N	458	-0-	-22	-0-	23	1	435	2	N	-0-				-0-
10		496 N	446	-0-	-50	-0-	22	1	424	2	N	-0-				-0-
11		510 N	415	-0-	-95	-0-	21	1	394	2	N	-0-				-0-
12		465 N	422	-0-	-43	-0-	22	1	400	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,798		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WEST RANCH		WELL #:		3303	RRCID ->	192543	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5020 -	5508			
01		4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	225	1	4558	2	N	-0-	30			
02		4466 X	4397	-0-	-69	-0-	208	1	4189	2	N	-0-	30			
03		4774 X	4589	-0-	-185	-0-	219	1	4367	2	N	3	33			
							3	9								
04		4620 X	4308	-0-	-312	-0-	213	1	4093	2	N	2	35			
							2	9								
05		4774 X	4348	-0-	-426	-0-	222	1	4120	2	N	5	40			
							6	9								
06		4620 X	4059	-0-	-561	-0-	201	1	3858	2	N	-0-	40			
07		4712 X	4119	-0-	-593	-0-	205	1	3913	2	N	1	10			
							1	9				31	1			
08		4309 X	2950	-0-	-1359	-0-	149	1	2801	2	N	-0-	10			
09		4170 X	3686	-0-	-484	-0-	188	1	3498	2	N	-0-	10			
10		4309 X	3902	-0-	-407	-0-	194	1	3708	2	N	-0-	10			
11		4050 X	3712	-0-	-338	-0-	188	1	3524	2	N	-0-	10			
12		4123 X	3759	-0-	-364	-0-	192	1	3564	2	N	3	10			
							3	9				13	1			
TOTAL GAS PROD:		48,612		TOTAL CONDENSATE PROD:		14										

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 5010 RRCID -> 193337 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1085 N	887	-0-	-198	-0-	-0-	42	1	845	2	N	-0-		15
02		1044 N	262	-0-	-782	-0-	-0-	12	1	250	2	N	-0-		15
03		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1158	2	N	-0-		15
04		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1061	2	N	-0-		15
05		951 N	951	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	902	2	N	-0-		15
06		1170 N	923	-0-	-247	-0-	-0-	46	1	877	2	N	-0-		15
07		1147 N	848	-0-	-299	-0-	-0-	42	1	806	2	N	-0-		15
08		961 N	859	-0-	-102	-0-	-0-	43	1	816	2	N	-0-		15
09		930 N	838	-0-	-92	-0-	-0-	43	1	795	2	N	-0-		15
10		837 N	781	-0-	-56	-0-	-0-	39	1	742	2	N	-0-		15
11		840 N	769	-0-	-71	-0-	-0-	39	1	730	2	N	-0-		15
12		868 N	721	-0-	-147	-0-	-0-	37	1	678	2	N	5	20 1	-0-
								6	9						

TOTAL GAS PROD: 10,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LONGFELLOW WELL #: 4032 RRCID -> 194202 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716

01		496 N	464	-0-	-32	-0-	-0-	22	1	442	2	N	-0-		-0-
02		435 N	433	-0-	-2	-0-	-0-	20	1	413	2	N	-0-		-0-
03		465 N	462	-0-	-3	-0-	-0-	22	1	440	2	N	-0-		-0-
04		450 N	443	-0-	-7	-0-	-0-	22	1	421	2	N	-0-		-0-
05		465 N	453	-0-	-12	-0-	-0-	23	1	430	2	N	-0-		-0-
06		450 N	431	-0-	-19	-0-	-0-	21	1	410	2	N	-0-		-0-
07		465 N	433	-0-	-32	-0-	-0-	22	1	411	2	N	-0-		-0-
08		465 N	434	-0-	-31	-0-	-0-	22	1	412	2	N	-0-		-0-
09		420 N	415	-0-	-5	-0-	-0-	21	1	394	2	N	-0-		-0-
10		434 N	429	-0-	-5	-0-	-0-	21	1	408	2	N	-0-		-0-
11		420 N	411	-0-	-9	-0-	-0-	21	1	390	2	N	-0-		-0-
12		434 N	429	-0-	-5	-0-	-0-	22	1	407	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088

01		7471 X	7413	-0-	-58	-0-	-0-	349	1	7064	2	N	-0-		28
02		6960 X	6849	-0-	-111	-0-	-0-	324	1	6525	2	N	-0-		28
03		7409 X	7053	-0-	-356	-0-	-0-	337	1	6716	2	N	-0-		28
04		7170 X	6862	-0-	-308	-0-	-0-	339	1	6523	2	N	-0-		28
05		7409 X	6842	-0-	-567	-0-	-0-	349	1	6493	2	N	-0-		28
06		7170 X	6654	-0-	-516	-0-	-0-	329	1	6325	2	N	-0-		28
07		7316 X	6779	-0-	-537	-0-	-0-	338	1	6441	2	N	-0-		28
08		7099 X	6492	-0-	-607	-0-	-0-	327	1	6165	2	N	-0-		28
09		6870 X	6171	-0-	-699	-0-	-0-	315	1	5856	2	N	-0-		28
10		6882 X	6363	-0-	-519	-0-	-0-	316	1	6047	2	N	-0-		28
11		6660 X	6097	-0-	-563	-0-	-0-	309	1	5788	2	N	-0-	20 1	8 7
12		6789 X	6247	-0-	-542	-0-	-0-	320	1	5927	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 79,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		1178 N	1150	-0-	-28	-0-	54	1	1096	2	N	-0-					12	
02		1073 N	1040	-0-	-33	-0-	49	1	991	2	N	-0-					12	
03		1116 N	1112	-0-	-4	-0-	53	1	1059	2	N	-0-					12	
04		1110 N	1033	-0-	-77	-0-	51	1	982	2	N	-0-					12	
05		1116 N	1046	-0-	-70	-0-	53	1	993	2	N	-0-					12	
06		1080 N	991	-0-	-89	-0-	49	1	942	2	N	-0-					12	
07		1054 N	1003	-0-	-51	-0-	50	1	953	2	N	-0-					12	
08		1054 N	978	-0-	-76	-0-	49	1	929	2	N	-0-					12	
09		990 N	925	-0-	-65	-0-	47	1	878	2	N	-0-	12	7			-0-	
10		992 N	942	-0-	-50	-0-	47	1	895	2	N	-0-					-0-	
11		960 N	894	-0-	-66	-0-	45	1	849	2	N	-0-					-0-	
12		961 N	906	-0-	-55	-0-	46	1	860	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			12,020															
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 194425 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932

01		1085 N	1059	-0-	-26	-0-	50	1	1009	2	N	-0-					35	
02		986 N	980	-0-	-6	-0-	46	1	934	2	N	-0-					35	
03		1054 N	1025	-0-	-29	-0-	49	1	976	2	N	-0-					35	
04		1020 N	981	-0-	-39	-0-	48	1	933	2	N	-0-					35	
05		1054 N	990	-0-	-64	-0-	51	1	939	2	N	-0-					35	
06		990 N	939	-0-	-51	-0-	46	1	893	2	N	-0-					35	
07		1023 N	943	-0-	-80	-0-	47	1	896	2	N	-0-	21	7			14	
08		992 N	937	-0-	-55	-0-	47	1	890	2	N	-0-					14	
09		930 N	923	-0-	-7	-0-	47	1	876	2	N	-0-					14	
10		930 N	915	-0-	-15	-0-	45	1	870	2	N	-0-					14	
11		900 N	900	-0-	-0-	-0-	46	1	854	2	N	-0-					14	
12		961 N	912	-0-	-49	-0-	47	1	865	2	N	-0-	14	1			-0-	
TOTAL GAS PROD:			11,504															
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH WELL #: 5012 RRCID -> 194427 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152

01		1953 N	1862	-0-	-91	-0-	88	1	1774	2	N	-0-					63	
02		1798 N	1733	-0-	-65	-0-	82	1	1651	2	N	-0-					63	
03		1891 N	1819	-0-	-72	-0-	87	1	1732	2	N	-0-					63	
04		1800 N	1726	-0-	-74	-0-	85	1	1641	2	N	-0-					63	
05		1860 N	1787	-0-	-73	-0-	91	1	1696	2	N	-0-					63	
06		1770 N	1709	-0-	-61	-0-	85	1	1624	2	N	-0-	50	1			13	
07		1798 N	1711	-0-	-87	-0-	85	1	1626	2	N	-0-					13	
08		1798 N	1563	-0-	-235	-0-	79	1	1484	2	N	-0-					13	
09		1710 N	1364	-0-	-346	-0-	70	1	1294	2	N	-0-					13	
10		1705 N	1646	-0-	-59	-0-	82	1	1564	2	N	-0-					13	
11		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	80	1	1504	2	N	-0-					13	
12		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	79	1	1462	2	N	-0-	13	1			-0-	
TOTAL GAS PROD:			20,045															
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 195244 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01	992 N	908	-0-	-84	-0-	43	1	865	2	N	-0-				52	
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	44	1	877	2	N	-0-				52	
03	992 N	929	-0-	-63	-0-	44	1	885	2	N	-0-				52	
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	45	1	863	2	N	-0-				52	
05	992 N	971	-0-	-21	-0-	50	1	921	2	N	-0-				52	
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	45	1	859	2	N	-0-				52	
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	47	1	889	2	N	-0-				52	
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	49	1	931	2	N	-0-				52	
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	51	1	947	2	N	-0-				52	
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	52	1	989	2	N	-0-				52	
11	960 N	901	-0-	-59	-0-	46	1	855	2	N	-0-	42	1	10	7	-0-
12	1023 N	846	-0-	-177	-0-	43	1	803	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,243		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WEST RANCH WELL #: 604 RRCID -> 195246 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990

01	1209 N	1133	-0-	-76	-0-	53	1	1080	2	N	-0-				27	
02	1073 N	1055	-0-	-18	-0-	50	1	1005	2	N	-0-				27	
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	54	1	1069	2	N	-0-				27	
04	1110 N	1086	-0-	-24	-0-	54	1	1032	2	N	-0-				27	
05	1116 N	1100	-0-	-16	-0-	56	1	1044	2	N	-0-				27	
06	1080 N	1034	-0-	-46	-0-	51	1	983	2	N	-0-				27	
07	1116 N	1054	-0-	-62	-0-	53	1	1001	2	N	-0-				27	
08	1085 N	1056	-0-	-29	-0-	53	1	1003	2	N	-0-				27	
09	1020 N	992	-0-	-28	-0-	51	1	941	2	N	-0-				27	
10	1054 N	1020	-0-	-34	-0-	51	1	969	2	N	-0-				27	
11	1020 N	970	-0-	-50	-0-	49	1	917	2	N	4	31	1		-0-	
12	1023 N	911	-0-	-112	-0-	47	1	864	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		12,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		4										

WEST RANCH WELL #: 5013 RRCID -> 195376 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294

01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	N	-0-				-0-	
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	N	-0-				-0-	
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	N	-0-				-0-	
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-				-0-	
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-				-0-	
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	7	1	136	2	N	-0-				-0-	
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	7	1	128	2	N	-0-				-0-	
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	2	N	-0-				-0-	
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	7	1	123	2	N	-0-				-0-	
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	2	N	-0-				-0-	
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	5	1	100	2	N	-0-				-0-	
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	5	1	88	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,643		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
WEST RANCH		WELL #: 5016		RRCID -> 196298	COMPL. DATE 05/20/2003	TOTAL DEPTH 8844	PERF. 8490	-		8578			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3107 X	3107	-0-	-0-	146 1	2961 2		N	-0-			-0-
02		2840 X	2840	-0-	-0-	134 1	2706 2		N	-0-			-0-
03		2995 X	2995	-0-	-0-	143 1	2852 2		N	-0-			-0-
04		3000 X	2830	-0-	-170	140 1	2690 2		N	-0-			-0-
05		3100 X	2920	-0-	-180	149 1	2771 2		N	-0-			-0-
06		3000 X	2654	-0-	-346	131 1	2523 2		N	-0-			-0-
07		3038 X	2686	-0-	-352	134 1	2552 2		N	-0-			-0-
08		2914 N	2643	-0-	-271	133 1	2510 2		N	-0-			-0-
09		2640 N	2565	-0-	-75	131 1	2434 2		N	-0-			-0-
10		2719 N	2719	-0-	-0-	135 1	2584 2		N	-0-			-0-
11		2550 N	2517	-0-	-33	127 1	2390 2		N	-0-			-0-
12		2666 N	2592	-0-	-74	133 1	2459 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,068		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST RANCH		WELL #: 5015		RRCID -> 196300	COMPL. DATE 05/23/2003	TOTAL DEPTH 4305	PERF. 3043	-		3930			
01		2728 N	2564	-0-	-164	121 1	2443 2		N	-0-			13
02		2436 N	2368	-0-	-68	112 1	2256 2		N	-0-			13
03		2508 N	2508	-0-	-0-	120 1	2388 2		N	-0-			13
04		2490 N	2402	-0-	-88	119 1	2283 2		N	-0-			13
05		2542 N	2371	-0-	-171	121 1	2250 2		N	-0-			13
06		2430 N	2252	-0-	-178	111 1	2141 2		N	-0-			13
07		2480 N	2273	-0-	-207	113 1	2160 2		N	-0-			13
08		2356 N	2263	-0-	-93	114 1	2147 2		N	2			15
						2 9							
09		2250 N	2123	-0-	-127	108 1	2015 2		N	-0-			15
10		2263 N	2150	-0-	-113	107 1	2043 2		N	-0-			15
11		2190 N	2027	-0-	-163	103 1	1924 2		N	-0-			15
12		2201 N	2037	-0-	-164	104 1	1931 2		N	2	17 1		-0-
						2 9							
TOTAL GAS PROD:		27,338		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

LONGFELLOW R3		WELL #: C601		RRCID -> 197115	COMPL. DATE 11/24/2002	TOTAL DEPTH 5529	PERF. 3135	-		3432			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 5017 RRCID -> 197592 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		3751 X	3459	-0-	-292	-0-	163	1	3296	2	N	-0-				8
02		3393 X	3182	-0-	-211	-0-	150	1	3032	2	N	-0-				8
03		3627 X	3376	-0-	-251	-0-	161	1	3215	2	N	-0-				8
04		3420 X	3243	-0-	-177	-0-	160	1	3083	2	N	-0-				8
05		3472 X	3311	-0-	-161	-0-	169	1	3142	2	N	-0-				8
06		3360 X	3170	-0-	-190	-0-	157	1	3013	2	N	-0-				8
07		3410 X	3173	-0-	-237	-0-	158	1	3015	2	N	-0-				8
08		3348 X	3127	-0-	-221	-0-	157	1	2970	2	N	-0-				8
09		3240 X	2998	-0-	-242	-0-	153	1	2845	2	N	-0-				8
10		3317 X	3064	-0-	-253	-0-	152	1	2912	2	N	-0-				8
11		3180 X	2883	-0-	-297	-0-	146	1	2737	2	N	-0-	8	7		-0-
12		3162 X	2998	-0-	-164	-0-	154	1	2844	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			37,984			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WEST RANCH WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018

01		1085 N	813	-0-	-272	-0-	38	1	775	2	N	-0-				82
02		899 N	759	-0-	-140	-0-	36	1	723	2	N	-0-				82
03		868 N	823	-0-	-45	-0-	39	1	784	2	N	-0-				82
04		780 N	600	-0-	-180	-0-	30	1	570	2	N	-0-				82
05		889 N	889	-0-	-0-	-0-	45	1	844	2	N	-0-				82
06		810 N	676	-0-	-134	-0-	33	1	643	2	N	-0-	52	1		30
07		768 N	768	-0-	-0-	-0-	38	1	730	2	N	-0-				30
08		899 N	796	-0-	-103	-0-	40	1	756	2	N	-0-				30
09		690 N	489	-0-	-201	-0-	25	1	464	2	N	-0-				30
10		775 N	281	-0-	-494	-0-	14	1	267	2	N	-0-				30
11		780 N	268	-0-	-512	-0-	14	1	254	2	N	-0-	13	1		17
12		496 N	258	-0-	-238	-0-	13	1	245	2	N	-0-				17
TOTAL GAS PROD:			7,420			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 2901 RRCID -> 197927 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181

01		992 N	957	-0-	-35	-0-	45	1	912	2	N	-0-				-0-
02		957 N	821	-0-	-136	-0-	39	1	782	2	N	-0-				-0-
03		961 N	955	-0-	-6	-0-	46	1	909	2	N	-0-				-0-
04		984 N	984	-0-	-0-	-0-	49	1	935	2	N	-0-				-0-
05		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	54	1	999	2	N	-0-				-0-
06		987 N	987	-0-	-0-	-0-	49	1	938	2	N	-0-				-0-
07		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	51	1	978	2	N	-0-				-0-
08		1054 N	961	-0-	-93	-0-	48	1	913	2	N	-0-				-0-
09		990 N	956	-0-	-34	-0-	49	1	907	2	N	-0-				-0-
10		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	51	1	984	2	N	-0-				-0-
11		962 N	962	-0-	-0-	-0-	49	1	913	2	N	-0-				-0-
12		992 N	991	-0-	-1	-0-	51	1	940	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			11,691			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
WEST RANCH		WELL #:		603	RRCID ->	197929	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	9418	PERF.	7638 - 9165	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		490 N	490	-0-	-0-	-0-	23 1	467 2	N	-0-			33
02		466 N	466	-0-	-0-	-0-	22 1	444 2	N	-0-			33
03		488 N	488	-0-	-0-	-0-	23 1	465 2	N	-0-			33
04		480 N	406	-0-	-74	-0-	20 1	386 2	N	-0-			33
05		496 N	327	-0-	-169	-0-	17 1	310 2	N	-0-			33
06		480 N	274	-0-	-206	-0-	14 1	260 2	N	-0-			33
07		434 N	229	-0-	-205	-0-	11 1	218 2	N	-0-	13 7		20
08		341 N	227	-0-	-114	-0-	11 1	216 2	N	-0-			20
09		270 N	172	-0-	-98	-0-	9 1	163 2	N	-0-			20
10		217 N	183	-0-	-34	-0-	9 1	174 2	N	-0-			20
11		210 N	134	-0-	-76	-0-	7 1	127 2	N	-0-			20
12		186 N	109	-0-	-77	-0-	5 1	101 2	N	-0-	23 1		-0-
							3 9						

TOTAL GAS PROD: 3,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ALLISON		WELL #:		201	RRCID ->	198036	COMPL. DATE	08/04/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8134 - 8320
01	74245 X	66894	-0-	-7351	-0-	66894 2		Y	-0-			-0-
02	63539 X	61917	-0-	-1622	-0-	561 1	61356 2	Y	-0-			-0-
03	67921 X	66757	-0-	-1164	-0-	444 1	66313 2	Y	-0-			-0-
04	65730 X	63683	-0-	-2047	-0-	125 1	63558 2	Y	-0-			-0-
05	67177 X	64680	-0-	-2497	-0-	36 1	64644 2	Y	-0-			-0-
06	64740 X	61122	-0-	-3618	-0-	352 1	60770 2	Y	-0-			-0-
07	66743 X	62182	-0-	-4561	-0-	456 1	61626 2	Y	91	68 1		23
						100 9						
08	65441 X	61053	-0-	-4388	-0-	753 1	60270 2	Y	27			50
						30 9						
09	63330 X	57963	-0-	-5367	-0-	894 1	56915 2	Y	140	143 1		47
						154 9						
10	64666 X	60873	-0-	-3793	-0-	1231 1	59642 2	Y	-0-			47
11	61110 X	57307	-0-	-3803	-0-	584 1	56723 2	Y	-0-			47
12	62186 X	57179	-0-	-5007	-0-	656 1	56523 2	Y	-0-			47

TOTAL GAS PROD: 741,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

LONGFELLOW		WELL #:		202	RRCID ->	198039	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	8756	PERF.	7181 - 7346
01	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	322 1	6516 2	N	-0-			20
02	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	281 1	5669 2	N	-0-			20
03	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	272 1	5419 2	N	-0-			20
04	7290 X	5254	-0-	-2036	-0-	260 1	4994 2	N	-0-			20
05	7533 X	5513	-0-	-2020	-0-	281 1	5232 2	N	-0-			20
06	6630 X	5166	-0-	-1464	-0-	256 1	4910 2	N	-0-			20
07	6355 X	5171	-0-	-1184	-0-	258 1	4913 2	N	-0-			20
08	5704 X	5353	-0-	-351	-0-	269 1	5084 2	N	-0-			20
09	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	277 1	5150 2	N	-0-	20 7		-0-
10	5518 X	5241	-0-	-277	-0-	260 1	4981 2	N	-0-			-0-
11	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	267 1	5007 2	N	-0-			-0-
12	5611 X	5477	-0-	-134	-0-	281 1	5196 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
WEST RANCH				WELL #: 2301	RRCID -> 198231	COMPL. DATE 09/18/2003	TOTAL DEPTH 6115	PERF. 4287	- 6115					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	1	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WEST RANCH				WELL #: 609	RRCID -> 198342	COMPL. DATE 10/03/2003	TOTAL DEPTH 4344	PERF. 3709	- 4344	
01	310 N	274	-0-	-36	-0-	13 1	261 2	N	-0-	25
02	290 N	248	-0-	-42	-0-	12 1	236 2	N	-0-	25
03	279 N	240	-0-	-39	-0-	11 1	229 2	N	-0-	25
04	270 N	226	-0-	-44	-0-	11 1	215 2	N	-0-	25
05	279 N	231	-0-	-48	-0-	12 1	219 2	N	-0-	25
06	240 N	203	-0-	-37	-0-	10 1	193 2	N	-0-	25
07	248 N	205	-0-	-43	-0-	10 1	195 2	N	-0-	25
08	217 N	170	-0-	-47	-0-	9 1	161 2	N	-0-	25
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13 1	238 2	N	-0-	25
10	217 N	160	-0-	-57	-0-	8 1	152 2	N	-0-	25
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8 1	143 2	N	5	30 1
						6 9				
12	248 N	174	-0-	-74	-0-	9 1	165 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WEST RANCH				WELL #: 607	RRCID -> 198345	COMPL. DATE 10/04/2003	TOTAL DEPTH 7946	PERF. 6898	- 7946	
01	9052 X	7456	-0-	-1596	-0-	7456 2		Y	-0-	18
02	7975 X	6737	-0-	-1238	-0-	61 1	6676 2	Y	-0-	18
03	8401 X	7040	-0-	-1361	-0-	47 1	6993 2	Y	-0-	18
04	7890 X	6637	-0-	-1253	-0-	13 1	6624 2	Y	-0-	18
05	7750 X	6680	-0-	-1070	-0-	4 1	6676 2	Y	-0-	18
06	7230 X	6373	-0-	-857	-0-	37 1	6336 2	Y	-0-	18
07	7192 X	6458	-0-	-734	-0-	47 1	6411 2	Y	-0-	18
08	7037 X	6382	-0-	-655	-0-	79 1	6303 2	Y	-0-	18
09	6630 X	6024	-0-	-606	-0-	93 1	5931 2	Y	-0-	18 7
10	6665 X	6322	-0-	-343	-0-	128 1	6194 2	Y	-0-	-0-
11	6360 X	5958	-0-	-402	-0-	61 1	5897 2	Y	-0-	-0-
12	6448 X	6006	-0-	-442	-0-	69 1	5937 2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 78,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 608		RRCID -> 198879		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	93 1	1876 2	N	-0-			40
02	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	88 1	1769 2	N	-0-			40
03	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	95 1	1883 2	N	-0-			40
04	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	94 1	1809 2	N	-0-			40
05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	100 1	1863 2	N	-0-			40
06	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	92 1	1763 2	N	-0-			40
07	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	95 1	1808 2	N	-0-			40
08	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	95 1	1797 2	N	-0-			40
09	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	92 1	1712 2	N	-0-			40
10	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	92 1	1756 2	N	-0-			40
11	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	90 1	1682 2	N	-0-	40 1		-0-
12	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	91 1	1686 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,521		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALLISON		WELL #: 304		RRCID -> 198887		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061				
01	744 N	694	-0-	-50	-0-	33 1	661 2	N	-0-			15
02	667 N	643	-0-	-24	-0-	30 1	613 2	N	-0-			15
03	713 N	676	-0-	-37	-0-	32 1	644 2	N	-0-			15
04	660 N	650	-0-	-10	-0-	32 1	618 2	N	-0-			15
05	682 N	669	-0-	-13	-0-	34 1	635 2	N	-0-			15
06	660 N	622	-0-	-38	-0-	31 1	591 2	N	-0-			15
07	682 N	615	-0-	-67	-0-	31 1	584 2	N	-0-			15
08	682 N	589	-0-	-93	-0-	30 1	559 2	N	-0-			15
09	630 N	542	-0-	-88	-0-	28 1	514 2	N	-0-	12 1	3 7	-0-
10	620 N	562	-0-	-58	-0-	28 1	534 2	N	-0-			-0-
11	570 N	568	-0-	-2	-0-	29 1	539 2	N	-0-			-0-
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	29 1	544 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH		WELL #: 5021		RRCID -> 199611		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30 7		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
WEST RANCH		WELL #:		606	RRCID ->	199613	COMPL. DATE	11/09/2003	TOTAL DEPTH	8912	PERF.	5682 - 6592
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		5053 X	4533	-0-	-520	-0-	4533 2		Y	-0-		22
02		4611 X	4169	-0-	-442	-0-	38 1	4131 2	Y	-0-		22
03		4836 X	4372	-0-	-464	-0-	29 1	4343 2	Y	-0-		22
04		4590 X	4163	-0-	-427	-0-	8 1	4155 2	Y	-0-		22
05		4650 X	4207	-0-	-443	-0-	2 1	4205 2	Y	-0-		22
06		4380 X	3991	-0-	-389	-0-	23 1	3968 2	Y	-0-		22
07		4464 X	4035	-0-	-429	-0-	30 1	4005 2	Y	-0-		22
08		4216 X	3970	-0-	-246	-0-	49 1	3921 2	Y	-0-		22
09		4080 X	3792	-0-	-288	-0-	59 1	3733 2	Y	-0-	22 7	-0-
10		4216 X	3868	-0-	-348	-0-	78 1	3790 2	Y	-0-		-0-
11		3990 X	3668	-0-	-322	-0-	37 1	3631 2	Y	-0-		-0-
12		4030 X	3723	-0-	-307	-0-	43 1	3680 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			48,491			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ALLISON 2		WELL #:		1303	RRCID ->	199618	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	2412	PERF.	1934 - 2304
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		248 N	232	-0-	-16	-0-	11 1	221 2	Y	-0-		13
02		232 N	129	-0-	-103	-0-	6 1	123 2	Y	-0-		13
03		217 N	191	-0-	-26	-0-	9 1	182 2	Y	-0-		13
04		240 N	213	-0-	-27	-0-	11 1	202 2	Y	-0-		13
05		205 N	205	-0-	-0-	-0-	10 1	195 2	Y	-0-		13
06		214 N	214	-0-	-0-	-0-	11 1	203 2	Y	-0-		13
07		217 N	217	-0-	-0-	-0-	11 1	206 2	Y	-0-		13
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	11 1	209 2	Y	-0-		13
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	11 1	202 2	Y	-0-	13 1	-0-
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	11 1	208 2	Y	-0-		-0-
11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	11 1	206 2	Y	-0-		-0-
12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	11 1	211 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,492			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WEST RANCH		WELL #:		6010	RRCID ->	199629	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	2595 - 4274
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	96 1	1940 2	N	-0-		22
02		1798 N	1685	-0-	-113	-0-	80 1	1605 2	N	-0-		22
03		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	90 1	1790 2	N	-0-		22
04		1980 N	1778	-0-	-202	-0-	88 1	1690 2	N	-0-		22
05		1798 N	1772	-0-	-26	-0-	90 1	1682 2	N	-0-		22
06		1830 N	1482	-0-	-348	-0-	73 1	1409 2	N	-0-		22
07		1829 N	1557	-0-	-272	-0-	78 1	1479 2	N	-0-		22
08		1767 N	1534	-0-	-233	-0-	77 1	1457 2	N	-0-		22
09		1470 N	1341	-0-	-129	-0-	68 1	1273 2	N	-0-		22
10		1550 N	1423	-0-	-127	-0-	71 1	1352 2	N	-0-		22
11		1470 N	1258	-0-	-212	-0-	64 1	1194 2	N	-0-		22
12		1395 N	1310	-0-	-85	-0-	67 1	1242 2	N	1	23 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			19,056			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 200347 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1362	-0-	-126	-0-	63	1	2	20	178	1	59
02	1276 N	1263	-0-	-13	-0-	22	9	2	26			85
03	1333 N	1267	-0-	-66	-0-	58	1	2	14			99
04	1320 N	1189	-0-	-131	-0-	29	9	2	11			110
05	1364 N	1218	-0-	-146	-0-	60	1	2	10			120
06	1230 N	1204	-0-	-26	-0-	15	9	2	10	81	1	49
07	1240 N	1211	-0-	-29	-0-	58	1	2	8			57
08	1209 N	1202	-0-	-7	-0-	12	9	2	13			70
09	1200 N	1109	-0-	-91	-0-	62	1	2	15			85
10	1209 N	1162	-0-	-47	-0-	11	9	2	17			102
11	1170 N	1042	-0-	-128	-0-	59	1	2	12			114
12	1147 N	961	-0-	-186	-0-	14	9	2	1			115
						49	1	2				
						1	9					

TOTAL GAS PROD: 14,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190

01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	34	1	2	-0-			32
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	32	1	2	-0-			32
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	34	1	2	-0-			32
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	34	1	2	-0-			32
05	713 N	700	-0-	-13	-0-	36	1	2	-0-			32
06	690 N	576	-0-	-114	-0-	28	1	2	-0-			32
07	713 N	614	-0-	-99	-0-	31	1	2	-0-			32
08	713 N	598	-0-	-115	-0-	30	1	2	-0-			32
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	29	1	2	-0-			32
10	620 N	590	-0-	-30	-0-	29	1	2	-0-	14	1	18
11	570 N	551	-0-	-19	-0-	28	1	2	-0-			7
12	589 N	581	-0-	-8	-0-	30	1	2	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2304 RRCID -> 201355 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879

01	3286 X	2924	-0-	-362	-0-	138	1	2	-0-			-0-
02	2813 X	2655	-0-	-158	-0-	125	1	2	-0-			-0-
03	3007 X	2791	-0-	-216	-0-	133	1	2	-0-			-0-
04	2910 X	2642	-0-	-268	-0-	131	1	2	-0-			-0-
05	2945 X	2696	-0-	-249	-0-	138	1	2	-0-			-0-
06	2700 N	2390	-0-	-310	-0-	118	1	2	-0-			-0-
07	2728 N	2655	-0-	-73	-0-	132	1	2	-0-			-0-
08	2697 N	2571	-0-	-126	-0-	129	1	2	-0-			-0-
09	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	124	1	2	-0-			-0-
10	2666 N	2455	-0-	-211	-0-	122	1	2	-0-			-0-
11	2490 N	2309	-0-	-181	-0-	117	1	2	-0-			-0-
12	2511 N	2367	-0-	-144	-0-	121	1	2	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011														
WEST STATE		WELL #: 2406		RRCID -> 201356		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	61	1	1235	2	N	-0-	153	1		12	
02	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	54	1	1087	2	N	6				18	
						7	9									
03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	53	1	1055	2	N	2				20	
						2	9									
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	52	1	1004	2	N	2				22	
						2	9									
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	53	1	989	2	N	5				27	
						6	9									
06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	49	1	932	2	N	-0-				27	
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	50	1	944	2	N	-0-				27	
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	48	1	905	2	N	-0-				27	
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	63	1	1166	2	N	-0-				27	
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	54	1	1038	2	N	-0-				27	
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	49	1	922	2	N	-0-				27	
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	49	1	903	2	N	-0-	27	1		-0-	

TOTAL GAS PROD: 12,832

TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WEST RANCH		WELL #: 5022		RRCID -> 201371		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST STATE		WELL #: 2405		RRCID -> 201372		COMPL. DATE 02/21/2004		TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756							
01	744 N	594	-0-	-150	-0-	28	1	566	2	N	-0-	42	1		15
02	761 X	761	-0-	-0-	-0-	32	1	637	2	N	84	81	1		18
						92	9								
03	751 X	751	-0-	-0-	-0-	36	1	707	2	N	7				25
						8	9								
04	712 X	712	-0-	-0-	-0-	35	1	674	2	N	3				28
						3	9								
05	806 X	687	-0-	-119	-0-	34	1	640	2	N	12				40
						13	9								
06	780 X	704	-0-	-76	-0-	34	1	659	2	N	10				50
						11	9								
07	806 X	777	-0-	-29	-0-	38	1	733	2	N	5				55
						6	9								
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	38	1	708	2	N	5				60
						6	9								
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	36	1	661	2	N	-0-				60
10	775 N	550	-0-	-225	-0-	27	1	523	2	N	-0-				60
11	720 N	566	-0-	-154	-0-	29	1	537	2	N	-0-				60
12	713 N	485	-0-	-228	-0-	25	1	460	2	N	-0-	60	1		-0-

TOTAL GAS PROD: 8,036

TOTAL CONDENSATE PROD: 126

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST STATE		WELL #: 2404		RRCID -> 201766		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	2	N	23
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	2	N	23
03	372 N	371	-0-	-1	-0-	18	1	353	2	N	23
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	N	23
05	372 N	354	-0-	-18	-0-	18	1	336	2	N	23
06	360 N	325	-0-	-35	-0-	16	1	309	2	N	23
07	372 N	333	-0-	-39	-0-	17	1	316	2	N	23
08	341 N	321	-0-	-20	-0-	16	1	305	2	N	23
09	330 N	300	-0-	-30	-0-	15	1	285	2	N	23
10	341 N	307	-0-	-34	-0-	15	1	292	2	N	23
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	15	1	277	2	N	-0-
						3	9				
12	310 N	285	-0-	-25	-0-	15	1	270	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,996							3		
						TOTAL CONDENSATE PROD:					

WEST RANCH		WELL #: 701		RRCID -> 201767		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	1147 N	1130	-0-	-17	-0-	53	1	1077	2	N	30
02	1073 N	1050	-0-	-23	-0-	50	1	1000	2	N	30
03	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	54	1	1085	2	N	30
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	54	1	1032	2	N	30
05	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	56	1	1046	2	N	30
06	1110 N	1058	-0-	-52	-0-	52	1	1006	2	N	30
07	1116 N	1077	-0-	-39	-0-	54	1	1023	2	N	30
08	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	52	1	987	2	N	30
09	1050 N	1018	-0-	-32	-0-	52	1	966	2	N	30
10	1085 N	1020	-0-	-65	-0-	51	1	969	2	N	30
11	1020 N	996	-0-	-24	-0-	50	1	946	2	N	30
12	1054 N	996	-0-	-58	-0-	51	1	945	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,711									
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WEST RANCH		WELL #: 2501		RRCID -> 203339		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	41	1	1811	2	Y	149
						143	9				
02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	60	1	1215	2	Y	220
						78	9				
03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	59	1	1175	2	Y	99
						59	9				
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	58	1	1122	2	Y	146
						52	9				
05	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	59	1	1093	2	Y	190
						48	9				
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	53	1	1022	2	Y	104
						32	9				
07	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	53	1	1001	2	Y	136
						35	9				
08	1116 N	1052	-0-	-64	-0-	51	1	969	2	Y	165
						32	9				
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	55	1	1024	2	Y	180
						17	9				
10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	54	1	1043	2	Y	195
						17	9				
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	51	1	965	2	Y	218
						25	9				
12	1116 N	1021	-0-	-95	-0-	52	1	967	2	Y	97
						2	9				
TOTAL GAS PROD:		14,593									
						TOTAL CONDENSATE PROD:			491		

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST STATE		WELL #: 2403		RRCID -> 203340		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	239 1	4829 2	N	5			50
02	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	6 9						
03	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	214 1	4306 2	N	-0-			50
04	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	237 1	4717 2	N	-0-			50
05	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	227 1	4374 2	N	-0-			50
06	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	236 1	4390 2	N	-0-			50
07	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	204 1	3919 2	N	-0-			50
08	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	222 1	4224 2	N	-0-			50
						225 1	4248 2	N	67			117
						74 9						
09	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	215 1	4002 2	N	6			123
						7 9						
10	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	211 1	4034 2	N	5			128
						6 9						
11	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	201 1	3769 2	N	5			133
						6 9						
12	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	204 1	3781 2	N	8	108 1		33
						9 9						
TOTAL GAS PROD:		53,336		TOTAL CONDENSATE PROD:		96						

WEST RANCH		WELL #: 6012		RRCID -> 203343		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684				
01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2		Y	-0-			25
02	1247 N	1201	-0-	-46	-0-	11 1	1190 2	Y	-0-			25
03	1581 N	1199	-0-	-382	-0-	8 1	1191 2	Y	-0-			25
04	1350 N	1067	-0-	-283	-0-	2 1	1065 2	Y	-0-			25
05	1271 N	1045	-0-	-226	-0-	1 1	1044 2	Y	-0-			25
06	1170 N	1006	-0-	-164	-0-	6 1	1000 2	Y	-0-			25
07	1116 N	1028	-0-	-88	-0-	8 1	1020 2	Y	-0-			25
08	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	13 1	1035 2	Y	-0-			25
09	1020 N	1018	-0-	-2	-0-	16 1	1002 2	Y	-0-			25
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	24 1	1186 2	Y	-0-			25
11	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	12 1	1211 2	Y	3	28 1		-0-
						3 9						
12	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	13 1	1139 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2697 X	2432	-0-	-265	-0-	114	1	2314	2	N	4				103
02	2523 X	2209	-0-	-314	-0-	104	1	2105	2	N	-0-	90	1		13
03	2511 X	2313	-0-	-198	-0-	110	1	2195	2	N	7				20
04	2370 N	2176	-0-	-194	-0-	107	1	2067	2	N	2				22
05	2356 N	2224	-0-	-132	-0-	114	1	2110	2	N	-0-				22
06	2250 N	2117	-0-	-133	-0-	105	1	2012	2	N	-0-				22
07	2263 N	2157	-0-	-106	-0-	108	1	2049	2	N	-0-				22
08	2232 N	2216	-0-	-16	-0-	112	1	2104	2	N	-0-				22
09	2130 N	1911	-0-	-219	-0-	97	1	1814	2	N	-0-				22
10	2170 N	1992	-0-	-178	-0-	99	1	1893	2	N	-0-				22
11	2130 N	1989	-0-	-141	-0-	101	1	1888	2	N	-0-	22	1		-0-
12	1984 N	1979	-0-	-5	-0-	101	1	1878	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 25,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585

01	1550 N	1549	-0-	-1	-0-	1549	2			Y	-0-				-0-
02	1450 N	1430	-0-	-20	-0-	13	1	1417	2	Y	-0-				-0-
03	1550 N	1517	-0-	-33	-0-	10	1	1507	2	Y	-0-				-0-
04	1500 N	1459	-0-	-41	-0-	3	1	1456	2	Y	-0-				-0-
05	1519 N	1492	-0-	-27	-0-	1	1	1491	2	Y	-0-				-0-
06	1470 N	1447	-0-	-23	-0-	8	1	1439	2	Y	-0-				-0-
07	1519 N	1490	-0-	-29	-0-	11	1	1479	2	Y	-0-				-0-
08	1488 N	1462	-0-	-26	-0-	18	1	1444	2	Y	-0-				-0-
09	1440 N	1422	-0-	-18	-0-	22	1	1400	2	Y	-0-				-0-
10	1488 N	1472	-0-	-16	-0-	30	1	1442	2	Y	-0-				-0-
11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	14	1	1401	2	Y	-0-				-0-
12	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	17	1	1445	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 17,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180

01	1395 N	1375	-0-	-20	-0-	65	1	1310	2	N	-0-				42
02	1305 N	1267	-0-	-38	-0-	60	1	1207	2	N	-0-				42
03	1426 N	1374	-0-	-52	-0-	66	1	1308	2	N	-0-				42
04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	66	1	1260	2	N	-0-				42
05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	70	1	1306	2	N	-0-	9	7		33
06	1320 N	1316	-0-	-4	-0-	65	1	1251	2	N	-0-				33
07	1364 N	1361	-0-	-3	-0-	68	1	1293	2	N	-0-				33
08	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	67	1	1268	2	N	-0-				33
09	1320 N	1293	-0-	-27	-0-	66	1	1227	2	N	-0-				33
10	1364 N	1341	-0-	-23	-0-	67	1	1274	2	N	-0-				33
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	66	1	1241	2	N	2	35	1		-0-
12	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	71	1	1311	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 16,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8091 X	5303	-0-	-2788	-0-		5303 2		Y	-0-			29
02		6815 X	4772	-0-	-2043	-0-		43 1	4729 2	Y	-0-			29
03		7068 X	4872	-0-	-2196	-0-		32 1	4840 2	Y	-0-			29
04		6180 X	4105	-0-	-2075	-0-		8 1	4097 2	Y	-0-			29
05		5735 X	3249	-0-	-2486	-0-		2 1	3247 2	Y	-0-			29
06		5130 X	2791	-0-	-2339	-0-		16 1	2775 2	Y	-0-			29
07		5115 X	2781	-0-	-2334	-0-		20 1	2761 2	Y	-0-			29
08		2976 X	2711	-0-	-265	-0-		33 1	2678 2	Y	-0-			29
09		2880 X	2492	-0-	-388	-0-		39 1	2453 2	Y	-0-			29
10		2976 X	2519	-0-	-457	-0-		51 1	2468 2	Y	-0-			29
11		2790 X	2386	-0-	-404	-0-		24 1	2362 2	Y	-0-			29
12		2790 X	2421	-0-	-369	-0-		28 1	2393 2	Y	-0-	29 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			40,402											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892

01		826 N	826	-0-	-0-	-0-		39 1	787 2	N	-0-			157
02		747 N	747	-0-	-0-	-0-		35 1	712 2	N	-0-			157
03		620 N	540	-0-	-80	-0-		26 1	514 2	N	-0-	131 1		26
04		816 N	816	-0-	-0-	-0-		40 1	776 2	N	-0-			26
05		819 N	819	-0-	-0-	-0-		42 1	777 2	N	-0-			26
06		723 N	723	-0-	-0-	-0-		36 1	687 2	N	-0-			26
07		620 N	297	-0-	-323	-0-		15 1	282 2	N	-0-			26
08		620 N	152	-0-	-468	-0-		8 1	144 2	N	-0-			26
09		600 N	125	-0-	-475	-0-		6 1	119 2	N	-0-			26
10		310 N	134	-0-	-176	-0-		7 1	127 2	N	-0-			26
11		161 N	161	-0-	-0-	-0-		8 1	153 2	N	-0-			26
12		153 N	153	-0-	-0-	-0-		8 1	145 2	N	-0-	26 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,493											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030

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

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)										CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC										71659 700		NON-ASSOCIATED							
LONGFELLOW 600 MD										WELL #: 801		RRCID -> 204971		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6004 - 7486	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

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

WEST RANCH										WELL #: 3403		RRCID -> 204973		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 5772 - 7882	
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	60	1	1213	2	N	25							207
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	28	9	59	1	1198	2	N	29	194	1			42
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	32	9	63	1	1250	2	N	28					70
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	31	9	62	1	1187	2	N	27					97
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	30	9	64	1	1194	2	N	27					124
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	58	1	19	9	1111	2	N	17	101	1			40
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	62	1	28	9	1173	2	N	25					65
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	63	1	30	9	1189	2	N	27					92
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	60	1	28	9	1118	2	N	25					117
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	60	1	26	9	1150	2	N	24	64	1			77
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	59	1	30	9	1112	2	N	27					104
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	60	1	29	9	1112	2	N	26					130

TOTAL GAS PROD: 15,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

ALLISON 2003										WELL #: 1102		RRCID -> 205155		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6744 - 8232	
01	T. A.		162	-0-	162	328	8	1	154	2	Y	-0-							-0-
02	330 X		2	-0-	-328	-0-	2	2			Y	-0-							-0-
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	150 N		114	-0-	-36	-0-	6	1	108	2	Y	-0-							-0-
05	65 N		65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-							-0-
06	73 N		73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-							-0-
07	124 N		62	-0-	-62	-0-	3	1	59	2	Y	-0-							-0-
08	T. A.		55	-0-	55	55	3	1	52	2	Y	-0-							-0-
09	T. A.		48	-0-	48	103	2	1	46	2	Y	-0-							-0-
10	144 X		41	-0-	-103	-0-	2	1	39	2	Y	-0-							-0-
11	34 X		34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-							-0-
12	62 N		24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	Y	-0-							-0-

TOTAL GAS PROD: 680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
LONGFELLOW 170		WELL #:		501	RRCID ->	205281	COMPL. DATE	02/24/1999	TOTAL DEPTH	13441	PERF.	3830 - 4150	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH		WELL #:		6013	RRCID ->	205367	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7368 - 7952
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	443	2	N	-0-	-0-
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	414	2	N	-0-	-0-
03	465 N	463	-0-	-2	-0-	22	1	441	2	N	-0-	-0-
04	450 N	430	-0-	-20	-0-	21	1	409	2	N	-0-	-0-
05	465 N	435	-0-	-30	-0-	22	1	413	2	N	-0-	-0-
06	450 N	402	-0-	-48	-0-	20	1	382	2	N	-0-	-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	412	2	N	-0-	-0-
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	22	1	422	2	N	-0-	-0-
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	22	1	413	2	N	-0-	-0-
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	2	N	-0-	-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	22	1	406	2	N	-0-	-0-
12	465 N	448	-0-	-17	-0-	23	1	425	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,265				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST RANCH		WELL #:		2309A	RRCID ->	205776	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3360 - 4534
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	25	1	511	2	N	-0-	32
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	2	N	-0-	32
03	527 N	495	-0-	-32	-0-	24	1	471	2	N	-0-	32
04	510 N	505	-0-	-5	-0-	25	1	480	2	N	-0-	32
05	527 N	362	-0-	-165	-0-	18	1	344	2	N	-0-	32
06	480 N	446	-0-	-34	-0-	22	1	424	2	N	-0-	32
07	527 N	457	-0-	-70	-0-	23	1	433	2	N	1	33
						1	9					
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	20	1	370	2	N	11	44
						12	9					
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	445	2	N	-0-	44
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	26	1	496	2	N	-0-	44
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	25	1	473	2	N	-0-	-0-
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	26	1	478	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,698				TOTAL CONDENSATE PROD:		12		44 1		

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 2306		RRCID -> 205893		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3813 X	3400	-0-	-413	-0-	160 1	3240 2	N	-0-	-0-
02	3567 X	3255	-0-	-312	-0-	154 1	3101 2	N	-0-	-0-
03	3751 X	3341	-0-	-410	-0-	160 1	3181 2	N	-0-	-0-
04	3570 X	3328	-0-	-242	-0-	164 1	3164 2	N	-0-	-0-
05	3596 X	3420	-0-	-176	-0-	175 1	3245 2	N	-0-	-0-
06	3360 X	3221	-0-	-139	-0-	159 1	3062 2	N	-0-	-0-
07	3472 X	3244	-0-	-228	-0-	162 1	3082 2	N	-0-	-0-
08	3441 X	3196	-0-	-245	-0-	161 1	3035 2	N	-0-	-0-
09	3330 X	3019	-0-	-311	-0-	154 1	2865 2	N	-0-	-0-
10	3410 X	3068	-0-	-342	-0-	152 1	2916 2	N	-0-	-0-
11	3210 X	2897	-0-	-313	-0-	147 1	2750 2	N	-0-	-0-
12	3255 X	2894	-0-	-361	-0-	148 1	2746 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		38,283		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LONGFELLOW		WELL #: 4034		RRCID -> 205895		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
03	1	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20 7
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST RANCH		WELL #: 2205		RRCID -> 205908		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	74 1	1489 2	N	-0-	47
02	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	70 1	1408 2	N	-0-	47
03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	75 1	1494 2	N	-0-	47
04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	74 1	1419 2	N	-0-	47
05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	78 1	1447 2	N	-0-	47
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	73 1	1410 2	N	-0-	47
07	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	76 1	1443 2	N	-0-	47
08	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	74 1	1400 2	N	-0-	47
09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	73 1	1363 2	N	-0-	47
10	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	71 1	1369 2	N	-0-	28 1 19 7
11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	69 1	1285 2	N	-0-	-0-
12	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	71 1	1320 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,725		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
WEST RANCH		WELL #:		2206	RRCID ->	205911	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	4508	PERF.	2684 - 3994
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7 1	148 2	N	-0-			102
02	145 N	141	-0-	-4	-0-	7 1	134 2	N	-0-			102
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	6 1	129 2	N	-0-			102
04	150 N	125	-0-	-25	-0-	6 1	119 2	N	-0-			102
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8 1	152 2	N	-0-			102
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6 1	114 2	N	-0-	89 1		13
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8 1	144 2	N	-0-			13
08	155 N	116	-0-	-39	-0-	6 1	110 2	N	-0-			13
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7 1	125 2	N	-0-			13
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11 1	219 2	N	-0-			13
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11 1	214 2	N	-0-			13
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10 1	187 2	N	-0-	13 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH		WELL #:		2303	RRCID ->	206085	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8352 - 8382
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3100 N	2149	-0-	-951	1315	101 1	2048 2	Y	-0-			53
02	2900 N	1966	-0-	-934	381	93 1	1873 2	Y	-0-			53
03	2430 N	2049	-0-	-381	-0-	98 1	1951 2	Y	-0-			53
04	2070 N	1923	-0-	-147	-0-	95 1	1828 2	Y	-0-			53
05	2108 N	1950	-0-	-158	-0-	100 1	1850 2	Y	-0-			53
06	1980 N	1857	-0-	-123	-0-	92 1	1765 2	Y	-0-			53
07	1984 N	1896	-0-	-88	-0-	95 1	1801 2	Y	-0-			53
08	1953 N	1881	-0-	-72	-0-	95 1	1786 2	Y	-0-			53
09	1860 N	1632	-0-	-228	-0-	83 1	1549 2	Y	-0-			14
10	1891 N	1709	-0-	-182	-0-	85 1	1624 2	Y	-0-	39 7		-0-
11	1830 N	1606	-0-	-224	-0-	81 1	1525 2	Y	-0-	14 1		-0-
12	1674 N	1647	-0-	-27	-0-	84 1	1563 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,265		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LONGFELLOW		WELL #:		4035	RRCID ->	207716	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	2979 - 4224
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	527 N	331	-0-	-196	-0-	15 1	312 2	N	4			185
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	4 9						
						14 1	292 2	N	33	196 1		22
						36 9						
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	14 1	282 2	N	-0-			22
04	330 N	281	-0-	-49	-0-	14 1	260 2	N	6			28
						7 9						
05	372 N	365	-0-	-7	-0-	14 1	251 2	N	91			119
						100 9						
06	300 N	227	-0-	-73	-0-	11 1	216 2	N	-0-	86 1		33
07	279 N	271	-0-	-8	-0-	13 1	245 2	N	12			45
						13 9						
08	372 N	218	-0-	-154	-0-	11 1	204 2	N	3			48
						3 9						
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	11 1	207 2	N	14			62
						15 9						
10	279 N	236	-0-	-43	-0-	11 1	211 2	N	13			75
						14 9						
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11 1	214 2	N	7			82
						8 9						
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	11 1	209 2	N	23			105
						25 9						
TOTAL GAS PROD:		3,278		TOTAL CONDENSATE PROD:		206						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 308 RRCID -> 207798 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 5104 - 5422

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

PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2012 - PLUGGED 08/08/12

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

WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115

01	713 N	598	-0-	-115	-0-	28	1	570	2	N	-0-					10
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	35	1	713	2	N	-0-					10
03	837 N	812	-0-	-25	-0-	39	1	773	2	N	-0-					10
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	41	1	782	2	N	-0-					10
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	44	1	826	2	N	-0-					10
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	41	1	792	2	N	-0-					10
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	42	1	799	2	N	-0-					10
08	868 N	815	-0-	-53	-0-	41	1	774	2	N	-0-					10
09	840 N	778	-0-	-62	-0-	40	1	738	2	N	-0-					10
10	837 N	832	-0-	-5	-0-	41	1	791	2	N	-0-	6	1	4	7	-0-
11	780 N	380	-0-	-400	-0-	19	1	361	2	N	-0-					-0-
12	806 N	711	-0-	-95	-0-	36	1	675	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520

01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					25
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	2	1	246	2	Y	-0-					25
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	2	1	246	2	Y	-0-					25
04	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	2			Y	-0-					25
05	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2			Y	-0-					25
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	1	1	239	2	Y	-0-					25
07	248 N	245	-0-	-3	-0-	2	1	243	2	Y	-0-					25
08	248 N	231	-0-	-17	-0-	3	1	228	2	Y	-0-					25
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	3	1	217	2	Y	-0-					25
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	5	1	220	2	Y	-0-	25	7			-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	2	1	212	2	Y	10	10	1			-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	3	1	215	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ALLISON WELL #: 2108 RRCID -> 208577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376

01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	49	1	985	2	N	-0-					18
02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	48	1	961	2	N	-0-					18
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	50	1	993	2	N	-0-					18
04	990 N	986	-0-	-4	-0-	49	1	937	2	N	-0-					18
05	1085 N	985	-0-	-100	-0-	50	1	935	2	N	-0-					18
06	1020 N	938	-0-	-82	-0-	46	1	892	2	N	-0-					18
07	1023 N	908	-0-	-115	-0-	45	1	863	2	N	-0-					18
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	52	1	984	2	N	-0-					18
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	50	1	927	2	N	-0-	14	1	4	7	-0-
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	49	1	945	2	N	-0-					-0-
11	990 N	943	-0-	-47	-0-	48	1	895	2	N	-0-					-0-
12	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	52	1	961	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011													
WEST RANCH		WELL #: 6024		RRCID -> 209428		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1643 N	1132	-0-	-511	-0-	53 1	1079 2	N	N	-0-					52
02	1305 N	1102	-0-	-203	-0-	52 1	1050 2	N	N	-0-					52
03	1302 N	1188	-0-	-114	-0-	57 1	1131 2	N	N	-0-					52
04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	55 1	1066 2	N	N	-0-					52
05	1178 N	1138	-0-	-40	-0-	58 1	1080 2	N	N	-0-					52
06	1140 N	1071	-0-	-69	-0-	53 1	1018 2	N	N	-0-					52
07	1178 N	1081	-0-	-97	-0-	54 1	1027 2	N	N	-0-					52
08	1147 N	892	-0-	-255	-0-	45 1	847 2	N	N	-0-					52
09	1080 N	975	-0-	-105	-0-	50 1	925 2	N	N	-0-					52
10	1085 N	1002	-0-	-83	-0-	50 1	952 2	N	N	-0-					52
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	63 1	1172 2	N	N	-0-	52 1				-0-
12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	68 1	1260 2	N	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		13,265		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WEST RANCH		WELL #: 2209		RRCID -> 209628		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073							
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	6 1	123 2	N	N	-0-					44
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6 1	113 2	N	N	-0-					44
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6 1	118 2	N	N	-0-					44
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6 1	115 2	N	N	-0-					44
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6 1	118 2	N	N	-0-					44
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6 1	114 2	N	N	-0-					44
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7 1	125 2	N	N	-0-					44
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6 1	118 2	N	N	-0-					44
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	6 1	109 2	N	N	-0-	44 1				-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	6 1	113 2	N	N	-0-					-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	6 1	106 2	N	N	-0-					-0-
12	155 N	114	-0-	-41	-0-	6 1	108 2	N	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,453		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WEST RANCH		WELL #: 3305		RRCID -> 209696		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392							
01	713 N	699	-0-	-14	-0-	33 1	666 2	N	N	-0-					45
02	667 N	639	-0-	-28	-0-	30 1	607 2	N	N	2					47
03	713 N	681	-0-	-32	-0-	32 1	646 2	N	N	3					50
04	690 N	582	-0-	-108	-0-	28 1	548 2	N	N	5					55
05	682 N	673	-0-	-9	-0-	34 1	639 2	N	N	-0-					55
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	33 1	627 2	N	N	2					57
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	34 1	649 2	N	N	2					59
08	682 N	679	-0-	-3	-0-	34 1	645 2	N	N	-0-					59
09	660 N	646	-0-	-14	-0-	33 1	613 2	N	N	-0-					59
10	682 N	592	-0-	-90	-0-	29 1	563 2	N	N	-0-					59
11	660 N	653	-0-	-7	-0-	33 1	619 2	N	N	1	60 1				-0-
12	682 N	677	-0-	-5	-0-	35 1	642 2	N	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		15									

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011												
LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1501 RRCID -> 209877 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE

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

ALLISON WELL #: 2107 RRCID -> 210269 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511												

01	3100	N	2291	-0-	-809	1727	108	1	2183	2	N	18
02	2900	N	2039	-0-	-861	866	96	1	1943	2	N	18
03	3100	N	2423	-0-	-677	189	116	1	2307	2	N	18
04	2452	N	2263	-0-	-189	-0-	112	1	2151	2	N	18
05	2170	N	1974	-0-	-196	-0-	101	1	1873	2	N	18
06	2340	N	1871	-0-	-469	-0-	93	1	1778	2	N	18
07	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	119	1	2264	2	N	18
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	116	1	2191	2	N	18
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	101	1	1885	2	N	18
10	2387	N	2067	-0-	-320	-0-	103	1	1964	2	N	18
11	2220	N	1832	-0-	-388	-0-	93	1	1739	2	N	18
12	2046	N	1902	-0-	-144	-0-	97	1	1805	2	N	18
TOTAL GAS PROD:			25,338			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1503 RRCID -> 210480 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108												

01	1860	N	1478	-0-	-382	-0-	70	1	1408	2	N	10
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	56	1	1124	2	N	10
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	55	1	1100	2	N	10
04	1440	N	1062	-0-	-378	-0-	52	1	1010	2	N	10
05	1271	N	1010	-0-	-261	-0-	52	1	958	2	N	10
06	1110	N	994	-0-	-116	-0-	49	1	945	2	N	10
07	1085	N	944	-0-	-141	-0-	47	1	897	2	N	10
08	1023	N	897	-0-	-126	-0-	45	1	852	2	N	10
09	990	N	677	-0-	-313	-0-	35	1	642	2	N	10
10	930	N	797	-0-	-133	-0-	40	1	757	2	N	10
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	45	1	836	2	N	10
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	43	1	791	2	N	10
TOTAL GAS PROD:			11,909			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011																
LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1502 RRCID -> 210571 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01		4371 X	4100	-0-	-271	-0-	193 1	3907 2	N			-0-				-0-
02		4060 X	3778	-0-	-282	-0-	178 1	3600 2	N			-0-				-0-
03		4278 X	3984	-0-	-294	-0-	191 1	3793 2	N			-0-				-0-
04		4020 X	3761	-0-	-259	-0-	186 1	3575 2	N			-0-				-0-
05		4154 X	3806	-0-	-348	-0-	194 1	3612 2	N			-0-				-0-
06		3960 X	3617	-0-	-343	-0-	179 1	3438 2	N			-0-				-0-
07		4030 X	3673	-0-	-357	-0-	183 1	3490 2	N			-0-				-0-
08		3782 X	3618	-0-	-164	-0-	182 1	3436 2	N			-0-				-0-
09		3660 X	3447	-0-	-213	-0-	176 1	3271 2	N			-0-				-0-
10		3782 X	3478	-0-	-304	-0-	173 1	3305 2	N			-0-				-0-
11		3630 X	3283	-0-	-347	-0-	166 1	3117 2	N			-0-				-0-
12		3658 X	3338	-0-	-320	-0-	171 1	3167 2	N			-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			43,883											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110																
01		1116 N	1072	-0-	-44	-0-	50 1	1022 2	N			-0-				52
02		1044 N	1001	-0-	-43	-0-	47 1	954 2	N			-0-				52
03		1116 N	824	-0-	-292	-0-	39 1	785 2	N			-0-				52
04		1050 N	585	-0-	-465	-0-	29 1	556 2	N			-0-				52
05		1085 N	851	-0-	-234	-0-	43 1	808 2	N			-0-				52
06		847 N	847	-0-	-0-	-0-	41 1	794 2	N			11				63
							12 9									
07		784 N	784	-0-	-0-	-0-	39 1	737 2	N			7				70
							8 9									
08		837 N	774	-0-	-63	-0-	39 1	735 2	N			-0-				70
09		840 N	599	-0-	-241	-0-	30 1	567 2	N			2				72
							2 9									
10		778 N	778	-0-	-0-	-0-	38 1	737 2	N			3				75
							3 9									
11		878 N	878	-0-	-0-	-0-	44 1	834 2	N			-0-				75
12		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	62 1	1147 2	N			3	78 1			-0-
							3 9									
TOTAL GAS PROD:			10,205											TOTAL CONDENSATE PROD:	26	

WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774																
01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	3 1	68 2	N			-0-				17
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	58 2	N			-0-				17
03		62 N	49	-0-	-13	-0-	2 1	47 2	N			-0-				17
04		60 N	56	-0-	-4	-0-	3 1	53 2	N			-0-				17
05		62 N	53	-0-	-9	-0-	3 1	50 2	N			-0-				17
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 2	N			-0-				17
07		62 N	59	-0-	-3	-0-	3 1	56 2	N			-0-				17
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	3 1	57 2	N			-0-				17
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	3 1	47 2	N			-0-				17
10		62 N	38	-0-	-24	-0-	2 1	36 2	N			-0-	10 1	7 7		-0-
11		60 N	43	-0-	-17	-0-	2 1	41 2	N			-0-				-0-
12		62 N	57	-0-	-5	-0-	3 1	54 2	N			-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			657											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 3106 RRCID -> 212044 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1643 N	1607	-0-	-36	-0-	76	1	1531	2	N	-0-			-0-
02		1508 N	1458	-0-	-50	-0-	69	1	1389	2	N	-0-			-0-
03		1612 N	1471	-0-	-141	-0-	70	1	1401	2	N	-0-			-0-
04		1560 N	1497	-0-	-63	-0-	74	1	1423	2	N	-0-			-0-
05		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	82	1	1524	2	N	-0-			-0-
06		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	74	1	1423	2	N	-0-			-0-
07		1550 N	1505	-0-	-45	-0-	75	1	1430	2	N	-0-			-0-
08		1612 N	1493	-0-	-119	-0-	75	1	1418	2	N	-0-			-0-
09		1500 N	1411	-0-	-89	-0-	72	1	1339	2	N	-0-			-0-
10		1519 N	1451	-0-	-68	-0-	72	1	1379	2	N	-0-			-0-
11		1440 N	1385	-0-	-55	-0-	70	1	1315	2	N	-0-			-0-
12		1457 N	1374	-0-	-83	-0-	70	1	1304	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,755			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WEST RANCH WELL #: 3109 RRCID -> 212231 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537

01		9579 X	7399	-0-	-2180	-0-	348	1	7051	2	N	-0-			82
02		8439 X	6750	-0-	-1689	-0-	318	1	6414	2	N	16			98
03		8401 X	6861	-0-	-1540	-0-	328	1	6529	2	N	4	90	1	12
04		8130 X	6499	-0-	-1631	-0-	321	1	6178	2	N	-0-			12
05		7812 X	6336	-0-	-1476	-0-	323	1	6013	2	N	-0-			12
06		7170 X	6154	-0-	-1016	-0-	304	1	5849	2	N	1			13
07		7223 X	6124	-0-	-1099	-0-	305	1	5815	2	N	4			17
08		6851 X	5795	-0-	-1056	-0-	292	1	5503	2	N	-0-			17
09		6510 X	5297	-0-	-1213	-0-	270	1	5027	2	N	-0-			17
10		6355 X	5145	-0-	-1210	-0-	255	1	4890	2	N	-0-			17
11		6150 X	4786	-0-	-1364	-0-	242	1	4544	2	N	-0-			17
12		6138 X	4833	-0-	-1305	-0-	248	1	4585	2	N	-0-	17	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			71,979			TOTAL CONDENSATE PROD:			25						

WEST RANCH WELL #: 3210 RRCID -> 212501 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274

01		9052 X	6983	-0-	-2069	-0-	329	1	6654	2	N	-0-	92	1	-0-
02		8265 X	7348	-0-	-917	-0-	347	1	7001	2	N	-0-			-0-
03		8835 X	7877	-0-	-958	-0-	377	1	7500	2	N	-0-			-0-
04		8160 X	7448	-0-	-712	-0-	368	1	7080	2	N	-0-			-0-
05		7843 X	7588	-0-	-255	-0-	387	1	7201	2	N	-0-			-0-
06		7620 X	6924	-0-	-696	-0-	343	1	6581	2	N	-0-			-0-
07		7874 X	7236	-0-	-638	-0-	361	1	6875	2	N	-0-			-0-
08		7378 X	6946	-0-	-432	-0-	350	1	6596	2	N	-0-			-0-
09		7140 X	6621	-0-	-519	-0-	338	1	6283	2	N	-0-			-0-
10		7378 X	6724	-0-	-654	-0-	334	1	6390	2	N	-0-			-0-
11		6990 X	6140	-0-	-850	-0-	311	1	5829	2	N	-0-			-0-
12		7223 X	6384	-0-	-839	-0-	327	1	6057	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			84,219			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
WEST RANCH		WELL #:		6026	RRCID ->	213605	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	4689	PERF.	3890 -	4600
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1147 N	936	-0-	-211	-0-	44 1	892 2	N	-0-			33
02		919 N	919	-0-	-0-	-0-	43 1	876 2	N	-0-			33
03		987 N	987	-0-	-0-	-0-	47 1	940 2	N	-0-			33
04		970 N	970	-0-	-0-	-0-	48 1	922 2	N	-0-			33
05		992 N	974	-0-	-18	-0-	50 1	924 2	N	-0-			33
06		960 N	896	-0-	-64	-0-	44 1	852 2	N	-0-			33
07		992 N	797	-0-	-195	-0-	40 1	757 2	N	-0-			33
08		961 N	917	-0-	-44	-0-	46 1	871 2	N	-0-			33
09		900 N	856	-0-	-44	-0-	44 1	812 2	N	-0-			33
10		987 N	987	-0-	-0-	-0-	49 1	938 2	N	-0-			33
11		900 N	862	-0-	-38	-0-	44 1	818 2	N	-0-	25 1	8 7	-0-
12		899 N	688	-0-	-211	-0-	35 1	653 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				10,789		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

WEST RANCH		WELL #:		6025	RRCID ->	214450	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3786 -	3872
01		1426 N	1412	-0-	-14	-0-	66 1	1346 2	N	-0-			23
02		1334 N	1299	-0-	-35	-0-	61 1	1238 2	N	-0-			23
03		1426 N	1354	-0-	-72	-0-	65 1	1289 2	N	-0-			23
04		1380 N	1304	-0-	-76	-0-	64 1	1240 2	N	-0-			23
05		1395 N	1297	-0-	-98	-0-	66 1	1231 2	N	-0-			23
06		1320 N	1217	-0-	-103	-0-	60 1	1157 2	N	-0-			23
07		1333 N	1206	-0-	-127	-0-	60 1	1146 2	N	-0-			23
08		1302 N	1197	-0-	-105	-0-	60 1	1137 2	N	-0-			23
09		1230 N	1135	-0-	-95	-0-	58 1	1077 2	N	-0-			23
10		1209 N	1163	-0-	-46	-0-	58 1	1105 2	N	-0-			23
11		1170 N	1085	-0-	-85	-0-	55 1	1030 2	N	-0-	15 1	8 7	-0-
12		1178 N	1081	-0-	-97	-0-	55 1	1026 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				14,750		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

ALLISON		WELL #:		3010	RRCID ->	215317	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	5382 -	6325
01		2511 N	2390	-0-	-121	-0-	112 1	2278 2	N	-0-			-0-
02		2320 N	2206	-0-	-114	-0-	104 1	2102 2	N	-0-			-0-
03		2387 N	2324	-0-	-63	-0-	111 1	2213 2	N	-0-			-0-
04		2310 N	2207	-0-	-103	-0-	109 1	2098 2	N	-0-			-0-
05		2356 N	2268	-0-	-88	-0-	116 1	2152 2	N	-0-			-0-
06		2250 N	2180	-0-	-70	-0-	108 1	2072 2	N	-0-			-0-
07		2294 N	2214	-0-	-80	-0-	110 1	2104 2	N	-0-			-0-
08		2263 N	2178	-0-	-85	-0-	110 1	2068 2	N	-0-			-0-
09		2190 N	2072	-0-	-118	-0-	106 1	1966 2	N	-0-			-0-
10		2201 N	2123	-0-	-78	-0-	105 1	2018 2	N	-0-			-0-
11		2100 N	2044	-0-	-56	-0-	104 1	1940 2	N	-0-			-0-
12		2139 N	2062	-0-	-77	-0-	106 1	1956 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				26,268		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 801A RRCID -> 215373 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449 N	2291	-0-	-158	-0-	2252	2	39	9	Y	35	33
02	2291 X	2127	-0-	-164	-0-	19	1	2073	2	Y	32	65
						35	9					
03	2170 X	2139	-0-	-31	-0-	14	1	2095	2	Y	27	92
						30	9					
04	2370 X	2008	-0-	-362	-0-	4	1	1979	2	Y	23	115
						25	9					
05	2294 X	2067	-0-	-227	-0-	1	1	2035	2	Y	28	143
						31	9					
06	2220 X	2104	-0-	-116	-0-	12	1	2062	2	Y	27	27
						30	9				143	1
07	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	16	1	2231	2	Y	23	50
						25	9					
08	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	27	1	2133	2	Y	23	73
						25	9					
09	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	32	1	2064	2	Y	22	95
						24	9					
10	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	44	1	2152	2	Y	20	40
						22	9				75	1
11	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	22	1	2109	2	Y	15	55
						17	9					
12	2139 N	723	-0-	-1416	-0-	8	1	668	2	Y	43	98
						47	9					

TOTAL GAS PROD: 24,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

ALLISON WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805

01	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	81	1	1643	2	N	-0-	27
02	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	70	1	1414	2	N	-0-	27
03	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	84	1	1664	2	N	-0-	27
04	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	65	1	1244	2	N	-0-	27
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	63	1	1178	2	N	-0-	27
06	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	59	1	1143	2	N	-0-	27
07	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	78	1	1496	2	N	-0-	27
08	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	79	1	1496	2	N	-0-	27
09	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	77	1	1430	2	N	-0-	-0-
10	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	78	1	1486	2	N	-0-	-0-
11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	69	1	1285	2	N	-0-	-0-
12	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	66	1	1229	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 17,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2204 RRCID -> 215435 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562

01	1612 N	1431	-0-	-181	-0-	1431	2			Y	-0-	36
02	1421 N	1273	-0-	-148	-0-	12	1	1261	2	Y	-0-	36
03	1488 N	1143	-0-	-345	-0-	8	1	1135	2	Y	-0-	36
04	1380 N	1051	-0-	-329	-0-	2	1	1049	2	Y	-0-	36
05	1364 N	1019	-0-	-345	-0-	1	1	1018	2	Y	-0-	36
06	1110 N	950	-0-	-160	-0-	5	1	945	2	Y	-0-	36
07	1085 N	935	-0-	-150	-0-	7	1	928	2	Y	-0-	36
08	1023 N	872	-0-	-151	-0-	11	1	861	2	Y	-0-	36
09	960 N	899	-0-	-61	-0-	14	1	885	2	Y	-0-	36
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	23	1	1096	2	Y	-0-	-0-
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	10	1	942	2	Y	-0-	-0-
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	11	1	973	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 12,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
WEST RANCH		WELL #:		2210	RRCID ->	215553	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3036 - 4300	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALLISON 2		WELL #:		1305	RRCID ->	215587	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	2500 - 2822
01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	70	1	1415	2	Y	-0-	17
02	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	63	1	1270	2	Y	-0-	17
03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	64	1	1284	2	Y	-0-	17
04	1440 N	1284	-0-	-156	-0-	63	1	1221	2	Y	-0-	17
05	1426 N	1294	-0-	-132	-0-	66	1	1228	2	Y	-0-	17
06	1290 N	1230	-0-	-60	-0-	61	1	1169	2	Y	-0-	17
07	1333 N	1258	-0-	-75	-0-	63	1	1195	2	Y	-0-	17
08	1302 N	1247	-0-	-55	-0-	63	1	1184	2	Y	-0-	17
09	1230 N	1181	-0-	-49	-0-	60	1	1121	2	Y	-0-	17
10	1271 N	1240	-0-	-31	-0-	62	1	1178	2	Y	-0-	17
11	1200 N	1152	-0-	-48	-0-	58	1	1094	2	Y	-0-	17
12	1209 N	1178	-0-	-31	-0-	60	1	1118	2	Y	-0-	17
TOTAL GAS PROD:		15,230				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST RANCH		WELL #:		6021	RRCID ->	216198	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3524 - 3885
01	5022 X	4411	-0-	-611	-0-	208	1	4203	2	N	-0-	23
02	4495 X	4058	-0-	-437	-0-	192	1	3866	2	N	-0-	23
03	4805 X	4297	-0-	-508	-0-	205	1	4092	2	N	-0-	23
04	4410 X	4061	-0-	-349	-0-	201	1	3860	2	N	-0-	23
05	4433 X	4062	-0-	-371	-0-	207	1	3855	2	N	-0-	23
06	4260 X	3904	-0-	-356	-0-	193	1	3711	2	N	-0-	23
07	4340 X	3955	-0-	-385	-0-	197	1	3758	2	N	-0-	23
08	4030 X	3909	-0-	-121	-0-	197	1	3712	2	N	-0-	23
09	3900 X	3710	-0-	-190	-0-	189	1	3521	2	N	-0-	23
10	4030 X	3831	-0-	-199	-0-	190	1	3641	2	N	-0-	23
11	3900 X	3672	-0-	-228	-0-	186	1	3486	2	N	-0-	23
12	3968 X	3527	-0-	-441	-0-	181	1	3346	2	N	-0-	23
TOTAL GAS PROD:		47,397				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011														
WEST RANCH WELL #: 5032 RRCID -> 216249 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	N	-0-		3
02		223 N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	N	-0-		3
03		221 N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	N	-0-		3
04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	N	-0-		3
05		248 N	224	-0-	-24	-0-	11	1	213	2	N	-0-		3
06		215 N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	N	-0-		3
07		222 N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	N	-0-		3
08		217 N	176	-0-	-41	-0-	9	1	167	2	N	-0-		3
09		210 N	191	-0-	-19	-0-	10	1	181	2	N	-0-		3
10		217 N	198	-0-	-19	-0-	10	1	188	2	N	-0-		3
11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	N	-0-	3 7	-0-
12		210 N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,525			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WEST RANCH WELL #: 5031 RRCID -> 216459 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322														
01		5580 X	4089	-0-	-1491	-0-	4089	2		Y	-0-			-0-
02		4669 X	4114	-0-	-555	-0-	37	1	4077	2	Y	-0-		-0-
03		4805 X	4217	-0-	-588	-0-	28	1	4189	2	Y	-0-		-0-
04		4530 X	3850	-0-	-680	-0-	8	1	3842	2	Y	-0-		-0-
05		4402 X	3681	-0-	-721	-0-	2	1	3679	2	Y	-0-		-0-
06		4260 X	3225	-0-	-1035	-0-	19	1	3206	2	Y	-0-		-0-
07		4402 X	2962	-0-	-1440	-0-	22	1	2940	2	Y	-0-		-0-
08		3658 X	2884	-0-	-774	-0-	36	1	2848	2	Y	-0-		-0-
09		3540 X	2804	-0-	-736	-0-	43	1	2761	2	Y	-0-		-0-
10		3658 X	2899	-0-	-759	-0-	59	1	2840	2	Y	-0-		-0-
11		3240 X	2609	-0-	-631	-0-	27	1	2582	2	Y	-0-		-0-
12		2976 X	2388	-0-	-588	-0-	27	1	2361	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			39,722			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WEST RANCH WELL #: 3307 RRCID -> 216626 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103														
01		2976 X	2190	-0-	-786	-0-	103	1	2087	2	N	-0-		18
02		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	101	1	2034	2	N	-0-		18
03		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	106	1	2118	2	N	-0-		18
04		2130 N	2025	-0-	-105	-0-	100	1	1925	2	N	-0-		18
05		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	120	1	2234	2	N	-0-		18
06		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	110	1	2105	2	N	-0-		18
07		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	114	1	2179	2	N	-0-		18
08		2263 N	2208	-0-	-55	-0-	111	1	2097	2	N	-0-		18
09		2190 N	2025	-0-	-165	-0-	103	1	1922	2	N	-0-		18
10		2263 N	2172	-0-	-91	-0-	108	1	2064	2	N	-0-		18
11		2130 N	2017	-0-	-113	-0-	102	1	1915	2	N	-0-		18
12		2108 N	1868	-0-	-240	-0-	96	1	1772	2	N	-0-	14 1 4 7	-0-
TOTAL GAS PROD:			25,726			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 6028 RRCID -> 216883 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		806 N	745	-0-	-61	-0-	35	1	710	2	N	-0-			20		
02		725 N	693	-0-	-32	-0-	33	1	660	2	N	-0-			20		
03		744 N	717	-0-	-27	-0-	34	1	683	2	N	-0-			20		
04		720 N	692	-0-	-28	-0-	34	1	658	2	N	-0-			20		
05		744 N	695	-0-	-49	-0-	35	1	660	2	N	-0-			20		
06		690 N	644	-0-	-46	-0-	32	1	612	2	N	-0-			20		
07		713 N	646	-0-	-67	-0-	32	1	614	2	N	-0-			20		
08		682 N	645	-0-	-37	-0-	32	1	613	2	N	-0-			20		
09		630 N	618	-0-	-12	-0-	32	1	586	2	N	-0-			20		
10		651 N	589	-0-	-62	-0-	29	1	560	2	N	-0-			20		
11		630 N	608	-0-	-22	-0-	31	1	577	2	N	-0-	10	1	10	7	-0-
12		651 N	613	-0-	-38	-0-	31	1	582	2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			7,905	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

WEST RANCH WELL #: 5034 RRCID -> 216902 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970

01		1705 N	1555	-0-	-150	-0-	73	1	1482	2	N	-0-			53	
02		1566 N	1548	-0-	-18	-0-	73	1	1475	2	N	-0-			53	
03		1674 N	1538	-0-	-136	-0-	74	1	1464	2	N	-0-			53	
04		1500 N	1457	-0-	-43	-0-	72	1	1385	2	N	-0-			53	
05		1643 N	1601	-0-	-42	-0-	82	1	1519	2	N	-0-			53	
06		1500 N	1493	-0-	-7	-0-	74	1	1419	2	N	-0-			53	
07		1519 N	1438	-0-	-81	-0-	72	1	1366	2	N	-0-			53	
08		1612 N	1267	-0-	-345	-0-	64	1	1203	2	N	-0-			53	
09		1500 N	1074	-0-	-426	-0-	55	1	1019	2	N	-0-			53	
10		1426 N	929	-0-	-497	-0-	46	1	883	2	N	-0-			53	
11		1230 N	1132	-0-	-98	-0-	57	1	1075	2	N	-0-			53	
12		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	60	1	1104	2	N	-0-	53	1	-0-	
TOTAL GAS PROD:			16,196	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

WEST RANCH WELL #: 5035 RRCID -> 217302 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018

01		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	62	1	1251	2	N	-0-			17		
02		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	57	1	1150	2	N	-0-			17		
03		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	61	1	1209	2	N	-0-			17		
04		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	60	1	1156	2	N	-0-			17		
05		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	64	1	1183	2	N	-0-			17		
06		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	58	1	1120	2	N	-0-			17		
07		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	60	1	1152	2	N	-0-			17		
08		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	60	1	1125	2	N	-0-			17		
09		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	58	1	1078	2	N	-0-			17		
10		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	58	1	1120	2	N	-0-			17		
11		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	58	1	1080	2	N	-0-			17		
12		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	58	1	1076	2	N	-0-	15	1	2	7	-0-
TOTAL GAS PROD:			14,414	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011							
WEST STATE		WELL #:		2411	RRCID ->	217327	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5060 - 5980
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		10974 X	6290	-0-	-4684	-0-	6290 2	Y	-0-		-0-
02		9077 X	7256	-0-	-1821	-0-	66 1	7190 2	Y	-0-	-0-
03		9703 X	5588	-0-	-4115	-0-	37 1	5551 2	Y	-0-	-0-
04		9090 X	5386	-0-	-3704	-0-	11 1	5375 2	Y	-0-	-0-
05		7750 X	5512	-0-	-2238	-0-	3 1	5509 2	Y	-0-	-0-
06		7500 X	4852	-0-	-2648	-0-	28 1	4824 2	Y	-0-	-0-
07		7750 X	4535	-0-	-3215	-0-	33 1	4502 2	Y	-0-	-0-
08	INC	G-10	5365	-0-	5365		66 1	5299 2	Y	-0-	-0-
09	INC	G-10	5188	-0-	5188	10553	80 1	5108 2	Y	-0-	-0-
10		16046 X	5493	-0-	-10553	-0-	111 1	5382 2	Y	-0-	-0-
11		5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	55 1	5321 2	Y	-0-	-0-
12		5363 X	5195	-0-	-168	-0-	60 1	5135 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		66,036		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST STATE		WELL #:		401E	RRCID ->	217742	COMPL. DATE	06/27/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4748 - 5158
01		3100 N	2412	-0-	-688	2341	2412 2	N	-0-		38
02		2900 N	2204	-0-	-696	1645	20 1	2184 2	N	-0-	38
03		3100 N	2345	-0-	-755	890	16 1	2329 2	N	-0-	38
04		3000 N	2232	-0-	-768	122	4 1	2228 2	N	-0-	38
05		2407 N	2285	-0-	-122	-0-	1 1	2284 2	N	-0-	38
06		2280 N	2179	-0-	-101	-0-	13 1	2166 2	N	-0-	38
07		2294 N	2226	-0-	-68	-0-	16 1	2210 2	N	-0-	38
08		2294 N	2108	-0-	-186	-0-	26 1	2082 2	N	-0-	38
09		2190 N	2101	-0-	-89	-0-	32 1	2069 2	N	-0-	38
10		2232 N	2137	-0-	-95	-0-	43 1	2094 2	N	-0-	38
11		2040 N	2039	-0-	-1	-0-	21 1	2018 2	N	-0-	38
12		2170 N	2078	-0-	-92	-0-	24 1	2054 2	N	-0-	38
TOTAL GAS PROD:		26,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		25 1		13 7	

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5101	RRCID ->	217743	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	13199	PERF. 4786 - 4928
01		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2	N	-0-		-0-
02		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	14 1	1507 2	N	-0-	-0-
03		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	10 1	1503 2	N	-0-	-0-
04		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	2 1	1224 2	N	-0-	-0-
05		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1 1	1180 2	N	-0-	-0-
06		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	6 1	1082 2	N	-0-	-0-
07		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	8 1	1044 2	N	-0-	-0-
08		980 N	980	-0-	-0-	-0-	12 1	968 2	N	-0-	-0-
09		898 N	898	-0-	-0-	-0-	14 1	884 2	N	-0-	-0-
10		884 N	884	-0-	-0-	-0-	18 1	866 2	N	-0-	-0-
11		795 N	795	-0-	-0-	-0-	8 1	787 2	N	-0-	-0-
12		800 N	800	-0-	-0-	-0-	9 1	791 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,518		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
WEST RANCH		WELL #:		5033	RRCID ->	217783	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3464	-	4296
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

WEST RANCH		WELL #:		6030	RRCID ->	217786	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3968	-	4230	
01	3100	N	2477	-0-	-623	2063	117	1	2360	2	N	-0-		45	
02	2900	N	2231	-0-	-669	1394	105	1	2126	2	N	-0-		45	
03	3100	N	2299	-0-	-801	593	110	1	2189	2	N	-0-		45	
04	2729	N	2136	-0-	-593	-0-	106	1	2030	2	N	-0-		45	
05	2387	N	2054	-0-	-333	-0-	105	1	1949	2	N	-0-		45	
06	2220	N	1883	-0-	-337	-0-	93	1	1790	2	N	-0-		45	
07	2201	N	1970	-0-	-231	-0-	98	1	1872	2	N	-0-		45	
08	2046	N	1914	-0-	-132	-0-	96	1	1818	2	N	-0-		45	
09	1890	N	1828	-0-	-62	-0-	93	1	1735	2	N	-0-		45	
10	1984	N	1880	-0-	-104	-0-	93	1	1787	2	N	-0-		45	
11	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	92	1	1731	2	N	-0-	36 1	9 7	-0-
12	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	95	1	1766	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				24,356	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-		

WEST RANCH		WELL #:		2702	RRCID ->	218064	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	6041	PERF.	5622	-	5798	
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-		45	
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-		45	
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-		45	
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	N	-0-		45	
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-		45	
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	N	-0-		45	
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-		45	
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-		45	
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-		45	
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-	27 1	18 7	-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-		-0-	
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				519	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-		

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011														
WEST RANCH WELL #: 5047 RRCID -> 218477 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	3394	-0-	294	294	160	1	3234	2	N	-0-		18
02		2900 N	3122	-0-	222	516	147	1	2975	2	N	-0-		18
03		3100 N	3195	-0-	95	611	153	1	3042	2	N	-0-		18
04		3776 X	3165	-0-	-611	-0-	156	1	3009	2	N	-0-		18
05		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	161	1	2996	2	N	-0-		18
06		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	149	1	2870	2	N	-0-		18
07		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	153	1	2910	2	N	-0-		18
08		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	148	1	2799	2	N	-0-		18
09		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	148	1	2756	2	N	-0-		18
10		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	149	1	2858	2	N	-0-		18
11		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	144	1	2693	2	N	-0-		18
12		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	146	1	2697	2	N	-0-	18 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			36,653			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WEST RANCH WELL #: 5020 RRCID -> 218568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060														
01		3844 X	2649	-0-	-1195	-0-	2649	2		Y	-0-			8
02		3219 X	2358	-0-	-861	-0-	21	1	2337	2	Y	-0-		8
03		3441 X	2321	-0-	-1120	-0-	15	1	2306	2	Y	-0-		8
04		3060 X	2136	-0-	-924	-0-	4	1	2132	2	Y	-0-		8
05		2821 X	2089	-0-	-732	-0-	1	1	2088	2	Y	-0-		8
06		2550 X	1880	-0-	-670	-0-	11	1	1869	2	Y	-0-		8
07		2511 X	1805	-0-	-706	-0-	13	1	1792	2	Y	-0-		8
08		1984 N	1789	-0-	-195	-0-	22	1	1767	2	Y	-0-		8
09		1890 N	1710	-0-	-180	-0-	26	1	1684	2	Y	-0-		8
10		1798 N	1797	-0-	-1	-0-	36	1	1761	2	Y	-0-	8 1	-0-
11		1740 N	1665	-0-	-75	-0-	17	1	1648	2	Y	-0-		-0-
12		1767 N	1622	-0-	-145	-0-	19	1	1603	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			23,821			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ALLISON WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300														
01		713 N	713	-0-	-0-	-0-	34	1	679	2	N	-0-		51
02		632 N	632	-0-	-0-	-0-	30	1	602	2	N	-0-		51
03		692 N	692	-0-	-0-	-0-	33	1	659	2	N	-0-		51
04		669 N	669	-0-	-0-	-0-	33	1	636	2	N	-0-		51
05		661 N	661	-0-	-0-	-0-	34	1	627	2	N	-0-		51
06		654 N	654	-0-	-0-	-0-	32	1	622	2	N	-0-		51
07		675 N	675	-0-	-0-	-0-	34	1	641	2	N	-0-		51
08		663 N	663	-0-	-0-	-0-	33	1	630	2	N	-0-	36 1	15
09		623 N	623	-0-	-0-	-0-	32	1	591	2	N	-0-	15 1	-0-
10		650 N	650	-0-	-0-	-0-	32	1	618	2	N	-0-		-0-
11		609 N	609	-0-	-0-	-0-	31	1	578	2	N	-0-		-0-
12		631 N	631	-0-	-0-	-0-	32	1	599	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,872			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		11811 X	10163	-0-	-1648	-0-	10163	2				N	-0-					53	
02		10353 X	9002	-0-	-1351	-0-	82	1	8920	2	N	-0-						53	
03		10571 X	8932	-0-	-1639	-0-	59	1	8873	2	N	-0-						53	
04		10140 X	7970	-0-	-2170	-0-	16	1	7954	2	N	-0-						53	
05		10292 X	8153	-0-	-2139	-0-	5	1	8148	2	N	-0-						53	
06		9840 X	8042	-0-	-1798	-0-	46	1	7996	2	N	-0-	41	1				12	
07		9610 X	8130	-0-	-1480	-0-	60	1	8070	2	N	-0-						12	
08		8897 X	6523	-0-	-2374	-0-	80	1	6443	2	N	-0-						12	
09		8040 X	6067	-0-	-1973	-0-	94	1	5973	2	N	-0-						12	
10		8308 X	4590	-0-	-3718	-0-	93	1	4497	2	N	-0-		12	1			-0-	
11		8040 X	6525	-0-	-1515	-0-	67	1	6458	2	N	-0-						-0-	
12		8122 X	5870	-0-	-2252	-0-	67	1	5803	2	N	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:			89,967															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WEST RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552

01		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	172	1	3476	2	N	-0-						47	
02		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	164	1	3315	2	N	-0-						47	
03		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	174	1	3469	2	N	-0-	8					55	
							9	9											
04		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	172	1	3316	2	N	-0-	3					58	
							3	9											
05		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	180	1	3356	2	N	-0-						58	
06		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	169	1	3238	2	N	-0-	46	1				12	
07		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	172	1	3278	2	N	-0-						12	
08		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	172	1	3238	2	N	-0-						12	
09		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	166	1	3095	2	N	-0-						12	
10		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	167	1	3195	2	N	-0-						12	
11		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	160	1	3003	2	N	-0-						12	
12		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	164	1	3030	2	N	-0-	2	14	1			-0-	
							2	9											
TOTAL GAS PROD:			41,055															TOTAL CONDENSATE PROD:	13

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774

01		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-						-0-	
02		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	27	1	2971	2	N	-0-						-0-	
03		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	24	1	3544	2	N	-0-						-0-	
04		3690 X	3363	-0-	-327	-0-	7	1	3356	2	N	-0-						-0-	
05		3720 X	3440	-0-	-280	-0-	2	1	3438	2	N	-0-						-0-	
06		3570 X	3305	-0-	-265	-0-	19	1	3286	2	N	-0-						-0-	
07		3565 X	3384	-0-	-181	-0-	25	1	3359	2	N	-0-						-0-	
08		3534 X	3349	-0-	-185	-0-	41	1	3308	2	N	-0-						-0-	
09		3360 X	3197	-0-	-163	-0-	49	1	3148	2	N	-0-						-0-	
10		3441 X	3264	-0-	-177	-0-	66	1	3198	2	N	-0-						-0-	
11		3300 X	3117	-0-	-183	-0-	32	1	3085	2	N	-0-						-0-	
12		3379 X	3191	-0-	-188	-0-	37	1	3154	2	N	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:			39,854															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011							
ALLISON		WELL #: 4702		RRCID -> 219533		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	69991 X	69991	-0-	-0-	-0-	69991 2	N	-0-	-0-
02	63197 X	63197	-0-	-0-	-0-	572 1	62625 2	N	-0-
03	67292 X	67292	-0-	-0-	-0-	447 1	66845 2	N	-0-
04	65157 X	65157	-0-	-0-	-0-	128 1	65029 2	N	-0-
05	68020 X	68020	-0-	-0-	-0-	38 1	67982 2	N	-0-
06	64144 X	64144	-0-	-0-	-0-	370 1	63774 2	N	-0-
07	67790 X	67790	-0-	-0-	-0-	497 1	67293 2	N	-0-
08	68014 X	67740	-0-	-274	-0-	835 1	66905 2	N	-0-
09	65820 X	65256	-0-	-564	-0-	1009 1	64247 2	N	-0-
10	68014 X	66946	-0-	-1068	-0-	1354 1	65592 2	N	-0-
11	65610 X	63601	-0-	-2009	-0-	648 1	62953 2	N	-0-
12	67797 X	65091	-0-	-2706	-0-	747 1	64344 2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		794,225		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WEST RANCH		WELL #: 3304		RRCID -> 219549		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2759 N	2722	-0-	-37	-0-	128 1	2594 2	N	-0-
02	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	122 1	2458 2	N	3
03	2759 N	2589	-0-	-170	-0-	124 1	2463 2	N	2
04	2640 N	1500	-0-	-1140	-0-	74 1	1424 2	N	2
05	2759 N	1180	-0-	-1579	-0-	60 1	1120 2	N	-0-
06	2520 N	1079	-0-	-1441	-0-	53 1	1024 2	N	2
07	1550 N	1055	-0-	-495	-0-	53 1	1002 2	N	-0-
08	1178 N	1033	-0-	-145	-0-	52 1	981 2	N	-0-
09	1080 N	879	-0-	-201	-0-	45 1	834 2	N	-0-
10	1054 N	945	-0-	-109	-0-	47 1	898 2	N	-0-
11	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	70 1	1317 2	N	6
12	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	92 1	1700 2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		15			

ALLISON		WELL #: 2111		RRCID -> 219551		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	5239 X	4695	-0-	-544	-0-	221 1	4474 2	N	-0-
02	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	181 1	3644 2	N	-0-
03	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	209 1	4171 2	N	-0-
04	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	220 1	4238 2	N	-0-
05	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	233 1	4324 2	N	-0-
06	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	182 1	3502 2	N	-0-
07	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	211 1	4017 2	N	-0-
08	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	208 1	3917 2	N	-0-
09	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	198 1	3678 2	N	-0-
10	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	197 1	3773 2	N	-0-
11	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	190 1	3554 2	N	-0-
12	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	194 1	3594 2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		49,330		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 LONGFELLOW WELL #: 1204 RRCID -> 219777 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	248 1	5019 2	N	-0-			48
02	4640 X	4636	-0-	-4	-0-	219 1	4417 2	N	-0-			48
03	4960 X	4911	-0-	-49	-0-	235 1	4676 2	N	-0-			48
04	4800 X	4754	-0-	-46	-0-	235 1	4519 2	N	-0-			48
05	4960 X	4897	-0-	-63	-0-	250 1	4639 2	N	7			55
						8 9						
06	4800 X	4733	-0-	-67	-0-	232 1	4466 2	N	32	78 1		9
						35 9						
07	4960 X	4709	-0-	-251	-0-	235 1	4474 2	N	-0-			9
08	4898 X	4696	-0-	-202	-0-	236 1	4460 2	N	-0-			9
09	4740 X	4394	-0-	-346	-0-	224 1	4170 2	N	-0-	9 1		-0-
10	4898 X	4378	-0-	-520	-0-	217 1	4161 2	N	-0-			-0-
11	4740 X	4351	-0-	-389	-0-	220 1	4131 2	N	-0-			-0-
12	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	244 1	4525 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		56,495		TOTAL CONDENSATE PROD:		39						

WEST RANCH WELL #: 702 RRCID -> 220038 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686

01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	43 1	861 2	N	-0-			15
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	40 1	816 2	N	-0-			15
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	42 1	826 2	N	-0-			15
04	870 N	860	-0-	-10	-0-	42 1	818 2	N	-0-			15
05	930 N	891	-0-	-39	-0-	45 1	846 2	N	-0-			15
06	840 N	820	-0-	-20	-0-	41 1	779 2	N	-0-	15 7		-0-
07	899 N	775	-0-	-124	-0-	39 1	736 2	N	-0-			-0-
08	899 N	811	-0-	-88	-0-	41 1	770 2	N	-0-			-0-
09	810 N	798	-0-	-12	-0-	41 1	757 2	N	-0-			-0-
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	42 1	804 2	N	-0-			-0-
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	41 1	765 2	N	-0-			-0-
12	837 N	799	-0-	-38	-0-	41 1	758 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,034		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700

01	372 N	366	-0-	-6	-0-	366 2		N	-0-			-0-
02	348 N	341	-0-	-7	-0-	3 1	338 2	N	-0-			-0-
03	372 N	361	-0-	-11	-0-	2 1	359 2	N	-0-			-0-
04	360 N	261	-0-	-99	-0-	1 1	260 2	N	-0-			-0-
05	372 N	189	-0-	-183	-0-	189 2		N	-0-			-0-
06	360 N	166	-0-	-194	-0-	1 1	165 2	N	-0-			-0-
07	279 N	177	-0-	-102	-0-	1 1	176 2	N	-0-			-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	3 1	259 2	N	-0-			-0-
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	4 1	225 2	N	-0-			-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	5 1	221 2	N	-0-			-0-
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	2 1	223 2	N	-0-			-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	3 1	247 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,053		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		5549 X	5418	-0-	-131	-0-	255	1	5163	2	N	-0-				13
02		5104 X	5023	-0-	-81	-0-	237	1	4786	2	N	-0-				13
03		5456 X	5393	-0-	-63	-0-	258	1	5135	2	N	-0-				13
04		5280 X	5128	-0-	-152	-0-	253	1	4875	2	N	-0-				13
05		5425 X	5354	-0-	-71	-0-	273	1	5081	2	N	-0-				13
06		5250 X	5134	-0-	-116	-0-	254	1	4880	2	N	-0-				13
07		5394 X	5268	-0-	-126	-0-	263	1	5005	2	N	-0-				13
08		5332 X	5242	-0-	-90	-0-	264	1	4978	2	N	-0-				13
09		5160 X	5040	-0-	-120	-0-	257	1	4783	2	N	-0-				13
10		5332 X	5188	-0-	-144	-0-	257	1	4931	2	N	-0-				13
11		5130 X	4987	-0-	-143	-0-	252	1	4731	2	N	4	17	1		-0-
							4	9								
12		5270 X	5096	-0-	-174	-0-	261	1	4835	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			62,271	TOTAL CONDENSATE PROD: 4												

WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	N	-0-				-0-
02	145	N	144	-0-	-1	-0-	7	1	137	2	N	-0-				-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	2	N	-0-				-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	N	-0-				-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	7	1	131	2	N	-0-				-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	6	1	122	2	N	-0-				-0-
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	6	1	122	2	N	-0-				-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-				-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-				-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	N	-0-				-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	N	-0-				-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,638	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745

01	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			Y	-0-				-0-
02	464	N	438	-0-	-26	-0-	4	1	434	2	Y	-0-				-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	3	1	462	2	Y	-0-				-0-
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	1	1	448	2	Y	-0-				-0-
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			Y	-0-				-0-
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	3	1	445	2	Y	-0-				-0-
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	3	1	454	2	Y	-0-				-0-
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	6	1	442	2	Y	-0-				-0-
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	7	1	419	2	Y	-0-				-0-
10	465	N	433	-0-	-32	-0-	9	1	424	2	Y	-0-				-0-
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	4	1	408	2	Y	-0-				-0-
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	5	1	409	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			5,328	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				-0-
02	58 N	39	-0-	-19	-0-	39	2			N	-0-				-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-				-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-				-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	N	-0-				-0-
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	1	1	38	2	N	-0-				-0-
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	1	1	38	2	N	-0-				-0-
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-				-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		588		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854

01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	48	1	967	2	N	-0-				-0-
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	41	1	833	2	N	-0-				-0-
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	36	1	720	2	N	-0-				-0-
04	990 N	981	-0-	-9	-0-	48	1	933	2	N	-0-				-0-
05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	52	1	966	2	N	-0-				-0-
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	41	1	794	2	N	-0-				-0-
07	1023 N	764	-0-	-259	-0-	38	1	726	2	N	-0-				-0-
08	1023 N	720	-0-	-303	-0-	36	1	684	2	N	-0-				-0-
09	840 N	574	-0-	-266	-0-	29	1	545	2	N	-0-				-0-
10	775 N	530	-0-	-245	-0-	26	1	504	2	N	-0-				-0-
11	690 N	465	-0-	-225	-0-	24	1	441	2	N	-0-				-0-
12	589 N	482	-0-	-107	-0-	25	1	457	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		9,014		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837

01	124 N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	2	N	-0-				12
02	348 N	117	-0-	-231	-0-	6	1	111	2	N	-0-				12
03	279 N	103	-0-	-176	-0-	5	1	98	2	N	-0-				12
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	5	1	99	2	N	-0-				12
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	5	1	92	2	N	13				25
						14		9							
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	3	1	62	2	N	13				38
						14		9							
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	N	-0-				38
08	124 N	65	-0-	-59	-0-	3	1	62	2	N	-0-				38
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	2	N	-0-				38
10	93 N	53	-0-	-40	-0-	3	1	48	2	N	2				40
						2		9							
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	4	44	1		-0-
						4		9							
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		32									

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011												
WEST RANCH		WELL #: 5029		RRCID -> 223109		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	CODE	
01	12524 X	12202	-0-	-322	-0-	12202	2		Y	-0-				10
02	11716 X	11474	-0-	-242	-0-	104	1	11370	2	Y	-0-			10
03	12524 X	11104	-0-	-1420	-0-	74	1	11030	2	Y	-0-			10
04	13080 X	9998	-0-	-3082	-0-	20	1	9978	2	Y	-0-			10
05	12741 X	7952	-0-	-4789	-0-	4	1	7948	2	Y	-0-			10
06	11880 X	5535	-0-	-6345	-0-	32	1	5503	2	Y	-0-			10
07	12276 X	5084	-0-	-7192	-0-	37	1	5047	2	Y	-0-			10
08	9362 X	5882	-0-	-3480	-0-	73	1	5809	2	Y	-0-			10
09	9060 X	6622	-0-	-2438	-0-	102	1	6520	2	Y	-0-			10
10	7967 X	7196	-0-	-771	-0-	146	1	7050	2	Y	-0-	10	7	-0-
11	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	70	1	6783	2	Y	-0-			-0-
12	6851 X	6715	-0-	-136	-0-	77	1	6638	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		96,617			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST RANCH 138		WELL #: 2201		RRCID -> 223165		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	CODE	
01	279 N	137	-0-	-142	-0-	6	1	131	2	Y	-0-			74
02	232 N	74	-0-	-158	-0-	3	1	71	2	Y	-0-			74
03	186 N	53	-0-	-133	-0-	3	1	50	2	Y	-0-			74
04	120 N	48	-0-	-72	-0-	2	1	46	2	Y	-0-			74
05	93 N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			74
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			74
07	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2		Y	-0-	64	1		10
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			10
09	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2		Y	-0-				10
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			10
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-	10	1	-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		605			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST RANCH		WELL #: 6027		RRCID -> 223167		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM BALANCE		
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	CODE			
01	1054 N	1005	-0-	-49	-0-	47	1	958	2	N	-0-			40		
02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	43	1	868	2	N	-0-			40		
03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	49	1	986	2	N	-0-			40		
04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	51	1	989	2	N	-0-			40		
05	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	60	1	1107	2	N	-0-			40		
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	68	1	1312	2	N	-0-			40		
07	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	76	1	1444	2	N	-0-			40		
08	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	97	1	1835	2	N	-0-			40		
09	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	98	1	1826	2	N	-0-			40		
10	1519 N	923	-0-	-596	-0-	46	1	877	2	N	-0-			40		
11	1860 N	826	-0-	-1034	-0-	42	1	784	2	N	-0-	26	1	14	7	-0-
12	1984 N	863	-0-	-1121	-0-	44	1	819	2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		14,526			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
LONGFELLOW 600 MD		WELL #:		802	RRCID ->	223191	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	4901	PERF. 2830 - 2962	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		899 N	733	-0-	-166	-0-	34 1	699 2	N	-0-		60
02		783 N	616	-0-	-167	-0-	29 1	587 2	N	-0-		60
03		775 N	539	-0-	-236	-0-	26 1	513 2	N	-0-		60
04		720 N	601	-0-	-119	-0-	30 1	571 2	N	-0-		60
05		651 N	581	-0-	-70	-0-	30 1	551 2	N	-0-		60
06		510 N	503	-0-	-7	-0-	25 1	478 2	N	-0-		60
07		620 N	551	-0-	-69	-0-	27 1	524 2	N	-0-	45 1	15
08		589 N	588	-0-	-1	-0-	30 1	558 2	N	-0-		15
09		585 N	585	-0-	-0-	-0-	30 1	555 2	N	-0-		15
10		580 N	580	-0-	-0-	-0-	29 1	551 2	N	-0-		15
11		570 N	502	-0-	-68	-0-	25 1	476 2	N	1	16 1	-0-
							1 9					
12		620 N	378	-0-	-242	-0-	19 1	359 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,757				TOTAL CONDENSATE PROD:		1			

ALLISON		WELL #:		2113	RRCID ->	223213	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4264 - 4630	
01		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	123 1	2490 2	N	-0-		22
02		2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	113 1	2274 2	N	-0-		22
03		2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	111 1	2205 2	N	-0-		22
04		2670 X	2202	-0-	-468	-0-	109 1	2093 2	N	-0-		22
05		2635 X	2203	-0-	-432	-0-	112 1	2091 2	N	-0-		22
06		2520 X	2038	-0-	-482	-0-	101 1	1937 2	N	-0-		22
07		2542 X	2127	-0-	-415	-0-	106 1	2021 2	N	-0-		22
08		2325 X	2080	-0-	-245	-0-	105 1	1975 2	N	-0-		22
09		2190 X	1838	-0-	-352	-0-	94 1	1744 2	N	-0-	22 7	-0-
10		2201 X	1739	-0-	-462	-0-	86 1	1653 2	N	-0-		-0-
11		2070 X	1611	-0-	-459	-0-	82 1	1529 2	N	-0-		-0-
12		2139 X	1827	-0-	-312	-0-	94 1	1733 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			24,981				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WEST RANCH		WELL #:		3212	RRCID ->	223431	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 5751 - 7375	
01		5673 X	3352	-0-	-2321	-0-	158 1	3194 2	N	-0-		50
02		5191 X	1614	-0-	-3577	-0-	76 1	1538 2	N	-0-		50
03		5425 X	1733	-0-	-3692	-0-	83 1	1650 2	N	-0-		50
04		5010 X	1617	-0-	-3393	-0-	80 1	1537 2	N	-0-	8 5	42
05		4867 X	1602	-0-	-3265	-0-	82 1	1520 2	N	-0-		42
06		3240 X	1535	-0-	-1705	-0-	76 1	1459 2	N	-0-		42
07		1736 X	1506	-0-	-230	-0-	75 1	1431 2	N	-0-		42
08		1736 X	1572	-0-	-164	-0-	79 1	1493 2	N	-0-		42
09		1620 X	1507	-0-	-113	-0-	77 1	1430 2	N	-0-		42
10		1519 N	1506	-0-	-13	-0-	75 1	1431 2	N	-0-		42
11		1530 N	1459	-0-	-71	-0-	74 1	1381 2	N	4	46 1	-0-
							4 9					
12		1550 N	1505	-0-	-45	-0-	77 1	1428 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			20,508				TOTAL CONDENSATE PROD:		4			

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
WEST RANCH		WELL #: 3001		RRCID ->	223513	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	5890	-	7742	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	363	2	N	-0-			36
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	2	N	-0-			36
03	372 N	331	-0-	-41	-0-	16	1	315	2	N	-0-			36
04	360 N	241	-0-	-119	-0-	12	1	229	2	N	-0-			36
05	372 N	288	-0-	-84	-0-	15	1	273	2	N	-0-			36
06	330 N	285	-0-	-45	-0-	14	1	271	2	N	-0-			36
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	2	N	-0-			36
08	279 N	244	-0-	-35	-0-	12	1	232	2	N	-0-			36
09	300 N	228	-0-	-72	-0-	12	1	216	2	N	-0-			36
10	279 N	163	-0-	-116	-0-	8	1	155	2	N	-0-			36
11	240 N	164	-0-	-76	-0-	8	1	156	2	N	-0-			36
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	12	1	220	2	N	-0-	36	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,181			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

NORTH PINON		WELL #: 2804		RRCID ->	223787	COMPL. DATE	06/24/2006	TOTAL DEPTH	8062	PERF.	5300	-	5324			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01	403 N	374	-0-	-29	-0-	18	1	356	2	N	-0-			37		
02	377 N	344	-0-	-33	-0-	16	1	328	2	N	-0-			37		
03	403 N	366	-0-	-37	-0-	18	1	348	2	N	-0-			37		
04	360 N	305	-0-	-55	-0-	15	1	290	2	N	-0-			37		
05	372 N	305	-0-	-67	-0-	16	1	289	2	N	-0-			37		
06	360 N	336	-0-	-24	-0-	17	1	319	2	N	-0-			37		
07	310 N	294	-0-	-16	-0-	15	1	279	2	N	-0-			37		
08	310 N	294	-0-	-16	-0-	15	1	279	2	N	-0-			37		
09	330 N	271	-0-	-59	-0-	14	1	257	2	N	-0-			37		
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	2	N	-0-	22	1	15	7	-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	N	-0-			-0-		
12	279 N	258	-0-	-21	-0-	13	1	245	2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		3,735			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

WEST RANCH		WELL #: 2701N		RRCID ->	223915	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6246	-	6390	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	25	1	516	2	N	-0-			7
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	2	N	-0-			7
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	26	1	512	2	N	-0-			7
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	29	1	563	2	N	-0-			7
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	567	2	N	-0-			7
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	28	1	546	2	N	-0-			7
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	29	1	550	2	N	-0-			7
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	29	1	546	2	N	-0-			7
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	512	2	N	-0-			7
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	28	1	528	2	N	-0-			7
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	515	2	N	-0-	7	7	-0-
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	32	1	584	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,671			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 ALLISON WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					-0-
02		1392 X	-0-	-0-	-1392	-0-					Y	-0-					-0-
03		711 X	711	-0-	-0-	-0-		5	1	706	2	Y	-0-				-0-
04		683 X	683	-0-	-0-	-0-		1	1	682	2	Y	-0-				-0-
05		607 N	607	-0-	-0-	-0-		607	2			Y	-0-				-0-
06		690 N	543	-0-	-147	-0-		3	1	540	2	Y	-0-				-0-
07		713 N	505	-0-	-208	-0-		4	1	501	2	Y	-0-				-0-
08		620 N	458	-0-	-162	-0-		6	1	452	2	Y	-0-				-0-
09		540 N	411	-0-	-129	-0-		6	1	405	2	Y	-0-				-0-
10		496 N	410	-0-	-86	-0-		8	1	402	2	Y	-0-				-0-
11		450 N	389	-0-	-61	-0-		4	1	385	2	Y	-0-				-0-
12		434 N	399	-0-	-35	-0-		5	1	394	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			5,116			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WEST RANCH WELL #: 4601 RRCID -> 224084 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180

01		20057 X	14369	-0-	-5688	-0-		14369	2			Y	-0-				42
02		16182 X	12937	-0-	-3245	-0-		117	1	12820	2	Y	-0-				42
03		16957 X	12968	-0-	-3989	-0-		86	1	12882	2	Y	-0-				42
04		15690 X	11839	-0-	-3851	-0-		23	1	11816	2	Y	-0-				42
05		15283 X	11495	-0-	-3788	-0-		6	1	11489	2	Y	-0-				42
06		13920 X	9898	-0-	-4022	-0-		57	1	9841	2	Y	-0-	31	1		11
07		13826 X	9475	-0-	-4351	-0-		70	1	9405	2	Y	-0-				11
08		10819 X	9359	-0-	-1460	-0-		115	1	9244	2	Y	-0-				11
09		10470 X	9373	-0-	-1097	-0-		145	1	9228	2	Y	-0-				11
10		10819 X	9380	-0-	-1439	-0-		190	1	9190	2	Y	-0-	11	1		-0-
11		9900 X	8749	-0-	-1151	-0-		89	1	8660	2	Y	-0-				-0-
12		9672 X	8177	-0-	-1495	-0-		94	1	8083	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			128,019			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WEST RANCH WELL #: 5026 RRCID -> 224107 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560

01		20925 X	13211	-0-	-7714	-0-		13211	2			Y	-0-				12
02		16675 X	11731	-0-	-4944	-0-		106	1	11625	2	Y	-0-				12
03		17360 X	11318	-0-	-6042	-0-		75	1	11243	2	Y	-0-				12
04		15600 X	9613	-0-	-5987	-0-		19	1	9594	2	Y	-0-				12
05		14477 X	8906	-0-	-5571	-0-		5	1	8901	2	Y	-0-				12
06		12780 X	7372	-0-	-5408	-0-		42	1	7330	2	Y	-0-				12
07		12555 X	7185	-0-	-5370	-0-		53	1	7132	2	Y	-0-				12
08		9331 X	6807	-0-	-2524	-0-		84	1	6723	2	Y	-0-				12
09		9030 X	6346	-0-	-2684	-0-		98	1	6248	2	Y	-0-				12
10		8897 X	6578	-0-	-2319	-0-		133	1	6445	2	Y	-0-	7	1	5	7
11		7380 X	6154	-0-	-1226	-0-		63	1	6091	2	Y	-0-				-0-
12		7192 X	6092	-0-	-1100	-0-		70	1	6022	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			101,313			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011												
WEST RANCH		WELL #: 5027		RRCID -> 224186	COMPL. DATE 10/15/2006	TOTAL DEPTH 9555	PERF. 6600	-		6718						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	107 1	2159 2	N		-0-					-0-
02		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	92 1	1862 2	N		-0-					-0-
03		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	102 1	2027 2	N		-0-					-0-
04		2190 N	1870	-0-	-320	-0-	92 1	1778 2	N		-0-					-0-
05		2077 N	1854	-0-	-223	-0-	95 1	1759 2	N		-0-					-0-
06		2070 N	1877	-0-	-193	-0-	93 1	1784 2	N		-0-					-0-
07		1922 N	1829	-0-	-93	-0-	91 1	1738 2	N		-0-					-0-
08		1860 N	1791	-0-	-69	-0-	90 1	1701 2	N		-0-					-0-
09		1890 N	1656	-0-	-234	-0-	84 1	1572 2	N		-0-					-0-
10		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	108 1	2077 2	N		-0-					-0-
11		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	96 1	1794 2	N		-0-					-0-
12		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	88 1	1639 2	N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		23,028				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH		WELL #: 3211		RRCID -> 224275	COMPL. DATE 10/27/2006	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 4950	-		6616						
01		1519 N	1417	-0-	-102	-0-	67 1	1350 2	N		-0-					62
02		1566 N	1312	-0-	-254	-0-	62 1	1250 2	N		-0-					62
03		1581 N	1344	-0-	-237	-0-	64 1	1280 2	N		-0-					62
04		1380 N	1254	-0-	-126	-0-	62 1	1192 2	N		-0-					62
05		1395 N	1273	-0-	-122	-0-	65 1	1208 2	N		-0-					62
06		1290 N	1153	-0-	-137	-0-	57 1	1096 2	N		-0-	50	1			12
07		1302 N	1134	-0-	-168	-0-	57 1	1077 2	N		-0-					12
08		1271 N	1234	-0-	-37	-0-	62 1	1172 2	N		-0-					12
09		1140 N	1067	-0-	-73	-0-	54 1	1013 2	N		-0-					12
10		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	71 1	1363 2	N		-0-					12
11		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	63 1	1187 2	N		-0-	12	7			-0-
12		1116 N	970	-0-	-146	-0-	50 1	920 2	N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		14,842				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH		WELL #: 2805		RRCID -> 224289	COMPL. DATE 10/06/2006	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6019	-		7454						
01		993 N	993	-0-	-0-	-0-	47 1	946 2	N		-0-					75
02		957 N	898	-0-	-59	-0-	42 1	856 2	N		-0-					75
03		1023 N	948	-0-	-75	-0-	45 1	903 2	N		-0-					75
04		960 N	899	-0-	-61	-0-	44 1	855 2	N		-0-					75
05		961 N	920	-0-	-41	-0-	47 1	873 2	N		-0-					75
06		930 N	847	-0-	-83	-0-	42 1	805 2	N		-0-	56	1		7	12
07		930 N	874	-0-	-56	-0-	44 1	830 2	N		-0-					12
08		930 N	856	-0-	-74	-0-	43 1	813 2	N		-0-					12
09		840 N	824	-0-	-16	-0-	42 1	782 2	N		-0-					12
10		868 N	848	-0-	-20	-0-	42 1	806 2	N		-0-					12
11		840 N	826	-0-	-14	-0-	42 1	781 2	N		-0-	3	15	1		-0-
12		856 N	856	-0-	-0-	-0-	3 9				-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		10,589				TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
WEST RANCH		WELL #:		2703N	RRCID ->	224313	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6290 -	6790	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		6076 X	5301	-0-	-775	-0-		249	1	5052	2	Y	-0-	73
02		5104 X	4989	-0-	-115	-0-		236	1	4753	2	Y	-0-	73
03		5456 X	5236	-0-	-220	-0-		250	1	4980	2	Y	5	78
04		5280 X	4983	-0-	-297	-0-		246	1	4735	2	Y	2	80
05		5332 X	5074	-0-	-258	-0-		259	1	4815	2	Y	-0-	80
06		5160 X	4813	-0-	-347	-0-		238	1	4575	2	Y	-0-	10
07		5332 X	4908	-0-	-424	-0-		245	1	4663	2	Y	-0-	10
08		4960 X	4840	-0-	-120	-0-		244	1	4596	2	Y	-0-	10
09		4800 X	4606	-0-	-194	-0-		235	1	4371	2	Y	-0-	10
10		4960 X	4684	-0-	-276	-0-		232	1	4452	2	Y	-0-	10
11		4800 X	4435	-0-	-365	-0-		225	1	4210	2	Y	-0-	-0-
12		4898 X	4457	-0-	-441	-0-		228	1	4229	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			58,326					TOTAL CONDENSATE PROD:			7			

WEST RANCH		WELL #:		6035	RRCID ->	224600	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	4440	PERF.	3280 -	3996	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2821 X	2660	-0-	-161	-0-		125	1	2535	2	N	-0-	74
02		2639 X	2397	-0-	-242	-0-		113	1	2281	2	N	3	77
03		2728 X	2326	-0-	-402	-0-		111	1	2206	2	N	8	85
04		2580 N	2280	-0-	-300	-0-		112	1	2153	2	N	14	99
05		2573 N	2197	-0-	-376	-0-		112	1	2076	2	N	8	107
06		2250 N	2237	-0-	-13	-0-		110	1	2120	2	N	6	33
07		2356 N	2289	-0-	-67	-0-		114	1	2171	2	N	4	37
08		2201 N	2181	-0-	-20	-0-		110	1	2071	2	N	-0-	37
09		2250 N	2097	-0-	-153	-0-		107	1	1990	2	N	-0-	37
10		2294 N	2146	-0-	-148	-0-		106	1	2040	2	N	-0-	37
11		2100 N	2047	-0-	-53	-0-		104	1	1943	2	N	-0-	37
12		2170 N	2007	-0-	-163	-0-		103	1	1904	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			26,864					TOTAL CONDENSATE PROD:			43			

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 6032 RRCID -> 224601 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883 X	2652	-0-	-231	-0-	125 1	2523 2	N	4				94
02	2610 N	2464	-0-	-146	-0-	116 1	2345 2	N	3				97
03	2697 N	2596	-0-	-101	-0-	124 1	2469 2	N	3				100
04	2580 N	2493	-0-	-87	-0-	123 1	2366 2	N	4				104
05	2635 N	2553	-0-	-82	-0-	130 1	2420 2	N	3	80	1		27
06	2520 N	2476	-0-	-44	-0-	123 1	2353 2	N	-0-				27
07	2573 N	2415	-0-	-158	-0-	120 1	2295 2	N	-0-				27
08	2542 N	2329	-0-	-213	-0-	117 1	2212 2	N	-0-				27
09	2490 N	2447	-0-	-43	-0-	125 1	2322 2	N	-0-				27
10	2418 N	2392	-0-	-26	-0-	119 1	2273 2	N	-0-				27
11	2250 N	2193	-0-	-57	-0-	111 1	2082 2	N	-0-				27
12	2542 N	2336	-0-	-206	-0-	120 1	2213 2	N	3	30	1		-0-

TOTAL GAS PROD: 29,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

WEST RANCH WELL #: 5025 RRCID -> 224602 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372

01	14694 X	7882	-0-	-6812	-0-	7882 2		Y	-0-				105
02	11919 X	7987	-0-	-3932	-0-	72 1	7915 2	Y	-0-				105
03	12214 X	7560	-0-	-4654	-0-	50 1	7510 2	Y	-0-				105
04	10080 X	7025	-0-	-3055	-0-	14 1	7011 2	Y	-0-				105
05	9455 X	7215	-0-	-2240	-0-	4 1	7210 2	Y	1				106
06	8250 X	6600	-0-	-1650	-0-	38 1	6562 2	Y	-0-	81	1		25
07	8525 X	6448	-0-	-2077	-0-	47 1	6401 2	Y	-0-				25
08	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	86 1	6873 2	Y	-0-				25
09	7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	120 1	7674 2	Y	-0-				25
10	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	162 1	7861 2	Y	-0-				25
11	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	78 1	7610 2	Y	-0-	25	1		-0-
12	7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	87 1	7463 2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 88,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PINON (OVERTHRUST)													
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC													
WEST RANCH													
WELL #: 6033 RRCID -> 224638 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	829	-0-	-8	-0-	39	1	790	2	N	-0-		102
02	783 N	755	-0-	-28	-0-	36	1	717	2	N	2		104
						2	9						
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	40	1	796	2	N	8		112
						9	9						
04	810 N	707	-0-	-103	-0-	35	1	666	2	N	5		117
						6	9						
05	806 N	728	-0-	-78	-0-	37	1	689	2	N	2	109 1	10
						2	9						
06	810 N	778	-0-	-32	-0-	38	1	729	2	N	10		20
						11	9						
07	836 N	836	-0-	-0-	-0-	42	1	794	2	N	-0-		20
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	39	1	729	2	N	2		22
						2	9						
09	780 N	649	-0-	-131	-0-	33	1	613	2	N	3		25
						3	9						
10	837 N	685	-0-	-152	-0-	34	1	651	2	N	-0-		25
11	750 N	703	-0-	-47	-0-	36	1	667	2	N	-0-		25
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	41	1	763	2	N	2	27 1	-0-
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		9,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		34							

WEST RANCH													
WELL #: 704 RRCID -> 224639 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6045 X	5788	-0-	-257	-0-	272	1	5516	2	N	-0-		115
02	5539 X	4991	-0-	-548	-0-	236	1	4755	2	N	-0-		115
03	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	290	1	5784	2	N	39		154
						43	9						
04	5730 X	5582	-0-	-148	-0-	274	1	5277	2	N	28		182
						31	9						
05	5828 X	5731	-0-	-97	-0-	291	1	5410	2	N	27		209
						30	9						
06	5730 X	5471	-0-	-259	-0-	270	1	5186	2	N	14	161 1	62
						15	9						
07	5921 X	5607	-0-	-314	-0-	279	1	5308	2	N	18		80
						20	9						
08	5673 X	5569	-0-	-104	-0-	279	1	5270	2	N	18		98
						20	9						
09	5490 X	5341	-0-	-149	-0-	271	1	5051	2	N	17		115
						19	9						
10	5673 X	5492	-0-	-181	-0-	271	1	5195	2	N	24		139
						26	9						
11	5460 X	5247	-0-	-213	-0-	265	1	4960	2	N	20		159
						22	9						
12	5611 X	5388	-0-	-223	-0-	275	1	5093	2	N	18		177
						20	9						
TOTAL GAS PROD:		66,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		223							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1364 N	1301	-0-	-63	-0-	61	1	1240	2	N	-0-		-0-
02		1247 N	1182	-0-	-65	-0-	56	1	1126	2	N	-0-		-0-
03		1333 N	1246	-0-	-87	-0-	60	1	1186	2	N	-0-		-0-
04		1260 N	987	-0-	-273	-0-	49	1	938	2	N	-0-		-0-
05		1271 N	1268	-0-	-3	-0-	65	1	1203	2	N	-0-		-0-
06		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	60	1	1154	2	N	-0-		-0-
07		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	61	1	1154	2	N	-0-		-0-
08		1271 N	1234	-0-	-37	-0-	62	1	1172	2	N	-0-		-0-
09		1200 N	1141	-0-	-59	-0-	58	1	1083	2	N	-0-		-0-
10		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	61	1	1166	2	N	-0-		-0-
11		1200 N	1144	-0-	-56	-0-	58	1	1086	2	N	-0-		-0-
12		1178 N	1176	-0-	-2	-0-	60	1	1116	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,335				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

WEST RANCH WELL #: 5019 RRCID -> 224939 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	155	1	3132	2	N	-0-		7
02		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	145	1	2921	2	N	-0-		7
03		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	159	1	3173	2	N	-0-		7
04		2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	128	1	2457	2	N	-0-		7
05		6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	357	1	6634	2	N	-0-		7
06		4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	221	1	4254	2	N	-0-		7
07		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	210	1	4002	2	N	-0-		7
08		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	198	1	3744	2	N	-0-		7
09		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	186	1	3458	2	N	-0-		7
10		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	188	1	3607	2	N	-0-		7
11		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	175	1	3275	2	N	-0-		7
12		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	177	1	3280	2	N	-0-	7 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			46,236				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

WEST RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 225168 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			Y	-0-		-0-
02		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	34	1	3705	2	Y	-0-		-0-
03		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	25	1	3705	2	Y	-0-		-0-
04		5700 X	4175	-0-	-1525	-0-	8	1	4167	2	Y	-0-		-0-
05		4867 X	3906	-0-	-961	-0-	2	1	3904	2	Y	-0-		-0-
06		4530 X	1847	-0-	-2683	-0-	11	1	1836	2	Y	-0-		-0-
07		4309 X	3790	-0-	-519	-0-	28	1	3762	2	Y	-0-		-0-
08		4123 X	3731	-0-	-392	-0-	46	1	3685	2	Y	-0-		-0-
09		3990 X	3399	-0-	-591	-0-	53	1	3346	2	Y	-0-		-0-
10		3906 X	3775	-0-	-131	-0-	76	1	3699	2	Y	-0-		-0-
11		3660 X	3615	-0-	-45	-0-	37	1	3578	2	Y	-0-		-0-
12		3782 X	3655	-0-	-127	-0-	42	1	3613	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			44,036				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

PINON (OVERTHRUST)												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
WEST RANCH //CONT.// 748011												
WELL #: 5048 RRCID -> 225293 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WEST RANCH													
WELL #: 2212 RRCID -> 225357 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273													
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	43	1	874	2	N	-0-	20
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	38	1	761	2	N	-0-	20
03	837	N	827	-0-	-10	-0-	40	1	787	2	N	-0-	20
04	810	N	742	-0-	-68	-0-	37	1	705	2	N	-0-	20
05	837	N	755	-0-	-82	-0-	39	1	716	2	N	-0-	20
06	810	N	695	-0-	-115	-0-	34	1	661	2	N	-0-	20
07	775	N	713	-0-	-62	-0-	34	1	654	2	N	23	43
							25	9					
08	744	N	680	-0-	-64	-0-	34	1	646	2	N	-0-	43
09	690	N	611	-0-	-79	-0-	31	1	580	2	N	-0-	43
10	744	N	608	-0-	-136	-0-	30	1	578	2	N	-0-	43
11	660	N	566	-0-	-94	-0-	29	1	537	2	N	-0-	43
12	620	N	545	-0-	-75	-0-	28	1	517	2	N	-0-	43
TOTAL GAS PROD:			8,458			TOTAL CONDENSATE PROD:			23				

LONGFELLOW 130													
WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186													
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	N	-0-	45
02	174	N	165	-0-	-9	-0-	8	1	157	2	N	-0-	45
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	9	1	169	2	N	-0-	45
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	8	1	147	2	N	-0-	45
05	186	N	128	-0-	-58	-0-	7	1	121	2	N	-0-	45
06	180	N	131	-0-	-49	-0-	6	1	125	2	N	-0-	45
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	2	N	-0-	45
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-	45
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	-0-	45
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-	45
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	N	-0-	45
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	8	1	144	2	N	-0-	45
TOTAL GAS PROD:			1,843			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 2213		RRCID -> 225729		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3441 X	3357	-0-	-84	-0-	156 1	3149 2	N	47	169 1	217
02	3074 X	3020	-0-	-54	-0-	52 9	141 1	N	41	178 1	80
03	3286 X	3041	-0-	-245	-0-	45 9	143 1	N	39		119
04	3180 X	2844	-0-	-336	-0-	43 9	138 1	N	39		158
05	3286 X	2602	-0-	-684	-0-	43 9	131 1	N	41		199
06	3180 X	2662	-0-	-518	-0-	45 9	129 1	N	41	156 1	84
07	3224 X	2762	-0-	-462	-0-	45 9	136 1	N	38		122
08	2759 X	2746	-0-	-13	-0-	42 9	136 1	N	37		159
09	2670 X	2456	-0-	-214	-0-	41 9	124 1	N	30		189
10	2759 X	2122	-0-	-637	-0-	33 9	104 1	N	22	66 1	145
11	2670 N	2456	-0-	-214	-0-	24 9	122 1	N	35		180
12	2542 N	2300	-0-	-242	-0-	39 9	116 1	N	34		214
						37 9					
TOTAL GAS PROD:		32,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		444					

WEST RANCH		WELL #: 3406		RRCID -> 226283		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672			
01	5177 X	4665	-0-	-512	-0-	220 1	4445 2	N	-0-	45	
02	4698 X	4458	-0-	-240	-0-	211 1	4247 2	N	-0-	45	
03	5022 X	4544	-0-	-478	-0-	217 1	4327 2	N	-0-	45	
04	4830 X	4512	-0-	-318	-0-	223 1	4289 2	N	-0-	45	
05	4774 X	4540	-0-	-234	-0-	232 1	4308 2	N	-0-	45	
06	4620 X	4356	-0-	-264	-0-	216 1	4140 2	N	-0-	45	
07	4774 X	4460	-0-	-314	-0-	222 1	4238 2	N	-0-	45	
08	4557 X	4392	-0-	-165	-0-	221 1	4171 2	N	-0-	45	
09	4410 X	4215	-0-	-195	-0-	215 1	4000 2	N	-0-	45	
10	4526 X	4298	-0-	-228	-0-	213 1	4085 2	N	-0-	45	
11	4350 X	3659	-0-	-691	-0-	185 1	3474 2	N	-0-	45	
12	4464 X	2995	-0-	-1469	-0-	153 1	2842 2	N	-0-	37 1 8 7 -0-	
TOTAL GAS PROD:		51,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH		WELL #: 6034		RRCID -> 226472		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240			
01	651 N	641	-0-	-10	-0-	30 1	611 2	N	-0-	60	
02	609 N	603	-0-	-6	-0-	28 1	575 2	N	-0-	60	
03	682 N	639	-0-	-43	-0-	31 1	608 2	N	-0-	60	
04	630 N	608	-0-	-22	-0-	30 1	578 2	N	-0-	60	
05	651 N	624	-0-	-27	-0-	32 1	592 2	N	-0-	60	
06	630 N	536	-0-	-94	-0-	27 1	509 2	N	-0-	39 1 21	
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	32 1	613 2	N	-0-	21	
08	620 N	597	-0-	-23	-0-	30 1	567 2	N	-0-	21	
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	30 1	562 2	N	-0-	21	
10	651 N	612	-0-	-39	-0-	30 1	582 2	N	-0-	21	
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	29 1	546 2	N	-0-	21	
12	620 N	574	-0-	-46	-0-	29 1	545 2	N	-0-	19 1 2 7 -0-	
TOTAL GAS PROD:		7,246		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4402 X	3877	-0-	-525	-0-	3877	2			Y	-0-				-0-
02		3944 X	3711	-0-	-233	-0-	34	1	3677	2	Y	-0-				-0-
03		4216 X	3787	-0-	-429	-0-	25	1	3762	2	Y	-0-				-0-
04		4020 X	3562	-0-	-458	-0-	7	1	3555	2	Y	-0-				-0-
05		3968 X	3564	-0-	-404	-0-	2	1	3562	2	Y	-0-				-0-
06		3840 X	3295	-0-	-545	-0-	19	1	3276	2	Y	-0-				-0-
07		3968 X	3256	-0-	-712	-0-	24	1	3232	2	Y	-0-				-0-
08		3658 X	3314	-0-	-344	-0-	41	1	3273	2	Y	-0-				-0-
09		3540 X	3195	-0-	-345	-0-	49	1	3146	2	Y	-0-				-0-
10		3565 X	3315	-0-	-250	-0-	67	1	3248	2	Y	-0-				-0-
11		3300 X	3045	-0-	-255	-0-	31	1	3014	2	Y	-0-				-0-
12		3317 X	3072	-0-	-245	-0-	35	1	3037	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 40,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120

01		744 N	738	-0-	-6	-0-	35	1	703	2	N	-0-				23	
02		696 N	686	-0-	-10	-0-	32	1	654	2	N	-0-				23	
03		744 N	686	-0-	-58	-0-	33	1	653	2	N	-0-				23	
04		720 N	597	-0-	-123	-0-	29	1	568	2	N	-0-				23	
05		744 N	639	-0-	-105	-0-	33	1	606	2	N	-0-				23	
06		660 N	588	-0-	-72	-0-	29	1	559	2	N	-0-				23	
07		620 N	597	-0-	-23	-0-	30	1	567	2	N	-0-				23	
08		651 N	580	-0-	-71	-0-	29	1	551	2	N	-0-				23	
09		600 N	550	-0-	-50	-0-	28	1	522	2	N	-0-				23	
10		589 N	556	-0-	-33	-0-	28	1	528	2	N	-0-	14	1	9	7	-0-
11		570 N	525	-0-	-45	-0-	27	1	498	2	N	-0-				-0-	
12		558 N	548	-0-	-10	-0-	28	1	520	2	N	-0-				-0-	

TOTAL GAS PROD: 7,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 6036 RRCID -> 226683 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070

01		1984 N	1777	-0-	-207	-0-	84	1	1693	2	N	-0-				3
02		1827 N	1628	-0-	-199	-0-	77	1	1551	2	N	-0-				3
03		1767 N	1708	-0-	-59	-0-	82	1	1626	2	N	-0-				3
04		1710 N	1607	-0-	-103	-0-	79	1	1528	2	N	-0-				3
05		1736 N	1637	-0-	-99	-0-	84	1	1553	2	N	-0-				3
06		1650 N	1570	-0-	-80	-0-	78	1	1492	2	N	-0-				3
07		1674 N	1625	-0-	-49	-0-	81	1	1544	2	N	-0-				3
08		1643 N	1597	-0-	-46	-0-	80	1	1517	2	N	-0-				3
09		1560 N	1483	-0-	-77	-0-	76	1	1407	2	N	-0-				3
10		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	80	1	1534	2	N	-0-				3
11		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	80	1	1509	2	N	-0-	3	7		-0-
12		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	81	1	1509	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 19,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 5043 RRCID -> 226694 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12617 X	7093	-0-	-5524	-0-	7093 2		Y	-0-			60
02		9251 X	7192	-0-	-2059	-0-	65 1	7127 2	Y	-0-			60
03		9114 X	7750	-0-	-1364	-0-	51 1	7699 2	Y	-0-			60
04		8820 X	7060	-0-	-1760	-0-	14 1	7046 2	Y	-0-			60
05		7688 X	6834	-0-	-854	-0-	4 1	6830 2	Y	-0-			60
06		7500 X	5965	-0-	-1535	-0-	34 1	5931 2	Y	-0-			60
07		7750 X	5789	-0-	-1961	-0-	42 1	5747 2	Y	-0-	43 1		17
08		6696 X	5580	-0-	-1116	-0-	69 1	5511 2	Y	-0-			17
09		6480 X	5453	-0-	-1027	-0-	84 1	5369 2	Y	-0-			17
10		6696 X	5551	-0-	-1145	-0-	112 1	5439 2	Y	-0-			17
11		5970 X	5255	-0-	-715	-0-	54 1	5201 2	Y	-0-			17
12		5797 X	5210	-0-	-587	-0-	60 1	5143 2	Y	6	23 1		-0-
							7 9						
TOTAL GAS PROD:			74,732		TOTAL CONDENSATE PROD:			6					

WEST RANCH WELL #: 6020 RRCID -> 226697 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815

01		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900 2		N	-0-			-0-
02		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	28 1	3119 2	N	-0-			-0-
03		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	22 1	3300 2	N	-0-			-0-
04		3000 X	2998	-0-	-2	-0-	6 1	2992 2	N	-0-			-0-
05		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	2 1	3150 2	N	-0-			-0-
06		3000 X	2951	-0-	-49	-0-	17 1	2934 2	N	-0-			-0-
07		3100 X	3005	-0-	-95	-0-	22 1	2983 2	N	-0-			-0-
08		3100 X	2966	-0-	-134	-0-	37 1	2929 2	N	-0-			-0-
09		3000 X	2802	-0-	-198	-0-	43 1	2759 2	N	-0-			-0-
10		3100 X	2877	-0-	-223	-0-	58 1	2819 2	N	-0-			-0-
11		2940 X	2781	-0-	-159	-0-	28 1	2753 2	N	-0-			-0-
12		3007 X	2752	-0-	-255	-0-	32 1	2720 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			36,653		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WEST RANCH WELL #: 6037 RRCID -> 226849 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000

01		3100 N	2192	-0-	-908	1980	2192 2		Y	-0-			30
02		3878 X	1898	-0-	-1980	-0-	17 1	1881 2	Y	-0-			30
03		1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	13 1	1981 2	Y	-0-			30
04		2310 X	1825	-0-	-485	-0-	4 1	1821 2	Y	-0-			30
05		2201 X	1933	-0-	-268	-0-	1 1	1932 2	Y	-0-			30
06		2130 X	1870	-0-	-260	-0-	11 1	1859 2	Y	-0-			30
07		2015 X	1950	-0-	-65	-0-	14 1	1936 2	Y	-0-			30
08		1922 N	1849	-0-	-73	-0-	23 1	1826 2	Y	-0-			30
09		1860 N	1751	-0-	-109	-0-	27 1	1724 2	Y	-0-			30
10		1953 N	1772	-0-	-181	-0-	36 1	1736 2	Y	-0-			30
11		1800 N	1718	-0-	-82	-0-	17 1	1697 2	Y	4	34 1		-0-
							4 9						
12		1798 N	1734	-0-	-64	-0-	20 1	1714 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,486		TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 5037 RRCID -> 227085 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		9455 X	6812	-0-	-2643	-0-	6812	2	Y	-0-			18
02		7772 X	6295	-0-	-1477	-0-	57	1	Y	-0-			18
03		8060 X	6452	-0-	-1608	-0-	43	1	Y	-0-			18
04		7320 X	5800	-0-	-1520	-0-	11	1	Y	-0-			18
05		6851 X	5555	-0-	-1296	-0-	3	1	Y	-0-			18
06		6600 X	4732	-0-	-1868	-0-	27	1	Y	-0-			18
07		6727 X	4822	-0-	-1905	-0-	35	1	Y	-0-			18
08		5363 X	4836	-0-	-527	-0-	60	1	Y	-0-			18
09		5190 X	4703	-0-	-487	-0-	73	1	Y	-0-			18
10		5363 X	5061	-0-	-302	-0-	102	1	Y	-0-	11 1	7 7	-0-
11		4740 X	4708	-0-	-32	-0-	48	1	Y	-0-			-0-
12		4867 X	4426	-0-	-441	-0-	51	1	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			64,202		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WEST RANCH WELL #: 6039 RRCID -> 227097 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442

01		961 N	914	-0-	-47	-0-	43	1	N	-0-			13
02		870 N	822	-0-	-48	-0-	39	1	N	-0-			13
03		961 N	857	-0-	-104	-0-	41	1	N	-0-			13
04		870 N	811	-0-	-59	-0-	40	1	N	-0-			13
05		868 N	816	-0-	-52	-0-	42	1	N	-0-			13
06		840 N	730	-0-	-110	-0-	36	1	N	-0-			13
07		837 N	731	-0-	-106	-0-	36	1	N	-0-			13
08		806 N	720	-0-	-86	-0-	36	1	N	-0-			13
09		720 N	683	-0-	-37	-0-	35	1	N	-0-			13
10		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	53	1	N	4			17
							4	9					
11		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	67	1	N	-0-			17
12		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	64	1	N	7	24 1		-0-
							8	9					
TOTAL GAS PROD:			10,737		TOTAL CONDENSATE PROD:			11					

WEST RANCH WELL #: 5041 RRCID -> 227106 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346

01		19964 X	14474	-0-	-5490	-0-	14474	2	Y	-0-			22
02		16298 X	13179	-0-	-3119	-0-	119	1	Y	-0-			22
03		17236 X	12733	-0-	-4503	-0-	85	1	Y	-0-			22
04		16230 X	11116	-0-	-5114	-0-	22	1	Y	-0-			22
05		15686 X	10722	-0-	-4964	-0-	6	1	Y	-0-			22
06		14010 X	7917	-0-	-6093	-0-	46	1	Y	-0-			22
07		14074 X	7721	-0-	-6353	-0-	57	1	Y	-0-			22
08		10230 X	7314	-0-	-2916	-0-	90	1	Y	-0-			22
09		9900 X	6620	-0-	-3280	-0-	102	1	Y	-0-			22
10		10230 X	7484	-0-	-2746	-0-	151	1	Y	-0-	11 1	11 7	-0-
11		7920 X	6781	-0-	-1139	-0-	69	1	Y	-0-			-0-
12		7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	89	1	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			113,842		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
WEST RANCH		WELL #: 5036		RRCID -> 227195		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5356 - 5790		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		11284 X	8276	-0-	-3008	-0-	8276 2		Y	-0-		21
02		9106 X	7896	-0-	-1210	-0-	71 1	7825 2	Y	-0-		21
03		9548 X	7414	-0-	-2134	-0-	49 1	7365 2	Y	-0-		21
04		9120 X	6659	-0-	-2461	-0-	13 1	6646 2	Y	-0-		21
05		8556 X	6390	-0-	-2166	-0-	4 1	6386 2	Y	-0-		21
06		8160 X	5659	-0-	-2501	-0-	33 1	5626 2	Y	-0-		21
07		8432 X	5429	-0-	-3003	-0-	40 1	5389 2	Y	-0-		21
08		5952 X	5365	-0-	-587	-0-	66 1	5299 2	Y	-0-		21
09		5760 X	5220	-0-	-540	-0-	81 1	5139 2	Y	-0-		21
10		5952 X	5516	-0-	-436	-0-	112 1	5404 2	Y	-0-	21 1	-0-
11		5670 X	5229	-0-	-441	-0-	53 1	5176 2	Y	-0-		-0-
12		5425 X	5026	-0-	-399	-0-	58 1	4968 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			74,079			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WEST RANCH		WELL #: 5046		RRCID -> 227199		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 5607		PERF. 4998 - 5366		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		16399 X	10146	-0-	-6253	-0-	10146 2		Y	-0-		-0-
02		12847 X	11416	-0-	-1431	-0-	103 1	11313 2	Y	-0-		-0-
03		13733 X	11543	-0-	-2190	-0-	77 1	11466 2	Y	-0-		-0-
04		12600 X	9463	-0-	-3137	-0-	19 1	9444 2	Y	-0-		-0-
05		12214 X	8649	-0-	-3565	-0-	5 1	8644 2	Y	-0-		-0-
06		11820 X	7862	-0-	-3958	-0-	45 1	7817 2	Y	-0-		-0-
07		12214 X	7486	-0-	-4728	-0-	55 1	7431 2	Y	-0-		-0-
08		8153 X	7549	-0-	-604	-0-	93 1	7456 2	Y	-0-		-0-
09		7890 X	7387	-0-	-503	-0-	114 1	7273 2	Y	-0-		-0-
10		8153 X	7735	-0-	-418	-0-	156 1	7579 2	Y	-0-		-0-
11		7860 X	7251	-0-	-609	-0-	74 1	7177 2	Y	-0-		-0-
12		7626 X	6910	-0-	-716	-0-	79 1	6831 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			103,397			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WEST RANCH		WELL #: 3310		RRCID -> 227205		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 8570		PERF. 6140 - 6160		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		6882 X	6550	-0-	-332	-0-	308 1	6242 2	N	-0-		5
02		6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	298 1	6013 2	N	-0-		5
03		6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	318 1	6342 2	N	-0-		5
04		6330 X	6304	-0-	-26	-0-	311 1	5993 2	N	-0-		5
05		6758 X	6456	-0-	-302	-0-	330 1	6126 2	N	-0-		5
06		6540 X	6148	-0-	-392	-0-	304 1	5844 2	N	-0-		5
07		6758 X	6240	-0-	-518	-0-	311 1	5927 2	N	2		7
							2	9				
08		6448 X	6234	-0-	-214	-0-	314 1	5919 2	N	1		8
							1	9				
09		6240 X	6024	-0-	-216	-0-	307 1	5715 2	N	2		10
							2	9				
10		6448 X	6153	-0-	-295	-0-	305 1	5848 2	N	-0-		10
11		6150 X	5863	-0-	-287	-0-	297 1	5566 2	N	-0-		10
12		6231 X	5937	-0-	-294	-0-	304 1	5626 2	N	6	16 1	-0-
							7	9				
TOTAL GAS PROD:			74,880			TOTAL CONDENSATE PROD:			11			

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
WEST RANCH		WELL #:		3309	RRCID ->	227206	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5634 - 6660	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1333 N	1037	-0-	-296	-0-	49	1	988	2	N	-0-		15
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	44	1	883	2	N	-0-		15
03	992 N	894	-0-	-98	-0-	43	1	851	2	N	-0-		15
04	990 N	901	-0-	-89	-0-	45	1	856	2	N	-0-		15
05	992 N	904	-0-	-88	-0-	46	1	858	2	N	-0-		15
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	55	1	1057	2	N	-0-		15
07	930 N	818	-0-	-112	-0-	41	1	777	2	N	-0-		15
08	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	60	1	1135	2	N	-0-		15
09	1110 N	953	-0-	-157	-0-	49	1	904	2	N	-0-		15
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	57	1	1084	2	N	-0-	9 1 6 7	-0-
11	1170 N	1082	-0-	-88	-0-	55	1	1027	2	N	-0-		-0-
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	58	1	1071	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST RANCH		WELL #:		3112	RRCID ->	227228	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5143 - 5264	
01	3844 X	3629	-0-	-215	-0-	171	1	3458	2	N	-0-	23	
02	3567 X	3241	-0-	-326	-0-	153	1	3088	2	N	-0-	23	
03	3813 X	3648	-0-	-165	-0-	174	1	3474	2	N	-0-	23	
04	3690 X	3326	-0-	-364	-0-	164	1	3149	2	N	12	35	
05	3627 X	3350	-0-	-277	-0-	171	1	3179	2	N	-0-	35	
06	3540 X	3225	-0-	-315	-0-	160	1	3065	2	N	-0-	35	
07	3658 X	3139	-0-	-519	-0-	157	1	2982	2	N	-0-	35	
08	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	166	1	3122	2	N	-0-	35	
09	3180 X	2976	-0-	-204	-0-	152	1	2824	2	N	-0-	35	
10	3286 X	3195	-0-	-91	-0-	159	1	3036	2	N	-0-	35	
11	3180 X	2668	-0-	-512	-0-	135	1	2531	2	N	2	37 1 -0-	
12	3286 X	2297	-0-	-989	-0-	118	1	2179	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		37,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

WEST RANCH		WELL #:		3208	RRCID ->	227389	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	6638 - 7172	
01	5022 X	4365	-0-	-657	-0-	205	1	4160	2	N	-0-	22	
02	4321 X	4045	-0-	-276	-0-	191	1	3854	2	N	-0-	22	
03	4619 X	4206	-0-	-413	-0-	201	1	4004	2	N	1	23	
04	4470 X	4030	-0-	-440	-0-	199	1	3829	2	N	2	25	
05	4557 X	4071	-0-	-486	-0-	208	1	3860	2	N	3	28	
06	4230 X	3878	-0-	-352	-0-	192	1	3682	2	N	4	32	
07	4309 X	3929	-0-	-380	-0-	196	1	3733	2	N	-0-	32	
08	4030 X	3860	-0-	-170	-0-	194	1	3665	2	N	1	33	
09	3900 X	3591	-0-	-309	-0-	183	1	3408	2	N	-0-	33	
10	4030 X	3633	-0-	-397	-0-	180	1	3453	2	N	-0-	33	
11	3870 X	3376	-0-	-494	-0-	171	1	3205	2	N	-0-	33 1 -0-	
12	3937 X	3512	-0-	-425	-0-	180	1	3332	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		46,496		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 3408 RRCID -> 227394 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		7626 X	6372	-0-	-1254	-0-	300	1	6072	2	N	-0-				71	
02		6989 X	5791	-0-	-1198	-0-	274	1	5517	2	N	-0-				71	
03		6820 X	6279	-0-	-541	-0-	300	1	5979	2	N	-0-				71	
04		6540 X	5835	-0-	-705	-0-	288	1	5547	2	N	-0-				71	
05		6386 X	5175	-0-	-1211	-0-	264	1	4911	2	N	-0-				71	
06		6180 X	5199	-0-	-981	-0-	257	1	4942	2	N	-0-	59	1		12	
07		6293 X	5283	-0-	-1010	-0-	263	1	5020	2	N	-0-				12	
08		5363 X	5172	-0-	-191	-0-	260	1	4912	2	N	-0-				12	
09		5190 X	4908	-0-	-282	-0-	250	1	4658	2	N	-0-				12	
10		5363 X	4954	-0-	-409	-0-	246	1	4708	2	N	-0-				12	
11		5190 X	4605	-0-	-585	-0-	233	1	4368	2	N	4	16	1		-0-	
							4	9									
12		5270 X	4653	-0-	-617	-0-	238	1	4415	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			64,226											TOTAL CONDENSATE PROD:			4

WEST RANCH WELL #: 6029 RRCID -> 228214 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252

01		7440 X	6243	-0-	-1197	-0-	6243	2			Y	-0-				12	
02		6670 X	5763	-0-	-907	-0-	52	1	5711	2	Y	-0-				12	
03		6727 X	5848	-0-	-879	-0-	39	1	5809	2	Y	-0-				12	
04		6420 X	5485	-0-	-935	-0-	11	1	5474	2	Y	-0-				12	
05		6417 X	5687	-0-	-730	-0-	3	1	5684	2	Y	-0-				12	
06		6030 X	5218	-0-	-812	-0-	30	1	5188	2	Y	-0-				12	
07		6169 X	5172	-0-	-997	-0-	38	1	5134	2	Y	-0-				12	
08		5425 X	5076	-0-	-349	-0-	63	1	5013	2	Y	-0-				12	
09		5250 X	4854	-0-	-396	-0-	75	1	4779	2	Y	-0-				12	
10		5425 X	4961	-0-	-464	-0-	100	1	4861	2	Y	-0-				12	
11		5220 X	4673	-0-	-547	-0-	48	1	4625	2	Y	-0-				12	
12		5177 X	4677	-0-	-500	-0-	54	1	4616	2	Y	6	18	1		-0-	
							7	9									
TOTAL GAS PROD:			63,657											TOTAL CONDENSATE PROD:			6

WEST RANCH WELL #: 5030 RRCID -> 228215 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916

01		10106 X	7049	-0-	-3057	-0-	7049	2			Y	-0-				35	
02		7453 X	7033	-0-	-420	-0-	64	1	6969	2	Y	-0-				35	
03		7967 X	6882	-0-	-1085	-0-	46	1	6836	2	Y	-0-				35	
04		7680 X	6264	-0-	-1416	-0-	12	1	6252	2	Y	-0-				35	
05		7533 X	6045	-0-	-1488	-0-	3	1	6042	2	Y	-0-				35	
06		7290 X	5279	-0-	-2011	-0-	30	1	5249	2	Y	-0-				35	
07		7533 X	5126	-0-	-2407	-0-	38	1	5088	2	Y	-0-				35	
08		5549 X	4720	-0-	-829	-0-	58	1	4662	2	Y	-0-				35	
09		5370 X	4750	-0-	-620	-0-	73	1	4677	2	Y	-0-				35	
10		5549 X	5397	-0-	-152	-0-	109	1	5288	2	Y	-0-	20	1	15	7	
11		5280 X	4149	-0-	-1131	-0-	42	1	4107	2	Y	-0-				-0-	
12		5115 X	4560	-0-	-555	-0-	52	1	4508	2	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			67,254											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011															
WEST RANCH WELL #: 8011 RRCID -> 228823 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			79	
02		261 N	-0-	-0-	-261	-0-				N	-0-			79	
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			79	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67	1	12	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12	
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	N	-0-		12	
10		236 N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	N	-0-		12	
11		225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	N	-0-		12	
12		227 N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	N	-0-	12	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			869			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WEST RANCH WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

01		3100 N	2582	-0-	-518	3011	121	1	2453	2	N	7		212	
							8	9							
02		5339 X	2328	-0-	-3011	-0-	110	1	2218	2	N	-0-		212	
03		2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	122	1	2428	2	N	20		232	
							22	9							
04		2610 X	2304	-0-	-306	-0-	114	1	2186	2	N	4	193	1	43
							4	9							
05		2697 X	2419	-0-	-278	-0-	123	1	2279	2	N	15		58	
							17	9							
06		2490 X	2366	-0-	-124	-0-	116	1	2220	2	N	27	73	1	12
							30	9							
07		2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	130	1	2470	2	N	51		63	
							56	9							
08		2418 N	2007	-0-	-411	-0-	100	1	1894	2	N	12		75	
							13	9							
09		2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	141	1	2630	2	N	47		122	
							52	9							
10		2511 N	2370	-0-	-141	-0-	116	1	2229	2	N	23		145	
							25	9							
11		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	123	1	2301	2	N	28		173	
							31	9							
12		2511 N	2373	-0-	-138	-0-	121	1	2243	2	N	8	159	1	22
							9	9							
TOTAL GAS PROD:			29,255			TOTAL CONDENSATE PROD:			242						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 3214		RRCID -> 228888		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	9858 X	8813	-0-	-1045	-0-	415	1 8398 2	N	-0-		37
02	8410 X	7869	-0-	-541	-0-	372	1 7497 2	N	-0-		37
03	8990 X	8261	-0-	-729	-0-	395	1 7857 2	N	8		45
04	8700 X	7853	-0-	-847	-0-	388	1 7459 2	N	5		50
05	8804 X	7832	-0-	-972	-0-	400	1 7432 2	N	-0-		50
06	8520 X	7388	-0-	-1132	-0-	366	1 7022 2	N	-0-	37 1	13
07	8401 X	7359	-0-	-1042	-0-	367	1 6992 2	N	-0-		13
08	7967 X	7059	-0-	-908	-0-	355	1 6704 2	N	-0-		13
09	7710 X	6621	-0-	-1089	-0-	338	1 6283 2	N	-0-		13
10	7843 X	6891	-0-	-952	-0-	342	1 6549 2	N	-0-		13
11	7380 X	6741	-0-	-639	-0-	341	1 6400 2	N	-0-		13
12	7347 X	6759	-0-	-588	-0-	346	1 6406 2	N	6	19 1	-0-

TOTAL GAS PROD: 89,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

WEST RANCH		WELL #: 3308		RRCID -> 229051		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7100 - 7992			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1426 N	1281	-0-	-145	-0-	60	1 1221 2	N	-0-		12
02	1305 N	1149	-0-	-156	-0-	54	1 1095 2	N	-0-		12
03	1333 N	1120	-0-	-213	-0-	54	1 1066 2	N	-0-		12
04	1230 N	1043	-0-	-187	-0-	52	1 991 2	N	-0-		12
05	1240 N	1052	-0-	-188	-0-	54	1 998 2	N	-0-		12
06	1080 N	996	-0-	-84	-0-	49	1 947 2	N	-0-		12
07	1085 N	997	-0-	-88	-0-	50	1 947 2	N	-0-		12
08	1054 N	974	-0-	-80	-0-	49	1 925 2	N	-0-		12
09	990 N	908	-0-	-82	-0-	46	1 862 2	N	-0-		12
10	992 N	929	-0-	-63	-0-	46	1 883 2	N	-0-		12
11	930 N	877	-0-	-53	-0-	44	1 833 2	N	-0-		12
12	930 N	863	-0-	-67	-0-	44	1 819 2	N	-0-	7 1 5 7	-0-

TOTAL GAS PROD: 12,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW STATE		WELL #: 902		RRCID -> 229058		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1519 N	1507	-0-	-12	-0-	71	1 1436 2	N	-0-		45
02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	66	1 1338 2	N	-0-		45
03	1550 N	1489	-0-	-61	-0-	71	1 1418 2	N	-0-		45
04	1470 N	1445	-0-	-25	-0-	71	1 1374 2	N	-0-		45
05	1519 N	1487	-0-	-32	-0-	76	1 1411 2	N	-0-		45
06	1440 N	1355	-0-	-85	-0-	67	1 1288 2	N	-0-		45
07	1488 N	1300	-0-	-188	-0-	65	1 1235 2	N	-0-	30 1	15
08	1488 N	1441	-0-	-47	-0-	73	1 1368 2	N	-0-		15
09	1350 N	1328	-0-	-22	-0-	68	1 1260 2	N	-0-		15
10	1302 N	1265	-0-	-37	-0-	63	1 1202 2	N	-0-		15
11	1380 N	1328	-0-	-52	-0-	67	1 1261 2	N	-0-		15
12	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	71	1 1311 2	N	1	16 1	-0-

TOTAL GAS PROD: 16,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 ALLISON WELL #: 2007 RRCID -> 229059 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		3379 X	2937	-0-	-442	-0-	138	1	2799	2	N	-0-				12	
02		3016 X	2748	-0-	-268	-0-	130	1	2618	2	N	-0-				12	
03		3224 X	2848	-0-	-376	-0-	136	1	2712	2	N	-0-				12	
04		3060 X	2774	-0-	-286	-0-	137	1	2637	2	N	-0-				12	
05		3038 X	2873	-0-	-165	-0-	147	1	2726	2	N	-0-				12	
06		2850 X	2683	-0-	-167	-0-	133	1	2550	2	N	-0-				12	
07		2945 X	2668	-0-	-277	-0-	133	1	2535	2	N	-0-				12	
08		2790 N	2730	-0-	-60	-0-	137	1	2593	2	N	-0-				12	
09		2670 N	2544	-0-	-126	-0-	130	1	2414	2	N	-0-	12	7		-0-	
10		2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	134	1	2575	2	N	-0-				-0-	
11		2640 N	2486	-0-	-154	-0-	126	1	2360	2	N	-0-				-0-	
12		2635 N	2518	-0-	-117	-0-	129	1	2389	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			32,518														
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST RANCH WELL #: 3407 RRCID -> 229060 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525

01		992 N	762	-0-	-230	-0-	36	1	726	2	N	-0-				16	
02		870 N	645	-0-	-225	-0-	30	1	615	2	N	-0-				16	
03		837 N	405	-0-	-432	-0-	19	1	386	2	N	-0-				16	
04		750 N	605	-0-	-145	-0-	30	1	575	2	N	-0-				16	
05		682 N	609	-0-	-73	-0-	31	1	578	2	N	-0-				16	
06		847 N	847	-0-	-0-	-0-	42	1	805	2	N	-0-				16	
07		741 N	741	-0-	-0-	-0-	37	1	704	2	N	-0-				16	
08		620 N	593	-0-	-27	-0-	30	1	563	2	N	-0-				16	
09		840 N	453	-0-	-387	-0-	23	1	430	2	N	-0-				16	
10		744 N	408	-0-	-336	-0-	20	1	388	2	N	-0-	16	1		-0-	
11		570 N	444	-0-	-126	-0-	22	1	422	2	N	-0-				-0-	
12		523 N	523	-0-	-0-	-0-	27	1	496	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,035														
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST RANCH WELL #: 3322 RRCID -> 229129 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818

01		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	113	1	2291	2	N	-0-				20	
02		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	104	1	2089	2	N	-0-				20	
03		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	108	1	2144	2	N	-0-				20	
04		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	104	1	2010	2	N	-0-				20	
05		1209 N	1061	-0-	-148	-0-	54	1	1007	2	N	-0-				20	
06		2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	142	1	2725	2	N	-0-				20	
07		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	121	1	2301	2	N	-0-				20	
08		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	105	1	1989	2	N	12				32	
09		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	100	1	1870	2	N	-0-				32	
10		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	100	1	1916	2	N	-0-				32	
11		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	92	1	1733	2	N	1	33	1		-0-	
12		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	92	1	1700	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			25,024														
											TOTAL CONDENSATE PROD:		13				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
WEST RANCH		WELL #:		2705N	RRCID ->	229132	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	7347	PERF.	6236 - 6290		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		121 N	121	-0-	-0-		6 1	115 2	N	-0-				28
02		112 N	112	-0-	-0-		5 1	107 2	N	-0-				28
03		111 N	111	-0-	-0-		5 1	106 2	N	-0-				28
04		120 N	107	-0-	-13		5 1	102 2	N	-0-				28
05		124 N	114	-0-	-10		6 1	108 2	N	-0-				28
06		120 N	97	-0-	-23		5 1	92 2	N	-0-				28
07		124 N	108	-0-	-16		5 1	103 2	N	-0-				28
08		124 N	107	-0-	-17		5 1	102 2	N	-0-				28
09		104 N	104	-0-	-0-		5 1	99 2	N	-0-				28
10		108 N	108	-0-	-0-		5 1	103 2	N	-0-	17 1	11 7		-0-
11		117 N	117	-0-	-0-		6 1	111 2	N	-0-				-0-
12		142 N	142	-0-	-0-		7 1	135 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				1,348		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ALLISON		WELL #:		2125	RRCID ->	229180	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	5099	PERF.	4500 - 4618		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1023 N	908	-0-	-115		43 1	865 2	N	-0-				17
02		928 N	831	-0-	-97		39 1	792 2	N	-0-				17
03		899 N	874	-0-	-25		42 1	832 2	N	-0-				17
04		870 N	825	-0-	-45		41 1	784 2	N	-0-				17
05		899 N	817	-0-	-82		42 1	775 2	N	-0-				17
06		840 N	786	-0-	-54		39 1	747 2	N	-0-				17
07		868 N	804	-0-	-64		40 1	764 2	N	-0-				17
08		806 N	770	-0-	-36		39 1	731 2	N	-0-				17
09		780 N	718	-0-	-62		37 1	681 2	N	-0-	12 1	5 7		-0-
10		806 N	724	-0-	-82		36 1	688 2	N	-0-				-0-
11		750 N	680	-0-	-70		34 1	646 2	N	-0-				-0-
12		744 N	671	-0-	-73		34 1	637 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				9,408		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WEST RANCH		WELL #:		4303	RRCID ->	229623	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	9066	PERF.	7490 - 7875		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		8835 X	7782	-0-	-1053		7782 2		Y	-0-				60
02		8004 X	6900	-0-	-1104		62 1	6838 2	Y	-0-				60
03		8370 X	7239	-0-	-1131		48 1	7191 2	Y	-0-				60
04		7740 X	6756	-0-	-984		13 1	6743 2	Y	-0-				60
05		7874 X	6730	-0-	-1144		4 1	6726 2	Y	-0-				60
06		7530 X	6571	-0-	-959		38 1	6533 2	Y	-0-	50 1			10
07		7378 X	6614	-0-	-764		49 1	6565 2	Y	-0-				10
08		6944 X	6502	-0-	-442		80 1	6422 2	Y	-0-				10
09		6720 X	6164	-0-	-556		95 1	6069 2	Y	-0-				10
10		6789 X	6243	-0-	-546		126 1	6117 2	Y	-0-	10 1			-0-
11		6570 X	5886	-0-	-684		60 1	5826 2	Y	-0-				-0-
12		6603 X	5949	-0-	-654		68 1	5881 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				79,336		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 501 RRCID -> 229632 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		6541 X	5886	-0-	-655	-0-	5886	2		Y	-0-			-0-
02		5858 X	5627	-0-	-231	-0-	51	1	5576	2	Y	-0-		-0-
03		6262 X	5831	-0-	-431	-0-	39	1	5792	2	Y	-0-		-0-
04		6000 X	5390	-0-	-610	-0-	11	1	5379	2	Y	-0-		-0-
05		6200 X	5618	-0-	-582	-0-	3	1	5615	2	Y	-0-		-0-
06		5820 X	5582	-0-	-238	-0-	32	1	5550	2	Y	-0-		-0-
07		6014 X	5355	-0-	-659	-0-	39	1	5316	2	Y	-0-		-0-
08		5766 X	4928	-0-	-838	-0-	61	1	4867	2	Y	-0-		-0-
09		5580 X	5110	-0-	-470	-0-	79	1	5031	2	Y	-0-		-0-
10		5766 X	5109	-0-	-657	-0-	103	1	5006	2	Y	-0-		-0-
11		5580 X	4762	-0-	-818	-0-	49	1	4713	2	Y	-0-		-0-
12		5363 X	4793	-0-	-570	-0-	55	1	4738	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			63,991				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WEST RANCH WELL #: 5095 RRCID -> 229637 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216

01		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	58	1	1174	2	N	-0-		35
02		1102 N	1069	-0-	-33	-0-	50	1	1019	2	N	-0-		35
03		1178 N	1113	-0-	-65	-0-	53	1	1060	2	N	-0-		35
04		1200 N	1126	-0-	-74	-0-	56	1	1070	2	N	-0-		35
05		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	59	1	1098	2	N	-0-		35
06		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	55	1	1055	2	N	-0-		35
07		1178 N	1094	-0-	-84	-0-	55	1	1039	2	N	-0-		35
08		1147 N	1088	-0-	-59	-0-	55	1	1033	2	N	-0-		35
09		1110 N	1021	-0-	-89	-0-	52	1	969	2	N	-0-		35
10		1085 N	1078	-0-	-7	-0-	53	1	1025	2	N	-0-	35 1	-0-
11		1050 N	979	-0-	-71	-0-	50	1	929	2	N	-0-		-0-
12		1054 N	997	-0-	-57	-0-	51	1	946	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,064				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WEST RANCH WELL #: 2704N RRCID -> 229638 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210

01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	-0-		10
02		203 N	200	-0-	-3	-0-	9	1	191	2	N	-0-		10
03		217 N	204	-0-	-13	-0-	10	1	194	2	N	-0-		10
04		210 N	199	-0-	-11	-0-	10	1	189	2	N	-0-		10
05		217 N	201	-0-	-16	-0-	10	1	191	2	N	-0-		10
06		210 N	180	-0-	-30	-0-	9	1	171	2	N	-0-		10
07		217 N	195	-0-	-22	-0-	10	1	185	2	N	-0-		10
08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	N	-0-		10
09		180 N	178	-0-	-2	-0-	9	1	169	2	N	-0-		10
10		186 N	178	-0-	-8	-0-	9	1	169	2	N	-0-		10
11		180 N	172	-0-	-8	-0-	9	1	163	2	N	-0-	8 1 2 7	-0-
12		186 N	182	-0-	-4	-0-	9	1	173	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,297				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
ALLISON		WELL #:		3013	RRCID ->	230103	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	6305	PERF.	4750 -	6162	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	13144	X	9686	-0-	-3458	-0-	134	1	9552	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	9802	X	8346	-0-	-1456	-0-	175	1	8171	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	186	1	10886	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	10140	X	9892	-0-	-248	-0-	144	1	9748	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	10478	X	10070	-0-	-408	-0-	139	1	9931	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	10140	X	9128	-0-	-1012	-0-	153	1	8975	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	10478	X	9159	-0-	-1319	-0-	179	1	8980	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	207	1	8685	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	215	1	8138	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	243	1	8151	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	178	1	7978	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	186	1	7716	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		109,050				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH		WELL #:		3503	RRCID ->	230311	COMPL. DATE	07/15/2007	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	5480 -	7050
01	3410	X	3392	-0-	-18	-0-	159	1	3227	2	N	5	148
02	3190	X	3166	-0-	-24	-0-	149	1	3009	2	N	7	155
03	3410	X	3381	-0-	-29	-0-	162	1	3217	2	N	2	157
04	3300	X	3289	-0-	-11	-0-	162	1	3121	2	N	5	162
05	3410	X	3330	-0-	-80	-0-	170	1	3160	2	N	-0-	162
06	3270	X	3188	-0-	-82	-0-	158	1	3030	2	N	-0-	79
07	3410	X	3249	-0-	-161	-0-	162	1	3087	2	N	-0-	35
08	3348	X	3281	-0-	-67	-0-	165	1	3116	2	N	-0-	35
09	3240	X	3220	-0-	-20	-0-	164	1	3056	2	N	-0-	35
10	3348	X	3292	-0-	-56	-0-	163	1	3129	2	N	-0-	35
11	3180	X	3149	-0-	-31	-0-	159	1	2990	2	N	-0-	35
12	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	170	1	3148	2	N	-0-	35
TOTAL GAS PROD:		39,255				TOTAL CONDENSATE PROD:		19					

WEST RANCH		WELL #:		6045	RRCID ->	230315	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	6779	PERF.	6280 -	6628
01	12431	X	12150	-0-	-281	-0-	67	1	12048	2	Y	32	177
02	11629	X	11570	-0-	-59	-0-	153	1	11378	2	Y	35	212
03	12431	X	11938	-0-	-493	-0-	132	1	11771	2	Y	32	244
04	12390	X	11349	-0-	-1041	-0-	79	1	11247	2	Y	21	265
05	12369	X	11756	-0-	-613	-0-	70	1	11653	2	Y	30	120
06	11970	X	11168	-0-	-802	-0-	119	1	10998	2	Y	46	68
07	12369	X	11045	-0-	-1324	-0-	134	1	10876	2	Y	32	100
08	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	180	1	10693	2	Y	37	137
09	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	202	1	10268	2	Y	28	165
10	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	247	1	10293	2	Y	35	200
11	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	149	1	10266	2	Y	19	219
12	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	163	1	10243	2	Y	7	53
TOTAL GAS PROD:		133,820				TOTAL CONDENSATE PROD:		354					

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011												
WEST RANCH WELL #: 5050 RRCID -> 230388 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		17825 X	14999	-0-	-2826	-0-	37 1	14962 2	Y		-0-	75
02		15283 X	14207	-0-	-1076	-0-	155 1	14052 2	Y		-0-	75
03		16337 X	14540	-0-	-1797	-0-	127 1	14413 2	Y		-0-	75
04		15810 X	13297	-0-	-2513	-0-	59 1	13238 2	Y		-0-	75
05		15748 X	13211	-0-	-2537	-0-	42 1	13169 2	Y		-0-	75
06		14700 X	12015	-0-	-2685	-0-	97 1	11918 2	Y		-0-	75
07		15190 X	11416	-0-	-3774	-0-	113 1	11303 2	Y		-0-	75
08		10735 X	10735	-0-	-0-	-0-	159 1	10576 2	Y		-0-	75
09		10392 X	10392	-0-	-0-	-0-	184 1	10208 2	Y		-0-	75
10		10883 X	10883	-0-	-0-	-0-	242 1	10641 2	Y		-0-	75
11		10262 X	10262	-0-	-0-	-0-	134 1	10128 2	Y		60 1 15 7	-0-
12		10071 X	10071	-0-	-0-	-0-	144 1	9927 2	Y		-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 146,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044												
01		806 N	781	-0-	-25	-0-	37 1	744 2	N		-0-	40
02		725 N	693	-0-	-32	-0-	33 1	660 2	N		22 7	18
03		775 N	723	-0-	-52	-0-	35 1	688 2	N		-0-	18
04		750 N	664	-0-	-86	-0-	33 1	631 2	N		-0-	18
05		744 N	674	-0-	-70	-0-	34 1	640 2	N		-0-	18
06		733 N	733	-0-	-0-	-0-	36 1	697 2	N		-0-	18
07		693 N	693	-0-	-0-	-0-	35 1	658 2	N		-0-	18
08		682 N	654	-0-	-28	-0-	33 1	621 2	N		-0-	18
09		720 N	650	-0-	-70	-0-	33 1	617 2	N		-0-	18
10		682 N	677	-0-	-5	-0-	34 1	643 2	N		18 1	-0-
11		679 N	679	-0-	-0-	-0-	34 1	645 2	N		-0-	-0-
12		682 N	616	-0-	-66	-0-	32 1	584 2	N		-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 8,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5106 RRCID -> 230391 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794												
01		14136 X	10222	-0-	-3914	-0-	481 1	9741 2	Y		-0-	-0-
02		11078 X	9077	-0-	-2001	-0-	429 1	8648 2	Y		-0-	-0-
03		11842 X	9049	-0-	-2793	-0-	433 1	8616 2	Y		-0-	-0-
04		10980 X	7909	-0-	-3071	-0-	391 1	7518 2	Y		-0-	-0-
05		10695 X	7904	-0-	-2791	-0-	403 1	7501 2	Y		-0-	-0-
06		9900 X	6995	-0-	-2905	-0-	346 1	6649 2	Y		-0-	-0-
07		9703 X	6773	-0-	-2930	-0-	338 1	6435 2	Y		-0-	-0-
08		7316 X	6521	-0-	-795	-0-	328 1	6193 2	Y		-0-	-0-
09		7080 X	5859	-0-	-1221	-0-	299 1	5560 2	Y		-0-	-0-
10		7316 X	5313	-0-	-2003	-0-	264 1	5049 2	Y		-0-	-0-
11		6990 X	4605	-0-	-2385	-0-	233 1	4372 2	Y		-0-	-0-
12		6758 X	5153	-0-	-1605	-0-	264 1	4889 2	Y		-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 85,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC																
WEST RANCH																
WELL #: 6031																
RRCID -> 230469																
COMPL. DATE 06/06/2007																
TOTAL DEPTH 5710																
PERF. 3200																
-												5515				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	141	1	7569	2	Y	-0-				50
02		7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	171	1	7095	2	Y	-0-				50
03		7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	170	1	7274	2	Y	-0-				50
04		7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	144	1	6905	2	Y	-0-				50
05		6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	145	1	6754	2	Y	-0-				50
06		6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	152	1	6055	2	Y	-0-				50
07		6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	162	1	6172	2	Y	-0-				50
08		6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	180	1	6238	2	Y	-0-				50
09		6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	186	1	6007	2	Y	-0-				50
10		6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	205	1	6156	2	Y	-0-				50
11		6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	161	1	5921	2	Y	-0-	37	1		13
12		6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	169	1	5990	2	Y	-0-	10	1	3 7	-0-
TOTAL GAS PROD:			80,122			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WEST RANCH												TOTAL DEPTH 4396		PERF. 3514		- 4020	
WELL #: 5038																	
RRCID -> 230471																	
COMPL. DATE 08/17/2007																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	108	1	2187	2	N	-0-				-0-	
02		2146 N	2137	-0-	-9	-0-	101	1	2036	2	N	-0-				-0-	
03		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	108	1	2152	2	N	-0-				-0-	
04		2220 N	2160	-0-	-60	-0-	107	1	2053	2	N	-0-				-0-	
05		2294 N	2176	-0-	-118	-0-	111	1	2065	2	N	-0-				-0-	
06		2190 N	2040	-0-	-150	-0-	101	1	1939	2	N	-0-				-0-	
07		2232 N	2074	-0-	-158	-0-	103	1	1971	2	N	-0-				-0-	
08		2170 N	1961	-0-	-209	-0-	99	1	1862	2	N	-0-				-0-	
09		2040 N	1905	-0-	-135	-0-	97	1	1808	2	N	-0-				-0-	
10		2077 N	1926	-0-	-151	-0-	96	1	1830	2	N	-0-				-0-	
11		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	96	1	1794	2	N	-0-				-0-	
12		1984 N	1929	-0-	-55	-0-	99	1	1830	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			24,753			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ALLISON												TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4314		- 4596	
WELL #: 2114																	
RRCID -> 230473																	
COMPL. DATE 09/12/2007																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		1984 N	1844	-0-	-140	-0-	87	1	1757	2	N	-0-				28	
02		1827 N	1643	-0-	-184	-0-	78	1	1565	2	N	-0-				28	
03		1984 N	1750	-0-	-234	-0-	84	1	1666	2	N	-0-				28	
04		1770 N	1609	-0-	-161	-0-	79	1	1530	2	N	-0-				28	
05		1767 N	1490	-0-	-277	-0-	76	1	1414	2	N	-0-				28	
06		1680 N	1433	-0-	-247	-0-	71	1	1362	2	N	-0-				28	
07		1674 N	1620	-0-	-54	-0-	81	1	1539	2	N	-0-				28	
08		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	81	1	1524	2	N	-0-				28	
09		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	75	1	1400	2	N	-0-	28	1		-0-	
10		1612 N	1520	-0-	-92	-0-	75	1	1445	2	N	-0-				-0-	
11		1560 N	1372	-0-	-188	-0-	69	1	1303	2	N	-0-				-0-	
12		1519 N	1499	-0-	-20	-0-	77	1	1422	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			18,860			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 2703S		RRCID -> 230474		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	9033 X	9033	-0-	-0-	-0-	9033	2	N	-0-		42
02	8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	76	1	N	-0-		42
03	8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-		42
04	8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-		42
05	8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		42
06	8067 X	8067	-0-	-0-	-0-	46	1	N	-0-		42
07	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	61	1	N	-0-		42
08	8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-		42
09	8120 X	8120	-0-	-0-	-0-	126	1	N	-0-		42
10	8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	168	1	N	-0-		42
11	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	83	1	N	-0-	26 1 16 7	-0-
12	8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	97	1	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 101,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH		WELL #: 5076		RRCID -> 230564		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366			
01	11067 X	8290	-0-	-2777	-0-	8290	2	Y	-0-		-0-
02	8961 X	8737	-0-	-224	-0-	79	1	Y	-0-		-0-
03	9579 X	8445	-0-	-1134	-0-	56	1	Y	-0-		-0-
04	8790 X	7359	-0-	-1431	-0-	14	1	Y	-0-		-0-
05	9331 X	8925	-0-	-406	-0-	5	1	Y	-0-		-0-
06	9030 X	7781	-0-	-1249	-0-	45	1	Y	-0-		-0-
07	9331 X	7323	-0-	-2008	-0-	54	1	Y	-0-		-0-
08	8184 X	7718	-0-	-466	-0-	95	1	Y	-0-		-0-
09	7920 X	7636	-0-	-284	-0-	118	1	Y	-0-		-0-
10	8184 X	7883	-0-	-301	-0-	159	1	Y	-0-		-0-
11	7770 X	7511	-0-	-259	-0-	77	1	Y	-0-		-0-
12	7905 X	7367	-0-	-538	-0-	85	1	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 94,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH		WELL #: 7021		RRCID -> 230587		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828			
01	3472 X	3220	-0-	-252	-0-	150	1	N	32		80
02	3219 X	3000	-0-	-219	-0-	35	9				108
03	3441 X	3173	-0-	-268	-0-	140	1	N	28		145
04	3240 X	2996	-0-	-244	-0-	31	9				167
05	3255 X	3058	-0-	-197	-0-	150	1	N	37		203
06	3120 X	2867	-0-	-253	-0-	41	9				42
07	3193 X	2950	-0-	-243	-0-	147	1	N	22		50
08	3162 X	2799	-0-	-363	-0-	24	9				55
09	3000 X	2481	-0-	-519	-0-	154	1	N	36		62
10	3069 X	2536	-0-	-533	-0-	40	9				62
11	2880 X	2361	-0-	-519	-0-	141	1	N	19	180 1	62
12	2945 X	2393	-0-	-552	-0-	21	9				62
						147	1	N	8		62
						9	9				62
						141	1	N	5		62
						6	9				62
						126	1	N	7		62
						8	9				62
						126	1	N	-0-		62
						120	1	N	-0-		62
						123	1	N	-0-		62

TOTAL GAS PROD: 33,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

PINON (OVERTHRUST) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC WEST RANCH		//CONT.// //CONT.//	71659 700 748011	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 707	RRCID -> 230707	COMPL. DATE 07/08/2007	TOTAL DEPTH 8778	PERF. 3310	-	8516			
01		6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	52 1	6137 2	Y	4			169
							4 9						
02		5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	85 1	5484 2	Y	15			184
							17 9						
03		5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	80 1	5840 2	Y	13			197
							14 9						
04		6000 X	5837	-0-	-163	-0-	72 1	5740 2	Y	23			220
							25 9						
05		6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	70 1	6100 2	Y	39			259
							43 9						
06		6000 X	5463	-0-	-537	-0-	70 1	5391 2	Y	2	193 1		68
							2 9						
07		6045 X	5737	-0-	-308	-0-	92 1	5645 2	Y	-0-			68
08		5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	118 1	5666 2	Y	-0-			68
09		5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	119 1	5174 2	Y	-0-			68
10		5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	140 1	5291 2	Y	-0-			68
11		4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	75 1	4746 2	Y	-0-			68
12		4898 X	4729	-0-	-169	-0-	73 1	4656 2	Y	-0-			68
TOTAL GAS PROD:			67,021	TOTAL CONDENSATE PROD:						96			

LONGFELLOW		WELL #: 4036	RRCID -> 230708	COMPL. DATE 07/07/2007	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 3942	-	4300					
01		2209 X	563	-0-	-1646	-0-	563 2	Y	-0-				38
02		484 X	484	-0-	-0-	-0-	4 1	480 2	Y	-0-			38
03		479 N	479	-0-	-0-	-0-	3 1	476 2	Y	-0-			38
04		540 N	451	-0-	-89	-0-	1 1	450 2	Y	-0-			38
05		527 N	433	-0-	-94	-0-	433 2	Y	-0-				38
06		450 N	440	-0-	-10	-0-	3 1	437 2	Y	-0-			38
07		465 N	421	-0-	-44	-0-	3 1	418 2	Y	-0-			38
08		438 N	438	-0-	-0-	-0-	5 1	433 2	Y	-0-			38
09		450 N	401	-0-	-49	-0-	6 1	395 2	Y	-0-	38 1		-0-
10		434 N	424	-0-	-10	-0-	9 1	415 2	Y	-0-			-0-
11		444 N	444	-0-	-0-	-0-	5 1	439 2	Y	-0-			-0-
12		462 N	462	-0-	-0-	-0-	5 1	457 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,440	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

LONGFELLOW		WELL #: 4047	RRCID -> 230709	COMPL. DATE 09/01/2007	TOTAL DEPTH 6117	PERF. 4657	-	4942					
01		4650 X	3512	-0-	-1138	-0-	3512 2	Y	-0-				23
02		4031 X	3107	-0-	-924	-0-	28 1	3079 2	Y	-0-			23
03		3968 X	3249	-0-	-719	-0-	22 1	3227 2	Y	-0-			23
04		3540 X	3137	-0-	-403	-0-	6 1	3131 2	Y	-0-			23
05		3503 X	3115	-0-	-388	-0-	2 1	3113 2	Y	-0-			23
06		3390 X	2844	-0-	-546	-0-	16 1	2828 2	Y	-0-			23
07		3317 X	2865	-0-	-452	-0-	21 1	2844 2	Y	-0-			23
08		3255 X	2802	-0-	-453	-0-	35 1	2767 2	Y	-0-			23
09		3150 X	2682	-0-	-468	-0-	41 1	2641 2	Y	-0-	17 1	6 7	-0-
10		3100 X	2738	-0-	-362	-0-	55 1	2683 2	Y	-0-			-0-
11		2850 X	2647	-0-	-203	-0-	27 1	2620 2	Y	-0-			-0-
12		2852 X	2772	-0-	-80	-0-	32 1	2740 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,470	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST STATE		WELL #: 2412		RRCID -> 230777		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	9858 X	7912	-0-	-1946	-0-	7912	2		Y	-0-		-0-
02	8439 X	7029	-0-	-1410	-0-	64	1	6965	2	Y	-0-	-0-
03	8680 X	6446	-0-	-2234	-0-	43	1	6403	2	Y	-0-	-0-
04	8160 X	7372	-0-	-788	-0-	14	1	7358	2	Y	-0-	-0-
05	8091 X	6961	-0-	-1130	-0-	4	1	6957	2	Y	-0-	-0-
06	7650 X	6381	-0-	-1269	-0-	37	1	6344	2	Y	-0-	-0-
07	7626 X	6929	-0-	-697	-0-	51	1	6878	2	Y	-0-	-0-
08	7626 X	6910	-0-	-716	-0-	85	1	6825	2	Y	-0-	-0-
09	7380 X	6726	-0-	-654	-0-	104	1	6622	2	Y	-0-	-0-
10	6975 X	6951	-0-	-24	-0-	141	1	6810	2	Y	-0-	-0-
11	6720 X	6706	-0-	-14	-0-	68	1	6638	2	Y	-0-	-0-
12	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	80	1	6866	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		83,269		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALLISON		WELL #: 2015		RRCID -> 230833		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010				
01	1209 N	698	-0-	-511	-0-	698	2		N	-0-		-0-
02	1015 N	745	-0-	-270	-0-	7	1	738	2	N	-0-	-0-
03	961 N	856	-0-	-105	-0-	6	1	850	2	N	-0-	-0-
04	690 N	627	-0-	-63	-0-	1	1	626	2	N	-0-	-0-
05	806 N	634	-0-	-172	-0-	634	2		N	-0-		-0-
06	840 N	600	-0-	-240	-0-	3	1	597	2	N	-0-	-0-
07	651 N	586	-0-	-65	-0-	4	1	582	2	N	-0-	-0-
08	620 N	581	-0-	-39	-0-	7	1	574	2	N	-0-	-0-
09	600 N	570	-0-	-30	-0-	9	1	561	2	N	-0-	-0-
10	589 N	489	-0-	-100	-0-	10	1	479	2	N	-0-	-0-
11	570 N	485	-0-	-85	-0-	5	1	480	2	N	-0-	-0-
12	589 N	473	-0-	-116	-0-	5	1	468	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,344		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH		WELL #: 6038		RRCID -> 230911		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290				
01	1767 N	1733	-0-	-34	-0-	82	1	1651	2	N	-0-	110
02	1624 N	1609	-0-	-15	-0-	76	1	1525	2	N	7	117
03	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	81	1	1605	2	N	3	120
04	1680 N	1600	-0-	-80	-0-	79	1	1521	2	N	-0-	120
05	1705 N	1640	-0-	-65	-0-	84	1	1556	2	N	-0-	120
06	1620 N	1540	-0-	-80	-0-	76	1	1464	2	N	-0-	43
07	1643 N	1609	-0-	-34	-0-	80	1	1529	2	N	-0-	43
08	1643 N	1589	-0-	-54	-0-	80	1	1509	2	N	-0-	43
09	1530 N	1507	-0-	-23	-0-	77	1	1430	2	N	-0-	43
10	1612 N	1563	-0-	-49	-0-	78	1	1485	2	N	-0-	43
11	1530 N	1485	-0-	-45	-0-	75	1	1409	2	N	1	-0-
12	1550 N	1491	-0-	-59	-0-	76	1	1415	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,055		TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011												
WEST RANCH WELL #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		10711 X	10711	-0-	-0-	-0-	80	1	10631	2	Y	23
02		10469 X	10469	-0-	-0-	-0-	154	1	10315	2	Y	23
03		9988 X	9988	-0-	-0-	-0-	131	1	9857	2	Y	23
04		9223 X	9223	-0-	-0-	-0-	87	1	9136	2	Y	23
05		8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	79	1	8526	2	Y	23
06		7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	104	1	7742	2	Y	23
07		7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	112	1	7420	2	Y	23
08		7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	139	1	7215	2	Y	23
09		7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	152	1	6983	2	Y	23
10		7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	185	1	7302	2	Y	23
11		7050 X	6167	-0-	-883	-0-	105	1	6062	2	Y	-0-
12		7285 X	6377	-0-	-908	-0-	116	1	6261	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			98,894			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		124 N	54	-0-	-70	-0-	3	1	51	2	N	-0-
02		116 N	25	-0-	-91	-0-	1	1	24	2	N	-0-
03		93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
06		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			86			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234155 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		1736 N	1310	-0-	-426	-0-	62	1	1248	2	N	58
02		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	63	1	1275	2	N	58
03		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	78	1	1557	2	N	58
04		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	79	1	1523	2	N	58
05		1426 N	1243	-0-	-183	-0-	63	1	1180	2	N	58
06		1590 N	1086	-0-	-504	-0-	54	1	1032	2	N	58
07		1643 N	1294	-0-	-349	-0-	65	1	1229	2	N	58
08		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	81	1	1532	2	N	58
09		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	74	1	1376	2	N	-0-
10		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	74	1	1425	2	N	-0-
11		1560 N	1368	-0-	-192	-0-	69	1	1299	2	N	-0-
12		1488 N	1429	-0-	-59	-0-	73	1	1356	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			16,867			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		651 N	600	-0-	-51	-0-	28	1	572	2	N	-0-			37
02		580 N	544	-0-	-36	-0-	26	1	518	2	N	-0-			37
03		620 N	569	-0-	-51	-0-	27	1	542	2	N	-0-			37
04		600 N	531	-0-	-69	-0-	26	1	505	2	N	-0-			37
05		589 N	544	-0-	-45	-0-	28	1	516	2	N	-0-			37
06		569 N	569	-0-	-0-	-0-	28	1	541	2	N	-0-			37
07		697 N	697	-0-	-0-	-0-	35	1	662	2	N	-0-			37
08		592 N	592	-0-	-0-	-0-	30	1	562	2	N	-0-			37
09		573 N	573	-0-	-0-	-0-	29	1	544	2	N	-0-			37
10		713 N	560	-0-	-153	-0-	28	1	532	2	N	-0-			37
11		570 N	447	-0-	-123	-0-	23	1	424	2	N	-0-			37
12		589 N	487	-0-	-102	-0-	25	1	462	2	N	-0-	37	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,713				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WEST RANCH WELL #: 6046 RRCID -> 234605 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222

01		5456 X	4993	-0-	-463	-0-	235	1	4758	2	N	-0-			58
02		4843 X	4624	-0-	-219	-0-	218	1	4406	2	N	-0-			58
03		5177 X	4846	-0-	-331	-0-	232	1	4614	2	N	-0-			58
04		5010 X	4572	-0-	-438	-0-	226	1	4346	2	N	-0-			58
05		5053 X	4135	-0-	-918	-0-	211	1	3924	2	N	-0-			58
06		4830 X	4329	-0-	-501	-0-	214	1	4115	2	N	-0-			58
07		4929 X	4240	-0-	-689	-0-	211	1	4029	2	N	-0-	43	1	15
08		4743 X	4110	-0-	-633	-0-	207	1	3903	2	N	-0-			15
09		4560 X	3983	-0-	-577	-0-	203	1	3780	2	N	-0-			15
10		4464 X	4165	-0-	-299	-0-	207	1	3958	2	N	-0-	15	1	-0-
11		4320 X	4017	-0-	-303	-0-	203	1	3814	2	N	-0-			-0-
12		4247 X	4078	-0-	-169	-0-	209	1	3869	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			52,092				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WEST RANCH WELL #: 6051 RRCID -> 234606 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700

01		12869 X	12869	-0-	-0-	-0-	200	1	12654	2	Y	14			194
02		12009 X	12009	-0-	-0-	-0-	15	9	252	1	Y	21	110	1	105
03		11918 X	11918	-0-	-0-	-0-	23	9	247	1	Y	10			115
04		11203 X	11203	-0-	-0-	-0-	11	9	205	1	Y	19			134
05		11071 X	11071	-0-	-0-	-0-	21	9	206	1	Y	15			149
06		10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	17	9	219	1	Y	11	75	1	85
07		10664 X	10389	-0-	-275	-0-	12	9	236	1	Y	20			105
08		9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	22	9	256	1	Y	9			114
09		8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	10	9	250	1	Y	-0-			114
10		8680 X	8185	-0-	-495	-0-	263	1	7922	2	Y	-0-			114
11		8400 X	7977	-0-	-423	-0-	220	1	7744	2	Y	12	118	1	8
12		8680 X	8052	-0-	-628	-0-	13	9	229	1	Y	7			15
TOTAL GAS PROD:			121,739				TOTAL CONDENSATE PROD:			138					

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011														
WEST RANCH		WELL #: 7020		RRCID ->	234607	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4740 - 5422					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	1			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

WEST RANCH		WELL #: 7023		RRCID ->	234608	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	7987	PERF.	6860 - 7814					
01	11439 X	10030	-0-	-1409	-0-	472	1	9558	2	N	-0-					22
02	9570 X	9255	-0-	-315	-0-	437	1	8818	2	N	-0-					22
03	10230 X	9637	-0-	-593	-0-	461	1	9176	2	N	-0-					22
04	9900 X	9177	-0-	-723	-0-	453	1	8724	2	N	-0-					22
05	10230 X	9306	-0-	-924	-0-	475	1	8831	2	N	-0-					22
06	9720 X	8801	-0-	-919	-0-	435	1	8366	2	N	-0-					22
07	9889 X	8927	-0-	-962	-0-	445	1	8482	2	N	-0-					22
08	9269 X	8175	-0-	-1094	-0-	412	1	7763	2	N	-0-					22
09	8970 X	7925	-0-	-1045	-0-	404	1	7521	2	N	-0-					22
10	9269 X	8175	-0-	-1094	-0-	406	1	7769	2	N	-0-	13	1	9	7	-0-
11	8790 X	8021	-0-	-769	-0-	406	1	7615	2	N	-0-					-0-
12	8928 X	7944	-0-	-984	-0-	407	1	7537	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH		WELL #: 3409		RRCID ->	234722	COMPL. DATE	09/30/2007	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	5960 - 7004					
01	4464 X	4402	-0-	-62	-0-	206	1	4178	2	N	16					78
02	4176 X	3815	-0-	-361	-0-	180	1	3625	2	N	9					87
03	4464 X	4195	-0-	-269	-0-	200	1	3983	2	N	11					98
04	4620 X	4149	-0-	-471	-0-	204	1	3928	2	N	15					113
05	4402 X	4085	-0-	-317	-0-	208	1	3867	2	N	9					122
06	4260 X	4089	-0-	-171	-0-	202	1	3877	2	N	9	54	1			77
07	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	214	1	4078	2	N	14	63	1			28
08	4278 X	4260	-0-	-18	-0-	213	1	4025	2	N	20					48
09	4140 X	4083	-0-	-57	-0-	207	1	3861	2	N	14					62
10	4309 X	3724	-0-	-585	-0-	184	1	3533	2	N	6					68
11	4170 X	3711	-0-	-459	-0-	188	1	3515	2	N	7					75
12	4309 X	3717	-0-	-592	-0-	190	1	3516	2	N	10					85

TOTAL GAS PROD: 48,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011														
WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1209 N	1157	-0-	-52	-0-	54	1	1103	2	N	-0-		192
02		1102 N	1074	-0-	-28	-0-	51	1	1023	2	N	-0-		192
03		1178 N	1128	-0-	-50	-0-	54	1	1074	2	N	-0-		192
04		1140 N	1082	-0-	-58	-0-	53	1	1029	2	N	-0-	172 1	20
05		1147 N	1104	-0-	-43	-0-	56	1	1048	2	N	-0-		20
06		1110 N	1059	-0-	-51	-0-	52	1	1007	2	N	-0-		20
07		1116 N	1082	-0-	-34	-0-	54	1	1026	2	N	2		22
							2	9						
08		1116 N	1065	-0-	-51	-0-	54	1	1010	2	N	1		23
							1	9						
09		1050 N	1024	-0-	-26	-0-	52	1	966	2	N	5		28
							6	9						
10		1085 N	1044	-0-	-41	-0-	52	1	992	2	N	-0-		28
11		1020 N	986	-0-	-34	-0-	50	1	936	2	N	-0-		28
12		1054 N	1006	-0-	-48	-0-	51	1	953	2	N	2	30 1	-0-
							2	9						
TOTAL GAS PROD:			12,811			TOTAL CONDENSATE PROD:			10					

WEST RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 234725 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520														

01		651 N	549	-0-	-102	-0-	26	1	521	2	N	2		132
							2	9						
02		583 N	583	-0-	-0-	-0-	27	1	553	2	N	3	97 1	38
							3	9						
03		597 N	597	-0-	-0-	-0-	28	1	563	2	N	5		43
							6	9						
04		556 N	556	-0-	-0-	-0-	27	1	527	2	N	2		45
							2	9						
05		620 N	573	-0-	-47	-0-	29	1	535	2	N	8		53
							9	9						
06		570 N	531	-0-	-39	-0-	26	1	497	2	N	7		60
							8	9						
07		589 N	526	-0-	-63	-0-	26	1	500	2	N	-0-		60
08		558 N	500	-0-	-58	-0-	25	1	475	2	N	-0-		60
09		541 N	541	-0-	-0-	-0-	28	1	513	2	N	-0-		60
10		561 N	561	-0-	-0-	-0-	27	1	526	2	N	7		67
							8	9						
11		535 N	535	-0-	-0-	-0-	27	1	502	2	N	5		72
							6	9						
12		558 N	550	-0-	-8	-0-	28	1	515	2	N	6		78
							7	9						
TOTAL GAS PROD:			6,602			TOTAL CONDENSATE PROD:			45					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 6052		RRCID -> 234730		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 5230 PERF. 3538 - 5050			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	67 1	1360 2	N	177	385 1	47
						195 9					
02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	70 1	1417 2	N	183		230
						201 9					
03	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	66 1	1305 2	N	202	382 1	50
						222 9					
04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	60 1	1160 2	N	177		227
						195 9					
05	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	84 1	1564 2	N	123	187 1	163
						135 9					
06	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	116 1	2223 2	N	107	182 1	88
						118 9					
07	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	118 1	2252 2	N	176	126 1	138
						194 9					
08	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	118 1	2230 2	N	132	193 1	77
						145 9					
09	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	114 1	2128 2	N	128		205
						141 9					
10	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	113 1	2165 2	N	123	188 1	140
						135 9					
11	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	108 1	2017 2	N	114	194 1	60
						125 9					
12	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	112 1	2067 2	N	113		173
						124 9					

TOTAL GAS PROD: 24,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,755

WEST RANCH		WELL #: 7011		RRCID -> 234740		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474			
01	11067 X	9994	-0-	-1073	-0-	470 1	9521 2	N	3		75
						3 9					
02	10150 X	9217	-0-	-933	-0-	435 1	8782 2	N	-0-		75
03	10633 X	9676	-0-	-957	-0-	463 1	9213 2	N	-0-		75
04	10050 X	9217	-0-	-833	-0-	455 1	8758 2	N	4		79
						4 9					
05	10137 X	9311	-0-	-826	-0-	475 1	8836 2	N	-0-		79
06	9660 X	8844	-0-	-816	-0-	438 1	8406 2	N	-0-	62 1	17
07	9858 X	9013	-0-	-845	-0-	449 1	8564 2	N	-0-		17
08	9331 X	8796	-0-	-535	-0-	443 1	8353 2	N	-0-		17
09	9030 X	8263	-0-	-767	-0-	421 1	7842 2	N	-0-		17
10	9300 X	8516	-0-	-784	-0-	422 1	8094 2	N	-0-	17 1	-0-
11	8850 X	7891	-0-	-959	-0-	400 1	7491 2	N	-0-		-0-
12	9021 X	8023	-0-	-998	-0-	411 1	7612 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 106,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WEST RANCH		WELL #: 7024		RRCID -> 234742		COMPL. DATE 10/07/2007		TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939			
01	868 N	672	-0-	-196	-0-	32 1	640 2	N	-0-	171 1	23
02	754 N	504	-0-	-250	-0-	24 1	480 2	N	-0-		23
03	744 N	501	-0-	-243	-0-	24 1	477 2	N	-0-		23
04	660 N	598	-0-	-62	-0-	30 1	568 2	N	-0-		23
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	28 1	524 2	N	-0-		23
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	26 1	501 2	N	-0-		23
07	620 N	541	-0-	-79	-0-	27 1	514 2	N	-0-		23
08	558 N	555	-0-	-3	-0-	28 1	527 2	N	-0-		23
09	540 N	538	-0-	-2	-0-	27 1	511 2	N	-0-		23
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	29 1	560 2	N	-0-	23 1	-0-
11	540 N	506	-0-	-34	-0-	26 1	480 2	N	-0-		-0-
12	558 N	536	-0-	-22	-0-	27 1	509 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 8021		RRCID -> 234783		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	3596 X	3189	-0-	-407	-0-	149 1	3020 2	N	18	78
02	3074 X	2771	-0-	-303	-0-	20 9	2627 2	N	13	28
03	3255 X	2889	-0-	-366	-0-	14 9	2738 2	N	12	40
04	3150 X	2787	-0-	-363	-0-	138 1	2636 2	N	13	53
05	3193 X	2789	-0-	-404	-0-	13 9	2627 2	N	19	72
06	3090 X	2762	-0-	-328	-0-	137 1	2616 2	N	9	23
07	2976 X	2758	-0-	-218	-0-	10 9	2613 2	N	7	30
08	2883 X	2799	-0-	-84	-0-	139 1	2630 2	N	27	57
09	2790 X	2449	-0-	-341	-0-	30 9	2314 2	N	10	67
10	2852 X	2298	-0-	-554	-0-	124 1	2177 2	N	6	73
11	2760 X	2199	-0-	-561	-0-	11 9	2077 2	N	10	83
12	2790 X	2360	-0-	-430	-0-	111 1	2227 2	N	12	95
						13 9				
TOTAL GAS PROD:		32,050		TOTAL CONDENSATE PROD:		156				

WEST RANCH		WELL #: 5052		RRCID -> 234810		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292		
01	2170 N	2124	-0-	-46	-0-	100 1	2024 2	N	-0-	-0-
02	2001 N	1950	-0-	-51	-0-	92 1	1858 2	N	-0-	-0-
03	2139 N	1978	-0-	-161	-0-	95 1	1883 2	N	-0-	-0-
04	2070 N	1918	-0-	-152	-0-	95 1	1823 2	N	-0-	-0-
05	2077 N	1925	-0-	-152	-0-	98 1	1827 2	N	-0-	-0-
06	1920 N	1818	-0-	-102	-0-	90 1	1728 2	N	-0-	-0-
07	1984 N	1851	-0-	-133	-0-	92 1	1759 2	N	-0-	-0-
08	1922 N	1801	-0-	-121	-0-	91 1	1710 2	N	-0-	-0-
09	1830 N	1732	-0-	-98	-0-	88 1	1644 2	N	-0-	-0-
10	1860 N	1786	-0-	-74	-0-	89 1	1697 2	N	-0-	-0-
11	1740 N	1651	-0-	-89	-0-	84 1	1567 2	N	-0-	-0-
12	1798 N	1678	-0-	-120	-0-	86 1	1592 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		22,212		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST RANCH		WELL #: 5081		RRCID -> 234811		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220		
01	3255 X	2803	-0-	-452	-0-	132 1	2671 2	N	-0-	-0-
02	2929 X	2530	-0-	-399	-0-	120 1	2410 2	N	-0-	-0-
03	2914 X	2568	-0-	-346	-0-	123 1	2445 2	N	-0-	-0-
04	2820 X	2464	-0-	-356	-0-	122 1	2342 2	N	-0-	-0-
05	2852 X	2486	-0-	-366	-0-	127 1	2359 2	N	-0-	-0-
06	2700 X	2368	-0-	-332	-0-	117 1	2251 2	N	-0-	-0-
07	2697 X	2418	-0-	-279	-0-	121 1	2297 2	N	-0-	-0-
08	2480 N	2409	-0-	-71	-0-	121 1	2288 2	N	-0-	-0-
09	2370 N	2262	-0-	-108	-0-	115 1	2147 2	N	-0-	-0-
10	2418 N	2262	-0-	-156	-0-	112 1	2150 2	N	-0-	-0-
11	2340 N	1878	-0-	-462	-0-	95 1	1783 2	N	-0-	-0-
12	2325 N	2323	-0-	-2	-0-	119 1	2204 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		28,771		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 5087		RRCID -> 234812		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	31 1	631 2	N	43	61
						47 9				
02	464 N	454	-0-	-10	-0-	21 1	433 2	N	-0-	61
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	28 1	554 2	N	-0-	61
04	690 N	553	-0-	-137	-0-	27 1	526 2	N	-0-	61
05	496 N	459	-0-	-37	-0-	23 1	436 2	N	-0-	61
06	570 N	468	-0-	-102	-0-	23 1	445 2	N	-0-	23
07	558 N	369	-0-	-189	-0-	18 1	351 2	N	-0-	23
08	465 N	451	-0-	-14	-0-	23 1	428 2	N	-0-	23
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	27 1	503 2	N	-0-	-0-
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	27 1	518 2	N	-0-	-0-
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	24 1	457 2	N	-0-	-0-
12	558 N	541	-0-	-17	-0-	28 1	513 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		43				

WEST RANCH		WELL #: 705R		RRCID -> 234813		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860		
01	16802 X	14345	-0-	-2457	-0-	675 1	13670 2	N	-0-	53
02	15109 X	13706	-0-	-1403	-0-	647 1	13059 2	N	-0-	53
03	16151 X	14818	-0-	-1333	-0-	709 1	14109 2	N	-0-	53
04	15240 X	14011	-0-	-1229	-0-	692 1	13319 2	N	-0-	53
05	15283 X	14167	-0-	-1116	-0-	723 1	13444 2	N	-0-	53
06	14340 X	13511	-0-	-829	-0-	668 1	12843 2	N	-0-	53
07	14818 X	13609	-0-	-1209	-0-	679 1	12930 2	N	-0-	53
08	14074 X	13270	-0-	-804	-0-	668 1	12602 2	N	-0-	53
09	13620 X	12124	-0-	-1496	-0-	618 1	11506 2	N	-0-	53
10	14074 X	12490	-0-	-1584	-0-	620 1	11870 2	N	-0-	-0-
11	13500 X	11394	-0-	-2106	-0-	577 1	10817 2	N	-0-	-0-
12	13609 X	11891	-0-	-1718	-0-	609 1	11282 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		159,336		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST RANCH		WELL #: 3107		RRCID -> 234903		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992		
01	25823 X	20403	-0-	-5420	-0-	20403 2		Y	-0-	48
02	22620 X	17768	-0-	-4852	-0-	161 1	17607 2	Y	-0-	48
03	23436 X	20485	-0-	-2951	-0-	136 1	20339 2	Y	9	57
						10 9				
04	22200 X	18849	-0-	-3351	-0-	37 1	18812 2	Y	-0-	57
05	21731 X	18490	-0-	-3241	-0-	10 1	18477 2	Y	3	60
						3 9				
06	19830 X	16473	-0-	-3357	-0-	95 1	16376 2	Y	2	8
						2 9				
07	20491 X	15937	-0-	-4554	-0-	117 1	15820 2	Y	-0-	8
08	18383 X	13532	-0-	-4851	-0-	167 1	13361 2	Y	4	12
						4 9				
09	23250 X	23250	-0-	-0-	-0-	359 1	22891 2	Y	-0-	12
10	24579 X	24579	-0-	-0-	-0-	497 1	24082 2	Y	-0-	12
11	23560 X	23560	-0-	-0-	-0-	240 1	23320 2	Y	-0-	12
12	24306 X	24306	-0-	-0-	-0-	279 1	24024 2	Y	3	-0-
						3 9				
TOTAL GAS PROD:		237,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		21				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS								
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011														
WEST RANCH		WELL #:		2612	RRCID ->	235272	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	5560	PERF.	3718	-	5345				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	90	1	1823	2	N	-0-					98	
02		1798 N	1795	-0-	-3	-0-	85	1	1710	2	N	-0-					98	
03		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	92	1	1833	2	N	-0-					98	
04		1860 N	1853	-0-	-7	-0-	92	1	1761	2	N	-0-					98	
05		1922 N	1900	-0-	-22	-0-	97	1	1803	2	N	-0-					98	
06		1860 N	1833	-0-	-27	-0-	91	1	1740	2	N	-0-	2	83	1		17	
							2	9										
07		1922 N	1902	-0-	-20	-0-	95	1	1807	2	N	-0-					17	
08		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	100	1	1896	2	N	-0-					17	
09		1860 N	1763	-0-	-97	-0-	90	1	1673	2	N	-0-					17	
10		1891 N	774	-0-	-1117	-0-	38	1	736	2	N	-0-	17	1			-0-	
11		1920 N	1436	-0-	-484	-0-	73	1	1363	2	N	-0-					-0-	
12		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	117	1	2173	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			21,380	TOTAL CONDENSATE PROD:					2									

WEST RANCH		WELL #:		3113	RRCID ->	235277	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	7697	PERF.	7000	-	7564				
01		3565 X	3204	-0-	-361	-0-	151	1	3053	2	N	-0-	60	1			12	
02		3219 X	2953	-0-	-266	-0-	139	1	2814	2	N	-0-					12	
03		3379 X	3096	-0-	-283	-0-	148	1	2948	2	N	-0-					12	
04		3180 X	2951	-0-	-229	-0-	146	1	2805	2	N	-0-					12	
05		3255 X	2974	-0-	-281	-0-	152	1	2822	2	N	-0-					12	
06		3090 X	2831	-0-	-259	-0-	140	1	2691	2	N	-0-					12	
07		3162 X	2865	-0-	-297	-0-	143	1	2722	2	N	-0-					12	
08		3100 X	2816	-0-	-284	-0-	142	1	2674	2	N	-0-					12	
09		2940 X	2667	-0-	-273	-0-	136	1	2531	2	N	-0-					12	
10		2976 X	2701	-0-	-275	-0-	134	1	2567	2	N	-0-					12	
11		2730 N	2619	-0-	-111	-0-	133	1	2486	2	N	-0-					12	
12		2759 N	2573	-0-	-186	-0-	132	1	2441	2	N	-0-	12	1			-0-	
TOTAL GAS PROD:			34,250	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-									

WEST RANCH		WELL #:		6043	RRCID ->	235788	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	6092	-	9448				
01		4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	61	1	4316	2	Y	275	183	1			92	
							303	9										
02		1479 N	964	-0-	-515	-0-	46	1	918	2	Y	-0-					92	
03		837 N	836	-0-	-1	-0-	34	1	679	2	Y	112	172	1			32	
							123	9										
04		2160 X	565	-0-	-1595	-0-	26	1	494	2	Y	41					73	
							45	9										
05		2232 X	599	-0-	-1633	-0-	28	1	517	2	Y	49					122	
							54	9										
06		2160 X	480	-0-	-1680	-0-	23	1	440	2	Y	15	109	1			28	
							17	9										
07		1023 X	439	-0-	-584	-0-	21	1	392	2	Y	24					52	
							26	9										
08		372 X	342	-0-	-30	-0-	16	1	304	2	Y	20					72	
							22	9										
09		360 X	276	-0-	-84	-0-	13	1	254	2	Y	8					80	
							9	9										
10		372 N	189	-0-	-183	-0-	9	1	176	2	Y	4					84	
							4	9										
11		330 N	268	-0-	-62	-0-	14	1	254	2	Y	-0-	84	1			-0-	
12		279 N	257	-0-	-22	-0-	13	1	244	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,895	TOTAL CONDENSATE PROD:					548									

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST STATE		WELL #: 301		RRCID -> 235791		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	65733 X	65733	-0-	-0-	-0-	65733	2	Y	-0-			-0-
02	57570 X	57570	-0-	-0-	-0-	521	1	Y	-0-			-0-
03	58808 X	58808	-0-	-0-	-0-	391	1	Y	-0-			-0-
04	71310 X	54597	-0-	-16713	-0-	107	1	Y	-0-			-0-
05	73687 X	55369	-0-	-18318	-0-	31	1	Y	-0-			-0-
06	63600 X	53311	-0-	-10289	-0-	307	1	Y	-0-			-0-
07	61535 X	54318	-0-	-7217	-0-	399	1	Y	-0-			-0-
08	55769 X	53551	-0-	-2218	-0-	660	1	Y	-0-			-0-
09	53970 X	51204	-0-	-2766	-0-	792	1	Y	-0-			-0-
10	55366 X	52408	-0-	-2958	-0-	1060	1	Y	-0-			-0-
11	53310 X	50029	-0-	-3281	-0-	510	1	Y	-0-			-0-
12	54312 X	51276	-0-	-3036	-0-	588	1	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		658,174		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH		WELL #: 3215		RRCID -> 235808		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236				
01	10326 X	10326	-0-	-0-	-0-	486	1	N	-0-			45
02	9715 X	9262	-0-	-453	-0-	438	1	N	-0-			45
03	10385 X	9791	-0-	-594	-0-	468	1	N	-0-			45
04	10050 X	9577	-0-	-473	-0-	473	1	N	-0-			45
05	10385 X	9873	-0-	-512	-0-	504	1	N	-0-			45
06	9990 X	9473	-0-	-517	-0-	469	1	N	-0-			45
07	9889 X	9706	-0-	-183	-0-	484	1	N	-0-			45
08	9889 X	9485	-0-	-404	-0-	477	1	N	12			57
						13	9					
09	9570 X	8645	-0-	-925	-0-	441	1	N	-0-			57
10	9858 X	8524	-0-	-1334	-0-	423	1	N	-0-			57
11	9480 X	6260	-0-	-3220	-0-	317	1	N	-0-	57	1	-0-
12	9703 X	6688	-0-	-3015	-0-	343	1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		107,610		TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

WEST RANCH		WELL #: 3114		RRCID -> 235810		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672				
01	11935 X	10719	-0-	-1216	-0-	503	1	N	22	84	1	15
						24	9					
02	10556 X	9787	-0-	-769	-0-	462	1	N	-0-			15
03	11284 X	10263	-0-	-1021	-0-	490	1	N	7			22
						8	9					
04	10740 X	9747	-0-	-993	-0-	482	1	N	1			23
						1	9					
05	10819 X	9820	-0-	-999	-0-	501	1	N	-0-			23
06	10380 X	9328	-0-	-1052	-0-	462	1	N	-0-			23
07	10447 X	9428	-0-	-1019	-0-	470	1	N	-0-			23
08	9858 X	9260	-0-	-598	-0-	466	1	N	-0-			23
09	9540 X	8768	-0-	-772	-0-	447	1	N	-0-			23
10	9827 X	8806	-0-	-1021	-0-	437	1	N	-0-			23
11	9330 X	8357	-0-	-973	-0-	423	1	N	-0-			23
12	9424 X	8512	-0-	-912	-0-	436	1	N	8	31	1	-0-
						9	9					
TOTAL GAS PROD:		112,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		38						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 LONGFELLOW WELL #: 1205 RRCID -> 236118 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		1984 N	1410	-0-	-574	-0-	66 1	1344 2	N	-0-			66		
02		1624 N	1599	-0-	-25	-0-	76 1	1523 2	N	-0-			66		
03		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	85 1	1691 2	N	-0-			66		
04		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	84 1	1624 2	N	-0-			66		
05		1705 N	1672	-0-	-33	-0-	85 1	1587 2	N	-0-			66		
06		1710 N	1622	-0-	-88	-0-	80 1	1542 2	N	-0-	41 1		25		
07		1767 N	1675	-0-	-92	-0-	84 1	1591 2	N	-0-			25		
08		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	85 1	1595 2	N	-0-			25		
09		1620 N	1617	-0-	-3	-0-	82 1	1535 2	N	-0-	18 1	7 7	-0-		
10		1674 N	1660	-0-	-14	-0-	82 1	1578 2	N	-0-			-0-		
11		1620 N	1409	-0-	-211	-0-	71 1	1338 2	N	-0-			-0-		
12		1674 N	1587	-0-	-87	-0-	81 1	1506 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			19,415											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WEST RANCH WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178

01		372 N	330	-0-	-42	-0-	16 1	314 2	N	-0-			53		
02		319 N	315	-0-	-4	-0-	15 1	300 2	N	-0-			53		
03		270 N	270	-0-	-0-	-0-	13 1	257 2	N	-0-			53		
04		330 N	247	-0-	-83	-0-	12 1	235 2	N	-0-			53		
05		341 N	264	-0-	-77	-0-	13 1	251 2	N	-0-			53		
06		270 N	256	-0-	-14	-0-	13 1	243 2	N	-0-			53		
07		264 N	264	-0-	-0-	-0-	13 1	251 2	N	-0-	43 1		10		
08		279 N	248	-0-	-31	-0-	12 1	236 2	N	-0-			10		
09		270 N	234	-0-	-36	-0-	12 1	222 2	N	-0-			10		
10		279 N	238	-0-	-41	-0-	12 1	226 2	N	-0-			10		
11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	13 1	244 2	N	-0-	10 7		-0-		
12		248 N	232	-0-	-16	-0-	12 1	220 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			3,155											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WEST RANCH WELL #: 3311 RRCID -> 236204 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860

01		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	52 1	1048 2	N	-0-			43		
02		1131 N	798	-0-	-333	-0-	38 1	760 2	N	-0-			43		
03		1147 N	183	-0-	-964	-0-	9 1	174 2	N	-0-			43		
04		1050 N	543	-0-	-507	-0-	27 1	516 2	N	-0-			43		
05		868 N	501	-0-	-367	-0-	26 1	475 2	N	-0-			43		
06		254 N	254	-0-	-0-	-0-	13 1	241 2	N	-0-			43		
07		558 N	241	-0-	-317	-0-	12 1	229 2	N	-0-			43		
08		496 N	322	-0-	-174	-0-	16 1	306 2	N	-0-			43		
09		310 N	310	-0-	-0-	-0-	16 1	294 2	N	-0-			43		
10		371 N	371	-0-	-0-	-0-	18 1	353 2	N	-0-	26 1	17 7	-0-		
11		382 N	382	-0-	-0-	-0-	19 1	363 2	N	-0-			-0-		
12		362 N	362	-0-	-0-	-0-	19 1	343 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			5,367											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8031 RRCID -> 236238 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7347 X	6632	-0-	-715	-0-	312	1	6320	2	N	-0-					23
02	6409 X	6064	-0-	-345	-0-	286	1	5778	2	N	-0-					23
03	6851 X	6390	-0-	-461	-0-	306	1	6084	2	N	-0-					23
04	6510 X	6013	-0-	-497	-0-	297	1	5716	2	N	-0-					23
05	6634 X	6169	-0-	-465	-0-	315	1	5854	2	N	-0-					23
06	6420 X	5996	-0-	-424	-0-	297	1	5699	2	N	-0-					23
07	6479 X	6085	-0-	-394	-0-	302	1	5751	2	N	29	32	1			20
						32	9									
08	6386 X	5827	-0-	-559	-0-	293	1	5534	2	N	-0-					20
09	6000 X	5543	-0-	-457	-0-	283	1	5260	2	N	-0-					20
10	6200 X	5640	-0-	-560	-0-	280	1	5360	2	N	-0-					20
11	6000 X	5300	-0-	-700	-0-	268	1	5032	2	N	-0-	20	1			-0-
12	6076 X	5173	-0-	-903	-0-	265	1	4908	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		70,832														
TOTAL CONDENSATE PROD:											29					

LONGFELLOW WELL #: 4044 RRCID -> 236241 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830

01	5177 X	4619	-0-	-558	-0-	217	1	4402	2	N	-0-					-0-
02	4669 X	4184	-0-	-485	-0-	198	1	3986	2	N	-0-					-0-
03	4898 X	4621	-0-	-277	-0-	221	1	4400	2	N	-0-					-0-
04	4680 X	4304	-0-	-376	-0-	213	1	4091	2	N	-0-					-0-
05	4681 X	4374	-0-	-307	-0-	223	1	4151	2	N	-0-					-0-
06	4470 X	4016	-0-	-454	-0-	199	1	3817	2	N	-0-					-0-
07	4619 X	4174	-0-	-445	-0-	208	1	3966	2	N	-0-					-0-
08	4619 X	4126	-0-	-493	-0-	208	1	3918	2	N	-0-					-0-
09	4290 X	3916	-0-	-374	-0-	200	1	3716	2	N	-0-					-0-
10	4371 X	3949	-0-	-422	-0-	196	1	3753	2	N	-0-					-0-
11	4050 X	3653	-0-	-397	-0-	185	1	3468	2	N	-0-					-0-
12	4185 X	3687	-0-	-498	-0-	189	1	3498	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		49,623														
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-					

LONGFELLOW WELL #: 204 RRCID -> 236243 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282

01	7068 X	6816	-0-	-252	-0-	321	1	6495	2	N	-0-					-0-
02	6612 X	5995	-0-	-617	-0-	283	1	5712	2	N	-0-					-0-
03	6913 X	6326	-0-	-587	-0-	303	1	6023	2	N	-0-					-0-
04	6600 X	5851	-0-	-749	-0-	289	1	5562	2	N	-0-					-0-
05	6820 X	6111	-0-	-709	-0-	312	1	5799	2	N	-0-					-0-
06	6600 X	5726	-0-	-874	-0-	283	1	5443	2	N	-0-					-0-
07	6417 X	5819	-0-	-598	-0-	290	1	5529	2	N	-0-					-0-
08	6324 X	5721	-0-	-603	-0-	288	1	5433	2	N	-0-					-0-
09	5910 X	5491	-0-	-419	-0-	280	1	5211	2	N	-0-					-0-
10	6107 X	5465	-0-	-642	-0-	271	1	5194	2	N	-0-					-0-
11	5730 X	5279	-0-	-451	-0-	267	1	5012	2	N	-0-					-0-
12	5828 X	5490	-0-	-338	-0-	281	1	5209	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		70,090														
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-					

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 3217 RRCID -> 237082 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3410 X	3066	-0-	-344	-0-		144	1	2922	2	N	-0-		-0-
02	3074 X	2990	-0-	-84	-0-		141	1	2849	2	N	-0-		-0-
03	3286 X	2993	-0-	-293	-0-		143	1	2850	2	N	-0-		-0-
04	3150 X	2859	-0-	-291	-0-		141	1	2718	2	N	-0-		-0-
05	3224 X	2915	-0-	-309	-0-		149	1	2766	2	N	-0-		-0-
06	3090 X	2765	-0-	-325	-0-		137	1	2628	2	N	-0-		-0-
07	3193 X	2821	-0-	-372	-0-		141	1	2680	2	N	-0-		-0-
08	3007 X	2776	-0-	-231	-0-		140	1	2636	2	N	-0-		-0-
09	2850 X	2641	-0-	-209	-0-		135	1	2506	2	N	-0-		-0-
10	2914 X	2683	-0-	-231	-0-		133	1	2550	2	N	-0-		-0-
11	2760 X	2546	-0-	-214	-0-		129	1	2417	2	N	-0-		-0-
12	2821 X	2599	-0-	-222	-0-		133	1	2466	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		33,654		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALLISON 4 WELL #: 201 RRCID -> 237083 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388

01	41478 X	25584	-0-	-15894	-0-		25584	2		Y	-0-			-0-
02	33089 X	23137	-0-	-9952	-0-		209	1	22928	2	Y	-0-		-0-
03	34720 X	21289	-0-	-13431	-0-		141	1	21148	2	Y	-0-		-0-
04	30390 X	16488	-0-	-13902	-0-		32	1	16456	2	Y	-0-		-0-
05	29295 X	15978	-0-	-13317	-0-		9	1	15969	2	Y	-0-		-0-
06	24750 X	18453	-0-	-6297	-0-		106	1	18347	2	Y	-0-		-0-
07	24738 X	18405	-0-	-6333	-0-		135	1	18270	2	Y	-0-		-0-
08	19065 X	16857	-0-	-2208	-0-		208	1	16649	2	Y	-0-		-0-
09	18450 X	15100	-0-	-3350	-0-		233	1	14867	2	Y	-0-		-0-
10	19065 X	16226	-0-	-2839	-0-		328	1	15898	2	Y	-0-		-0-
11	18450 X	14100	-0-	-4350	-0-		144	1	13956	2	Y	-0-		-0-
12	18414 X	12410	-0-	-6004	-0-		142	1	12268	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		214,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH WELL #: 3115 RRCID -> 237133 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710

01	10819 X	10339	-0-	-480	-0-		487	1	9852	2	N	-0-		48
02	10063 X	9420	-0-	-643	-0-		445	1	8975	2	N	-0-		48
03	10695 X	10012	-0-	-683	-0-		478	1	9519	2	N	14		62
							15	9						
04	10350 X	9545	-0-	-805	-0-		471	1	9071	2	N	3		65
							3	9						
05	10478 X	9627	-0-	-851	-0-		491	1	9136	2	N	-0-		65
06	10020 X	9212	-0-	-808	-0-		455	1	8732	2	N	23	75 1	13
							25	9						
07	10075 X	9268	-0-	-807	-0-		462	1	8806	2	N	-0-		13
08	10013 X	9280	-0-	-733	-0-		467	1	8813	2	N	-0-		13
09	9540 X	8765	-0-	-775	-0-		447	1	8318	2	N	-0-		13
10	9641 X	8950	-0-	-691	-0-		444	1	8506	2	N	-0-		13
11	9210 X	8333	-0-	-877	-0-		422	1	7911	2	N	-0-		13
12	9269 X	8438	-0-	-831	-0-		432	1	8006	2	N	-0-	13 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		111,189		TOTAL CONDENSATE PROD:		40								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #:		502	RRCID ->	237134	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	6667 - 6860		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2		Y	-0-				-0-
02		1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	11 1	1155 2	Y	-0-				-0-
03		1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	7 1	1093 2	Y	-0-				-0-
04		1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	3 1	1591 2	Y	-0-				-0-
05		2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	1 1	2566 2	Y	-0-				-0-
06		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	16 1	2785 2	Y	-0-				-0-
07		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	21 1	2781 2	Y	-0-				-0-
08		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	34 1	2729 2	Y	-0-				-0-
09		2790 X	2211	-0-	-579	-0-	34 1	2177 2	Y	-0-				-0-
10		2883 X	2384	-0-	-499	-0-	48 1	2336 2	Y	-0-				-0-
11		2790 X	2401	-0-	-389	-0-	24 1	2377 2	Y	-0-				-0-
12		2790 X	2578	-0-	-212	-0-	30 1	2548 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		25,453				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH		WELL #:		2307	RRCID ->	237196	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3120 - 4064
01		744 N	658	-0-	-86	-0-	31 1	627 2	N	-0-		79
02		609 N	513	-0-	-96	-0-	24 1	486 2	N	3		82
							3 9					
03		651 N	578	-0-	-73	-0-	28 1	550 2	N	-0-		82
04		630 N	568	-0-	-62	-0-	28 1	540 2	N	-0-		82
05		650 N	650	-0-	-0-	-0-	33 1	617 2	N	-0-		82
06		607 N	607	-0-	-0-	-0-	30 1	571 2	N	5	76 1	11
							6 9					
07		620 N	620	-0-	-0-	-0-	31 1	589 2	N	-0-		11
08		651 N	607	-0-	-44	-0-	31 1	576 2	N	-0-		11
09		602 N	602	-0-	-0-	-0-	31 1	571 2	N	-0-		11
10		620 N	616	-0-	-4	-0-	31 1	585 2	N	-0-	11 1	-0-
11		600 N	556	-0-	-44	-0-	28 1	528 2	N	-0-		-0-
12		620 N	567	-0-	-53	-0-	29 1	538 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,142				TOTAL CONDENSATE PROD:		8				

ALLISON		WELL #:		2009	RRCID ->	237199	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	6293	PERF.	4564 - 6050
01		775 N	547	-0-	-228	-0-	26 1	521 2	N	-0-		-0-
02		725 N	484	-0-	-241	-0-	23 1	461 2	N	-0-		-0-
03		775 N	570	-0-	-205	-0-	27 1	543 2	N	-0-		-0-
04		617 N	617	-0-	-0-	-0-	30 1	587 2	N	-0-		-0-
05		656 N	656	-0-	-0-	-0-	33 1	623 2	N	-0-		-0-
06		725 N	725	-0-	-0-	-0-	36 1	689 2	N	-0-		-0-
07		658 N	658	-0-	-0-	-0-	33 1	625 2	N	-0-		-0-
08		651 N	528	-0-	-123	-0-	27 1	501 2	N	-0-		-0-
09		720 N	581	-0-	-139	-0-	30 1	551 2	N	-0-		-0-
10		651 N	589	-0-	-62	-0-	29 1	560 2	N	-0-		-0-
11		564 N	564	-0-	-0-	-0-	29 1	535 2	N	-0-		-0-
12		589 N	564	-0-	-25	-0-	29 1	535 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,083				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	90	1	1818	2	N	16	83
						18	9					
02	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	88	1	1777	2	N	22	105
						24	9					
03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	90	1	1786	2	N	22	127
						24	9					
04	1770 N	1729	-0-	-41	-0-	85	1	1630	2	N	13	140
						14	9					
05	1829 N	1721	-0-	-108	-0-	86	1	1599	2	N	33	173
						36	9					
06	1770 N	1700	-0-	-70	-0-	83	1	1597	2	N	18	15
						20	9			176	1	
07	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	91	1	1737	2	N	22	37
						24	9					
08	1736 N	1685	-0-	-51	-0-	83	1	1574	2	N	25	62
						28	9					
09	1710 N	1623	-0-	-87	-0-	82	1	1519	2	N	20	82
						22	9					
10	1829 N	1751	-0-	-78	-0-	86	1	1645	2	N	18	100
						20	9					
11	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	94	1	1766	2	N	8	108
						9	9					
12	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	100	1	1844	2	N	10	118
						11	9					
TOTAL GAS PROD:		21,600										
TOTAL CONDENSATE PROD:								227				

LONGFELLOW WELL #: 203 RRCID -> 237764 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360

01	3100 N	4474	-0-	1374	1374	108	1	4366	2	N	-0-	-0-
02	3993 X	2619	-0-	-1374	-0-	124	1	2495	2	N	-0-	-0-
03	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	126	1	2506	2	N	-0-	-0-
04	4320 X	2461	-0-	-1859	-0-	122	1	2339	2	N	-0-	-0-
05	4464 X	3100	-0-	-1364	-0-	158	1	2942	2	N	-0-	-0-
06	4320 X	2427	-0-	-1893	-0-	120	1	2307	2	N	-0-	-0-
07	2790 X	2345	-0-	-445	-0-	117	1	2228	2	N	-0-	-0-
08	3100 X	2164	-0-	-936	-0-	109	1	2055	2	N	-0-	-0-
09	3000 X	1909	-0-	-1091	-0-	97	1	1812	2	N	-0-	-0-
10	2356 N	1943	-0-	-413	-0-	96	1	1847	2	N	-0-	-0-
11	2100 N	1780	-0-	-320	-0-	90	1	1690	2	N	-0-	-0-
12	1984 N	1738	-0-	-246	-0-	89	1	1649	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		29,592										
TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-				

ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190

01	31589 X	20384	-0-	-11205	-0-	20384	2			Y	-0-	57
02	25433 X	17791	-0-	-7642	-0-	161	1	17630	2	Y	-0-	57
03	26629 X	18363	-0-	-8266	-0-	122	1	18241	2	Y	-0-	57
04	24000 X	16550	-0-	-7450	-0-	32	1	16518	2	Y	-0-	57
05	22444 X	16169	-0-	-6275	-0-	9	1	16160	2	Y	-0-	57
06	19740 X	15138	-0-	-4602	-0-	87	1	15051	2	Y	-0-	57
07	19003 X	15069	-0-	-3934	-0-	111	1	14958	2	Y	-0-	57
08	16678 X	13960	-0-	-2718	-0-	172	1	13788	2	Y	-0-	57
09	16140 X	12741	-0-	-3399	-0-	197	1	12544	2	Y	-0-	57
10	16182 X	12738	-0-	-3444	-0-	258	1	12480	2	Y	-0-	57
11	15150 X	10895	-0-	-4255	-0-	111	1	10784	2	Y	-0-	-0-
12	15066 X	8868	-0-	-6198	-0-	102	1	8766	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		178,666										
TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)																
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																
WEST RANCH //CONT.// 748011																
WELL #: 3108 RRCID -> 237766 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2883 X	2671	-0-	-212	-0-	126	1	2545	2	N	-0-					48
02	2697 X	2436	-0-	-261	-0-	115	1	2321	2	N	-0-					48
03	2697 N	2569	-0-	-128	-0-	123	1	2440	2	N	5					53
04	2580 N	2462	-0-	-118	-0-	121	1	2331	2	N	9					62
05	2604 N	2523	-0-	-81	-0-	129	1	2394	2	N	-0-					62
06	2490 N	2425	-0-	-65	-0-	120	1	2305	2	N	-0-	52	1			10
07	2542 N	2466	-0-	-76	-0-	123	1	2343	2	N	-0-					10
08	2511 N	2424	-0-	-87	-0-	122	1	2302	2	N	-0-					10
09	2430 N	2401	-0-	-29	-0-	122	1	2279	2	N	-0-					10
10	2480 N	2383	-0-	-97	-0-	118	1	2265	2	N	-0-					10
11	2340 N	2181	-0-	-159	-0-	110	1	2069	2	N	2					12
12	2480 N	2213	-0-	-267	-0-	113	1	2100	2	N	-0-	12	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,154				TOTAL CONDENSATE PROD:		16								

WEST RANCH																
WELL #: RRCID -> 237770 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 2396 - 3730																
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH																
WELL #: 2610 RRCID -> 237776 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416																
01	1209 N	940	-0-	-269	-0-	44	1	896	2	N	-0-					100
02	1015 N	846	-0-	-169	-0-	40	1	806	2	N	-0-					100
03	930 N	740	-0-	-190	-0-	35	1	705	2	N	-0-					100
04	900 N	739	-0-	-161	-0-	37	1	702	2	N	-0-					100
05	899 N	793	-0-	-106	-0-	40	1	753	2	N	-0-					100
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	37	1	708	2	N	-0-	85	1			15
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	39	1	736	2	N	-0-					15
08	806 N	760	-0-	-46	-0-	38	1	722	2	N	-0-					15
09	750 N	744	-0-	-6	-0-	38	1	706	2	N	-0-					15
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	39	1	755	2	N	-0-	15	1			-0-
11	750 N	746	-0-	-4	-0-	38	1	708	2	N	-0-					-0-
12	775 N	671	-0-	-104	-0-	34	1	637	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,293				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237785 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8494 X	6007	-0-	-2487	-0-	283	1	5724	2	N	-0-		27
02	7946 X	5987	-0-	-1959	-0-	283	1	5704	2	N	-0-		27
03	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	371	1	7379	2	N	8		35
04	7380 X	7245	-0-	-135	-0-	358	1	6887	2	N	-0-		35
05	7626 X	7163	-0-	-463	-0-	366	1	6797	2	N	-0-		35
06	7500 X	5282	-0-	-2218	-0-	261	1	5021	2	N	-0-		35
07	7750 X	6065	-0-	-1685	-0-	302	1	5763	2	N	-0-		35
08	7750 X	4097	-0-	-3653	-0-	206	1	3891	2	N	-0-		35
09	7260 X	2085	-0-	-5175	-0-	106	1	1979	2	N	-0-		35
10	7161 X	2126	-0-	-5035	-0-	105	1	2021	2	N	-0-		35
11	5880 X	1981	-0-	-3899	-0-	100	1	1881	2	N	-0-	35 1	-0-
12	6076 X	1933	-0-	-4143	-0-	99	1	1834	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		57,730		TOTAL CONDENSATE PROD:				8					

WEST RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 237838 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685

01	13516 X	10320	-0-	-3196	-0-	486	1	9834	2	N	-0-		-0-
02	10585 X	9166	-0-	-1419	-0-	433	1	8733	2	N	-0-		-0-
03	11315 X	8948	-0-	-2367	-0-	428	1	8520	2	N	-0-		-0-
04	10950 X	8242	-0-	-2708	-0-	407	1	7835	2	N	-0-		-0-
05	10881 X	8092	-0-	-2789	-0-	413	1	7679	2	N	-0-		-0-
06	9990 X	7517	-0-	-2473	-0-	372	1	7145	2	N	-0-		-0-
07	9796 X	7199	-0-	-2597	-0-	359	1	6840	2	N	-0-		-0-
08	7936 X	6787	-0-	-1149	-0-	342	1	6445	2	N	-0-		-0-
09	7680 X	7097	-0-	-583	-0-	362	1	6735	2	N	-0-		-0-
10	7936 X	7115	-0-	-821	-0-	353	1	6762	2	N	-0-		-0-
11	7530 X	6609	-0-	-921	-0-	335	1	6274	2	N	-0-		-0-
12	7347 X	6487	-0-	-860	-0-	332	1	6155	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		93,579		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LONGFELLOW WELL #: 206 RRCID -> 237858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560

01	403 N	382	-0-	-21	-0-	18	1	364	2	N	-0-		-0-
02	377 N	339	-0-	-38	-0-	16	1	323	2	N	-0-		-0-
03	372 N	300	-0-	-72	-0-	14	1	286	2	N	-0-		-0-
04	360 N	300	-0-	-60	-0-	15	1	285	2	N	-0-		-0-
05	372 N	295	-0-	-77	-0-	15	1	280	2	N	-0-		-0-
06	300 N	241	-0-	-59	-0-	12	1	229	2	N	-0-		-0-
07	310 N	223	-0-	-87	-0-	11	1	212	2	N	-0-		-0-
08	310 N	178	-0-	-132	-0-	9	1	169	2	N	-0-		-0-
09	240 N	131	-0-	-109	-0-	7	1	124	2	N	-0-		-0-
10	217 N	162	-0-	-55	-0-	8	1	154	2	N	-0-		-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	N	-0-		-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	320	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,199		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//	71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//	748011										
WEST RANCH		WELL #:	3117		RRCID ->	237862		COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6672 - 7336
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01		4681 X	4448	-0-	-233	-0-	209 1	4239 2	N	-0-			72
02		4379 X	4104	-0-	-275	-0-	193 1	3901 2	N	9	69 1		12
							10 9						
03		4650 X	4325	-0-	-325	-0-	207 1	4118 2	N	-0-			12
04		4380 X	4149	-0-	-231	-0-	205 1	3944 2	N	-0-			12
05		4464 X	4211	-0-	-253	-0-	215 1	3996 2	N	-0-			12
06		4290 X	4078	-0-	-212	-0-	202 1	3876 2	N	-0-			12
07		4402 X	4169	-0-	-233	-0-	208 1	3958 2	N	3			15
							3 9						
08		4309 X	4122	-0-	-187	-0-	207 1	3913 2	N	2			17
							2 9						
09		4140 X	3937	-0-	-203	-0-	201 1	3736 2	N	-0-			17
10		4216 X	4012	-0-	-204	-0-	199 1	3813 2	N	-0-			17
11		4080 X	3794	-0-	-286	-0-	192 1	3602 2	N	-0-			17
12		4154 X	3860	-0-	-294	-0-	198 1	3662 2	N	-0-	17 1		-0-

TOTAL GAS PROD: 49,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

WEST RANCH		WELL #:	3219		RRCID ->	237925		COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	7164 - 8042
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01		3410 X	3107	-0-	-303	-0-	146 1	2961 2	N	-0-			25
02		3103 X	2871	-0-	-232	-0-	136 1	2735 2	N	-0-			25
03		3286 X	2998	-0-	-288	-0-	143 1	2855 2	N	-0-			25
04		3120 X	2875	-0-	-245	-0-	142 1	2733 2	N	-0-			25
05		3131 X	2913	-0-	-218	-0-	149 1	2764 2	N	-0-			25
06		3000 X	2782	-0-	-218	-0-	138 1	2644 2	N	-0-			25
07		3069 X	2840	-0-	-229	-0-	142 1	2698 2	N	-0-			25
08		2945 X	2797	-0-	-148	-0-	141 1	2656 2	N	-0-			25
09		2790 N	2674	-0-	-116	-0-	136 1	2536 2	N	2			27
							2 9						
10		2852 N	2754	-0-	-98	-0-	137 1	2617 2	N	-0-			27
11		2700 N	2600	-0-	-100	-0-	132 1	2467 2	N	1	28 1		-0-
							1 9						
12		2759 N	2633	-0-	-126	-0-	135 1	2498 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LONGFELLOW		WELL #:	4040		RRCID ->	237926		COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	8984	PERF.	7506 - 8372
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01		4495 X	3770	-0-	-725	-0-	177 1	3593 2	N	-0-			-0-
02		4147 X	3704	-0-	-443	-0-	175 1	3529 2	N	-0-			-0-
03		4433 X	3679	-0-	-754	-0-	176 1	3503 2	N	-0-			-0-
04		3930 X	3433	-0-	-497	-0-	170 1	3263 2	N	-0-			-0-
05		3968 X	3498	-0-	-470	-0-	179 1	3319 2	N	-0-			-0-
06		3840 X	3344	-0-	-496	-0-	165 1	3179 2	N	-0-			-0-
07		3968 X	3366	-0-	-602	-0-	168 1	3198 2	N	-0-			-0-
08		3472 X	3259	-0-	-213	-0-	164 1	3095 2	N	-0-			-0-
09		3360 X	3117	-0-	-243	-0-	159 1	2958 2	N	-0-			-0-
10		3472 X	3152	-0-	-320	-0-	156 1	2996 2	N	-0-			-0-
11		3330 X	3003	-0-	-327	-0-	152 1	2851 2	N	-0-			-0-
12		3379 X	3096	-0-	-283	-0-	159 1	2937 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
WEST RANCH		WELL #: 6065		RRCID -> 237927			COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 5404		PERF. 4846 - 5168	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	N	5	27
02	116 N	114	-0-	-2	-0-	6	9					
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-	27
04	120 N	97	-0-	-23	-0-	6	1	113	2	N	6	33
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	7	9					
06	120 N	90	-0-	-30	-0-	5	1	92	2	N	-0-	33
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-	33
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-	33
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	5	38
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	9					
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	6	1	116	2	N	8	46
12	124 N	65	-0-	-59	-0-	9	9					
						6	1	117	2	N	-0-	46
						6	1	111	2	N	-0-	46
						5	1	93	2	N	1	47 1
						1	9					-0-
						3	1	62	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,285		TOTAL CONDENSATE PROD:		25						

ALLISON		WELL #: 2005		RRCID -> 237928			COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4914 - 5986	
01	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	72	1	1453	2	N	-0-	-0-
02	1334 N	1262	-0-	-72	-0-	60	1	1202	2	N	-0-	-0-
03	1519 N	1354	-0-	-165	-0-	65	1	1289	2	N	-0-	-0-
04	1470 N	1354	-0-	-116	-0-	67	1	1287	2	N	-0-	-0-
05	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	71	1	1319	2	N	-0-	-0-
06	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	68	1	1302	2	N	-0-	-0-
07	1395 N	1378	-0-	-17	-0-	69	1	1309	2	N	-0-	-0-
08	1395 N	1337	-0-	-58	-0-	67	1	1270	2	N	-0-	-0-
09	1380 N	1247	-0-	-133	-0-	64	1	1183	2	N	-0-	-0-
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	68	1	1309	2	N	-0-	-0-
11	1290 N	1281	-0-	-9	-0-	65	1	1216	2	N	-0-	-0-
12	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	67	1	1243	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH		WELL #: 7012		RRCID -> 237929			COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 8712		PERF. 5850 - 8170	
01	6293 X	4669	-0-	-1624	-0-	220	1	4449	2	N	-0-	58
02	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	280	1	5639	2	N	-0-	58
03	6200 X	5823	-0-	-377	-0-	278	1	5545	2	N	-0-	58
04	6000 X	5483	-0-	-517	-0-	271	1	5212	2	N	-0-	58
05	6200 X	5388	-0-	-812	-0-	275	1	5113	2	N	-0-	58
06	6000 X	4843	-0-	-1157	-0-	240	1	4603	2	N	-0-	13
07	6200 X	4723	-0-	-1477	-0-	236	1	4487	2	N	-0-	13
08	5828 X	4924	-0-	-904	-0-	248	1	4676	2	N	-0-	13
09	5490 X	3623	-0-	-1867	-0-	185	1	3438	2	N	-0-	13
10	5394 X	3006	-0-	-2388	-0-	149	1	2857	2	N	-0-	-0-
11	4830 X	4704	-0-	-126	-0-	238	1	4466	2	N	-0-	-0-
12	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	275	1	5086	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		58,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011													
WEST RANCH		WELL #: 7027		RRCID -> 237930		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01		1984 X	1784	-0-	-200	-0-	84	1	1700	2	N	-0-	10		
02		1856 X	1698	-0-	-158	-0-	80	1	1618	2	N	-0-	10		
03		1984 X	1730	-0-	-254	-0-	83	1	1647	2	N	-0-	10		
04		1740 N	1645	-0-	-95	-0-	81	1	1564	2	N	-0-	10		
05		1829 N	1625	-0-	-204	-0-	83	1	1542	2	N	-0-	10		
06		1680 N	1649	-0-	-31	-0-	82	1	1567	2	N	-0-	10		
07		1705 N	1625	-0-	-80	-0-	81	1	1544	2	N	-0-	10		
08		1612 N	1611	-0-	-1	-0-	81	1	1530	2	N	-0-	10		
09		1650 N	1505	-0-	-145	-0-	77	1	1428	2	N	-0-	10		
10		1612 N	1575	-0-	-37	-0-	78	1	1497	2	N	-0-	10		
11		1560 N	1461	-0-	-99	-0-	74	1	1387	2	N	-0-	10		
12		1550 N	1491	-0-	-59	-0-	76	1	1415	2	N	-0-	10		
TOTAL GAS PROD:		19,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				8 1		2 7		-0-	

WEST RANCH		WELL #: 3220		RRCID -> 237941		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		2914 X	2637	-0-	-277	-0-	124	1	2513	2	N	-0-	45
02		2581 X	2421	-0-	-160	-0-	114	1	2307	2	N	-0-	45
03		2635 N	2521	-0-	-114	-0-	120	1	2399	2	N	-0-	47
04		2550 N	2392	-0-	-158	-0-	118	1	2271	2	N	-0-	50
05		2573 N	2388	-0-	-185	-0-	122	1	2266	2	N	-0-	50
06		2430 N	2242	-0-	-188	-0-	111	1	2130	2	N	-0-	8
07		2480 N	2276	-0-	-204	-0-	113	1	2161	2	N	-0-	10
08		2387 N	2228	-0-	-159	-0-	112	1	2116	2	N	-0-	10
09		2250 N	2101	-0-	-149	-0-	107	1	1994	2	N	-0-	10
10		2263 N	2114	-0-	-149	-0-	105	1	2009	2	N	-0-	10
11		2160 N	2001	-0-	-159	-0-	101	1	1898	2	N	-0-	12
12		2170 N	2003	-0-	-167	-0-	103	1	1900	2	N	-0-	10
TOTAL GAS PROD:		27,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		10				12 1		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
WEST RANCH		WELL #:		708	RRCID ->	237983	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	7307	PERF.	7030	-	7166
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01	2387 N	2324	-0-	-63	-0-	109 1	2215 2	N	-0-		-0-			
02	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	103 1	2087 2	N	-0-		-0-			
03	2387 N	2301	-0-	-86	-0-	110 1	2191 2	N	-0-		-0-			
04	2250 N	2167	-0-	-83	-0-	107 1	2060 2	N	-0-		-0-			
05	2356 N	2185	-0-	-171	-0-	112 1	2073 2	N	-0-		-0-			
06	2220 N	2058	-0-	-162	-0-	102 1	1956 2	N	-0-		-0-			
07	2232 N	2043	-0-	-189	-0-	102 1	1941 2	N	-0-		-0-			
08	2170 N	2055	-0-	-115	-0-	103 1	1952 2	N	-0-		-0-			
09	2070 N	1984	-0-	-86	-0-	101 1	1883 2	N	-0-		-0-			
10	2046 N	1988	-0-	-58	-0-	99 1	1889 2	N	-0-		-0-			
11	1980 N	1931	-0-	-49	-0-	98 1	1833 2	N	-0-		-0-			
12	2046 N	1955	-0-	-91	-0-	100 1	1855 2	N	-0-		-0-			

TOTAL GAS PROD: 25,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH		WELL #:		2319	RRCID ->	237989	COMPL. DATE	02/17/2008	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	4960	-	9090
01	36456 X	27837	-0-	-8619	-0-	27837 2		Y	-0-					13
02	28565 X	25598	-0-	-2967	-0-	232 1	25366 2	Y	-0-					13
03	30535 X	25650	-0-	-4885	-0-	170 1	25480 2	Y	-0-					13
04	29370 X	23698	-0-	-5672	-0-	46 1	23652 2	Y	-0-					13
05	28520 X	23320	-0-	-5200	-0-	13 1	23307 2	Y	-0-					13
06	26940 X	20706	-0-	-6234	-0-	119 1	20587 2	Y	-0-					13
07	27373 X	20387	-0-	-6986	-0-	150 1	20237 2	Y	-0-					13
08	23188 X	19101	-0-	-4087	-0-	236 1	18865 2	Y	-0-					13
09	22440 X	17555	-0-	-4885	-0-	271 1	17284 2	Y	-0-					13
10	23188 X	17723	-0-	-5465	-0-	358 1	17365 2	Y	-0-	13 1				-0-
11	20700 X	16656	-0-	-4044	-0-	170 1	16486 2	Y	-0-					-0-
12	20398 X	16267	-0-	-4131	-0-	187 1	16080 2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 254,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH		WELL #:		709	RRCID ->	237990	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	5820	-	8010
01	6727 X	6507	-0-	-220	-0-	306 1	6201 2	N	-0-					45
02	6264 X	6135	-0-	-129	-0-	290 1	5845 2	N	-0-					45
03	6541 X	6466	-0-	-75	-0-	309 1	6157 2	N	-0-					45
04	6300 X	5799	-0-	-501	-0-	287 1	5512 2	N	-0-					45
05	6572 X	6423	-0-	-149	-0-	328 1	6095 2	N	-0-					45
06	6360 X	6157	-0-	-203	-0-	305 1	5852 2	N	-0-					45
07	6572 X	6477	-0-	-95	-0-	323 1	6154 2	N	-0-					45
08	6479 X	6440	-0-	-39	-0-	324 1	6116 2	N	-0-					45
09	6210 X	5897	-0-	-313	-0-	301 1	5596 2	N	-0-					45
10	6479 X	6106	-0-	-373	-0-	303 1	5803 2	N	-0-					45
11	6270 X	5719	-0-	-551	-0-	290 1	5429 2	N	-0-					45
12	6479 X	5171	-0-	-1308	-0-	265 1	4906 2	N	-0-	17 1	28 7			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 LONGFELLOW 600 WELL #: 4051 RRCID -> 238032 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14229 X	13472	-0-	-757	-0-	634	1	12838	2	N	-0-				-0-
02	12789 X	12460	-0-	-329	-0-	589	1	11871	2	N	-0-				-0-
03	13671 X	13195	-0-	-476	-0-	631	1	12564	2	N	-0-				-0-
04	13140 X	12638	-0-	-502	-0-	624	1	12014	2	N	-0-				-0-
05	13485 X	12945	-0-	-540	-0-	661	1	12284	2	N	-0-				-0-
06	13050 X	12404	-0-	-646	-0-	614	1	11790	2	N	-0-				-0-
07	13330 X	12712	-0-	-618	-0-	634	1	12078	2	N	-0-				-0-
08	12865 X	12621	-0-	-244	-0-	635	1	11986	2	N	-0-				-0-
09	12450 X	12089	-0-	-361	-0-	616	1	11473	2	N	-0-				-0-
10	12865 X	12377	-0-	-488	-0-	614	1	11763	2	N	-0-				-0-
11	12390 X	11799	-0-	-591	-0-	598	1	11201	2	N	-0-				-0-
12	12710 X	12080	-0-	-630	-0-	619	1	11461	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		150,792		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500

01	19965 X	19965	-0-	-0-	-0-	19965	2			Y	-0-				-0-
02	9446 X	9446	-0-	-0-	-0-	86	1	9360	2	Y	-0-				-0-
03	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	46	1	6873	2	Y	-0-				-0-
04	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	10	1	4874	2	Y	-0-				-0-
05	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	4	1	5837	2	Y	-0-				-0-
06	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	28	1	4827	2	Y	-0-				-0-
07	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	32	1	4367	2	Y	-0-				-0-
08	5797 X	3961	-0-	-1836	-0-	49	1	3912	2	Y	-0-				-0-
09	5610 X	3510	-0-	-2100	-0-	55	1	3455	2	Y	-0-				-0-
10	5797 X	3482	-0-	-2315	-0-	70	1	3412	2	Y	-0-				-0-
11	4860 X	3175	-0-	-1685	-0-	32	1	3143	2	Y	-0-				-0-
12	4402 X	3170	-0-	-1232	-0-	36	1	3088	2	Y	42	42	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		73,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		42									

WEST RANCH WELL #: 5040 RRCID -> 238171 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5988 - 6858

01	1550 N	1533	-0-	-17	-0-	72	1	1461	2	N	-0-				-0-
02	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	69	1	1386	2	N	-0-				-0-
03	1519 N	1515	-0-	-4	-0-	72	1	1443	2	N	-0-				-0-
04	1470 N	1435	-0-	-35	-0-	71	1	1364	2	N	-0-				-0-
05	1550 N	1428	-0-	-122	-0-	73	1	1355	2	N	-0-				-0-
06	1470 N	1360	-0-	-110	-0-	67	1	1293	2	N	-0-				-0-
07	1488 N	1407	-0-	-81	-0-	70	1	1337	2	N	-0-				-0-
08	1426 N	1381	-0-	-45	-0-	70	1	1311	2	N	-0-				-0-
09	1350 N	1318	-0-	-32	-0-	67	1	1251	2	N	-0-				-0-
10	1395 N	1356	-0-	-39	-0-	67	1	1289	2	N	-0-				-0-
11	1350 N	1280	-0-	-70	-0-	65	1	1215	2	N	-0-				-0-
12	1364 N	1331	-0-	-33	-0-	68	1	1263	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		16,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
WEST RANCH		WELL #:		3312	RRCID ->	238184	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	7521	PERF.	5930 -	7347
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1643 N	1571	-0-	-72	-0-	74 1	1497 2	N	-0-			61
02		1276 N	1037	-0-	-239	-0-	49 1	988 2	N	-0-			61
03		1550 N	683	-0-	-867	-0-	33 1	650 2	N	-0-			61
04		1530 N	608	-0-	-922	-0-	30 1	578 2	N	-0-			61
05		1116 N	907	-0-	-209	-0-	46 1	861 2	N	-0-			61
06		935 N	935	-0-	-0-	-0-	46 1	889 2	N	-0-			61
07		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	50 1	950 2	N	-0-			61
08		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	51 1	971 2	N	-0-	44 1		17
09		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	51 1	951 2	N	-0-			17
10		992 N	990	-0-	-2	-0-	49 1	941 2	N	-0-	17 1		-0-
11		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	52 1	983 2	N	-0-			-0-
12		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	57 1	1046 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW		WELL #:		1208	RRCID ->	238322	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7048 -	7350
01		4526 X	3998	-0-	-528	-0-	188 1	3810 2	N	-0-			-0-
02		4060 X	3602	-0-	-458	-0-	170 1	3432 2	N	-0-			-0-
03		4278 X	3851	-0-	-427	-0-	184 1	3667 2	N	-0-			-0-
04		3990 X	3678	-0-	-312	-0-	182 1	3496 2	N	-0-			-0-
05		3999 X	3716	-0-	-283	-0-	190 1	3526 2	N	-0-			-0-
06		3870 X	3542	-0-	-328	-0-	175 1	3367 2	N	-0-			-0-
07		3844 X	3568	-0-	-276	-0-	178 1	3390 2	N	-0-			-0-
08		3844 X	3536	-0-	-308	-0-	178 1	3358 2	N	-0-			-0-
09		3690 X	3365	-0-	-325	-0-	172 1	3193 2	N	-0-			-0-
10		3720 X	3484	-0-	-236	-0-	173 1	3311 2	N	-0-			-0-
11		3540 X	3232	-0-	-308	-0-	164 1	3068 2	N	-0-			-0-
12		3565 X	3432	-0-	-133	-0-	176 1	3256 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON 4		WELL #:		601	RRCID ->	238765	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	7677	PERF.	6500 -	7590
01		2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764 2		Y	-0-			-0-
02		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	24 1	2624 2	Y	-0-			-0-
03		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	18 1	2634 2	Y	-0-			-0-
04		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	5 1	2757 2	Y	-0-			-0-
05		2821 X	2748	-0-	-73	-0-	2 1	2746 2	Y	-0-			-0-
06		2730 X	2627	-0-	-103	-0-	15 1	2612 2	Y	-0-			-0-
07		2852 X	2689	-0-	-163	-0-	20 1	2669 2	Y	-0-			-0-
08		2852 X	2579	-0-	-273	-0-	32 1	2547 2	Y	-0-			-0-
09		2760 X	2380	-0-	-380	-0-	37 1	2343 2	Y	-0-			-0-
10		2759 X	2427	-0-	-332	-0-	49 1	2378 2	Y	-0-			-0-
11		2640 X	2290	-0-	-350	-0-	23 1	2267 2	Y	-0-			-0-
12		2697 X	2342	-0-	-355	-0-	27 1	2315 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 2220		RRCID -> 238770		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	34875 X	25114	-0-	-9761	-0-	25114	2	Y	-0-			-0-
02	26042 X	23198	-0-	-2844	-0-	210	1	Y	-0-			-0-
03	27838 X	23208	-0-	-4630	-0-	154	1	Y	-0-			-0-
04	26310 X	20961	-0-	-5349	-0-	41	1	Y	-0-			-0-
05	25110 X	20184	-0-	-4926	-0-	11	1	Y	-0-			-0-
06	24300 X	17858	-0-	-6442	-0-	103	1	Y	-0-			-0-
07	24800 X	17391	-0-	-7409	-0-	128	1	Y	-0-			-0-
08	19530 X	16657	-0-	-2873	-0-	205	1	Y	-0-			-0-
09	18900 X	15843	-0-	-3057	-0-	245	1	Y	-0-			-0-
10	19530 X	15917	-0-	-3613	-0-	322	1	Y	-0-			-0-
11	17850 X	15035	-0-	-2815	-0-	153	1	Y	-0-			-0-
12	17391 X	14764	-0-	-2627	-0-	169	1	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		226,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH		WELL #: 2320		RRCID -> 238772		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860				
01	28830 X	21697	-0-	-7133	-0-	21697	2	Y	-0-			35
02	23229 X	19283	-0-	-3946	-0-	175	1	Y	-0-			35
03	24831 X	19266	-0-	-5565	-0-	128	1	Y	-0-			35
04	23640 X	17603	-0-	-6037	-0-	35	1	Y	-0-			35
05	22971 X	17434	-0-	-5537	-0-	10	1	Y	-0-			35
06	21000 X	15294	-0-	-5706	-0-	88	1	Y	-0-			35
07	20615 X	14978	-0-	-5637	-0-	110	1	Y	-0-			35
08	16678 X	13734	-0-	-2944	-0-	169	1	Y	-0-			35
09	16140 X	13369	-0-	-2771	-0-	207	1	Y	-0-			35
10	16678 X	13715	-0-	-2963	-0-	277	1	Y	-0-			35
11	15300 X	13168	-0-	-2132	-0-	134	1	Y	2	37	1	-0-
12	14973 X	12736	-0-	-2237	-0-	146	1	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		192,277		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

WEST RANCH		WELL #: 3223		RRCID -> 238776		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210				
01	28985 X	25074	-0-	-3911	-0-	1180	1	N	-0-	73	1	28
02	25636 X	22988	-0-	-2648	-0-	1085	1	N	17			45
03	27311 X	23954	-0-	-3357	-0-	1145	1	N	13			58
04	25620 X	22610	-0-	-3010	-0-	1117	1	N	-0-			58
05	25730 X	22719	-0-	-3011	-0-	1160	1	N	-0-			58
06	24270 X	21517	-0-	-2753	-0-	1064	1	N	2			60
07	24583 X	21695	-0-	-2888	-0-	1082	1	N	-0-			60
08	22568 X	21221	-0-	-1347	-0-	1068	1	N	-0-			60
09	21840 X	20047	-0-	-1793	-0-	1022	1	N	2			62
10	22568 X	20257	-0-	-2311	-0-	1005	1	N	-0-			62
11	21510 X	19060	-0-	-2450	-0-	965	1	N	5	36	1	31
12	21700 X	19209	-0-	-2491	-0-	984	1	N	-0-	31	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		260,351		TOTAL CONDENSATE PROD:		39						

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011												
WEST RANCH WELL #: 3320 RRCID -> 238780 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		6014 X	5468	-0-	-546	-0-	257 1	5211 2		N	-0-	47
02		5394 X	5040	-0-	-354	-0-	238 1	4802 2		N	-0-	47
03		5766 X	5242	-0-	-524	-0-	251 1	4991 2		N	-0-	47
04		5460 X	4796	-0-	-664	-0-	237 1	4559 2		N	-0-	47
05		5549 X	4839	-0-	-710	-0-	247 1	4592 2		N	-0-	47
06		5280 X	4543	-0-	-737	-0-	225 1	4318 2		N	-0-	47
07		5394 X	4539	-0-	-855	-0-	226 1	4313 2		N	-0-	22
08		5239 X	4438	-0-	-801	-0-	223 1	4215 2		N	-0-	22
09		4800 X	4262	-0-	-538	-0-	217 1	4045 2		N	-0-	22
10		4836 X	4338	-0-	-498	-0-	215 1	4123 2		N	-0-	-0-
11		4530 X	4115	-0-	-415	-0-	208 1	3907 2		N	-0-	-0-
12		4526 X	4160	-0-	-366	-0-	213 1	3947 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			55,780			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WEST RANCH WELL #: 703 RRCID -> 239059 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WEST STATE WELL #: 2416 RRCID -> 239061 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290												
01		12803 X	6908	-0-	-5895	-0-	6908 2			Y	-0-	35
02		10449 X	10449	-0-	-0-	-0-	95 1	10354 2		Y	-0-	35
03		9579 X	9560	-0-	-19	-0-	64 1	9496 2		Y	-0-	35
04		9270 X	9035	-0-	-235	-0-	18 1	9017 2		Y	-0-	35
05		11160 X	7373	-0-	-3787	-0-	4 1	7369 2		Y	-0-	35
06		10800 X	6692	-0-	-4108	-0-	39 1	6653 2		Y	-0-	35
07		11160 X	6130	-0-	-5030	-0-	45 1	6085 2		Y	-0-	35
08		9548 X	7170	-0-	-2378	-0-	88 1	7082 2		Y	-0-	35
09		9030 X	6982	-0-	-2048	-0-	108 1	6874 2		Y	-0-	35
10		7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	154 1	7473 2		Y	-0-	35
11		7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	74 1	7138 2		Y	-0-	-0-
12		7223 X	6902	-0-	-321	-0-	79 1	6823 2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			92,040			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PINON (OVERTHRUST)														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011														
WEST RANCH WELL #: 6068 RRCID -> 239066 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01		4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2	Y	-0-		35		
02		4785 X	4468	-0-	-317	-0-	40	1	Y	-0-		35		
03		5084 X	4677	-0-	-407	-0-	31	1	Y	-0-		35		
04		4830 X	4443	-0-	-387	-0-	9	1	Y	-0-		35		
05		4867 X	4437	-0-	-430	-0-	2	1	Y	2		37		
							2	9						
06		4710 X	4250	-0-	-460	-0-	24	1	Y	-0-		37		
07		4774 X	4272	-0-	-502	-0-	31	1	Y	-0-		37		
08		4681 X	4274	-0-	-407	-0-	53	1	Y	-0-		37		
09		4440 X	4015	-0-	-425	-0-	62	1	Y	-0-		37		
10		4433 X	4241	-0-	-192	-0-	86	1	Y	-0-		37		
11		4260 X	4034	-0-	-226	-0-	41	1	Y	2	39 1	-0-		
							2	9						
12		4278 X	4079	-0-	-199	-0-	47	1	Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			52,069	TOTAL CONDENSATE PROD:							4			

WEST RANCH														
WELL #: 6067 RRCID -> 239068 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070														
01		947 N	947	-0-	-0-	-0-	45	1	N	-0-		-0-		
02		853 N	853	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-		-0-		
03		899 N	895	-0-	-4	-0-	43	1	N	-0-		-0-		
04		930 N	860	-0-	-70	-0-	42	1	N	-0-		-0-		
05		899 N	834	-0-	-65	-0-	43	1	N	-0-		-0-		
06		870 N	815	-0-	-55	-0-	40	1	N	-0-		-0-		
07		899 N	829	-0-	-70	-0-	41	1	N	-0-		-0-		
08		837 N	747	-0-	-90	-0-	38	1	N	-0-		-0-		
09		810 N	704	-0-	-106	-0-	36	1	N	-0-		-0-		
10		837 N	691	-0-	-146	-0-	34	1	N	-0-		-0-		
11		720 N	642	-0-	-78	-0-	33	1	N	-0-		-0-		
12		713 N	644	-0-	-69	-0-	33	1	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			9,461	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-			

ALLISON														
WELL #: 4802 RRCID -> 239069 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010														
01		48701 X	40117	-0-	-8584	-0-	40117	2	Y	-0-		79		
02		35902 X	35902	-0-	-0-	-0-	325	1	Y	-0-		79		
03		35279 X	35279	-0-	-0-	-0-	234	1	Y	-0-		79		
04		33427 X	33427	-0-	-0-	-0-	66	1	Y	-0-		79		
05		33108 X	32653	-0-	-455	-0-	19	1	Y	-0-		79		
06		32040 X	30004	-0-	-2036	-0-	173	1	Y	-0-	47 1	32		
07		33108 X	29188	-0-	-3920	-0-	215	1	Y	-0-		32		
08		28035 X	28035	-0-	-0-	-0-	346	1	Y	-0-		32		
09		26563 X	26563	-0-	-0-	-0-	410	1	Y	-0-	32 1	-0-		
10		26589 X	26589	-0-	-0-	-0-	537	1	Y	-0-		-0-		
11		25525 X	25525	-0-	-0-	-0-	260	1	Y	-0-		-0-		
12		25366 X	25366	-0-	-0-	-0-	291	1	Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			368,648	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-			

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011												
WEST RANCH WELL #: 8034 RRCID -> 239089 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		1736 N	1587	-0-	-149	-0-	75 1	1512 2	N	-0-		38
02		1595 N	1454	-0-	-141	-0-	69 1	1385 2	N	-0-		38
03		1674 N	1515	-0-	-159	-0-	72 1	1443 2	N	-0-		38
04		1530 N	1460	-0-	-70	-0-	72 1	1388 2	N	-0-		38
05		1550 N	1491	-0-	-59	-0-	76 1	1415 2	N	-0-		38
06		1470 N	1416	-0-	-54	-0-	70 1	1346 2	N	-0-		38
07		1519 N	1436	-0-	-83	-0-	72 1	1364 2	N	-0-		38
08		1488 N	1436	-0-	-52	-0-	72 1	1364 2	N	-0-		38
09		1410 N	1309	-0-	-101	-0-	67 1	1242 2	N	-0-		38
10		1426 N	1394	-0-	-32	-0-	69 1	1325 2	N	-0-	26 7	12
11		1380 N	1347	-0-	-33	-0-	68 1	1279 2	N	-0-	12 1	-0-
12		1364 N	1279	-0-	-85	-0-	66 1	1213 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			17,124			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WEST RANCH WELL #: 8030 RRCID -> 239094 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378												
01		1674 N	1186	-0-	-488	-0-	55 1	1108 2	N	21		228
02		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	58 1	1170 2	N	14		242
03		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	72 1	1427 2	N	1	195 1	48
04		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	70 1	1354 2	N	-0-		48
05		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	74 1	1376 2	N	-0-		48
06		1440 N	1395	-0-	-45	-0-	69 1	1324 2	N	2		50
07		1457 N	1396	-0-	-61	-0-	69 1	1324 2	N	3		53
08		1457 N	1370	-0-	-87	-0-	69 1	1299 2	N	2		55
09		1410 N	1316	-0-	-94	-0-	67 1	1249 2	N	-0-		55
10		1395 N	1338	-0-	-57	-0-	66 1	1261 2	N	10		65
11		1320 N	1261	-0-	-59	-0-	64 1	1191 2	N	5		70
12		1364 N	1283	-0-	-81	-0-	65 1	1205 2	N	12		82
TOTAL GAS PROD:			16,162			TOTAL CONDENSATE PROD:			70			

WEST RANCH WELL #: 5068 RRCID -> 239101 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700												
01		713 N	674	-0-	-39	-0-	32 1	642 2	N	-0-		-0-
02		667 N	569	-0-	-98	-0-	27 1	542 2	N	-0-		-0-
03		810 N	810	-0-	-0-	-0-	39 1	771 2	N	-0-		-0-
04		660 N	540	-0-	-120	-0-	27 1	513 2	N	-0-		-0-
05		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	96 1	1788 2	N	-0-		-0-
06		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	72 1	1388 2	N	-0-		-0-
07		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	54 1	1024 2	N	-0-		-0-
08		1364 N	872	-0-	-492	-0-	44 1	828 2	N	-0-		-0-
09		1320 N	764	-0-	-556	-0-	39 1	725 2	N	-0-		-0-
10		1085 N	667	-0-	-418	-0-	33 1	634 2	N	-0-		-0-
11		840 N	712	-0-	-128	-0-	36 1	676 2	N	-0-		-0-
12		775 N	656	-0-	-119	-0-	34 1	622 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,686			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PINON (OVERTHRUST) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 748011		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 8023		RRCID ->	239121	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	6060	PERF. 5226 - 5868
01	4433 X	3928	-0-	-505	-0-	3928 2	Y	-0-		97
02	3973 X	3467	-0-	-506	-0-	31 1	3436 2	Y	-0-	97
03	4154 X	3673	-0-	-481	-0-	24 1	3649 2	Y	-0-	97
04	4020 X	3653	-0-	-367	-0-	7 1	3646 2	Y	-0-	97
05	4154 X	3712	-0-	-442	-0-	2 1	3710 2	Y	-0-	97
06	3810 X	3449	-0-	-361	-0-	20 1	3429 2	Y	-0-	18
07	3782 X	3540	-0-	-242	-0-	26 1	3514 2	Y	-0-	18
08	3627 X	3578	-0-	-49	-0-	44 1	3534 2	Y	-0-	18
09	3510 X	3468	-0-	-42	-0-	54 1	3414 2	Y	-0-	18
10	3627 X	3583	-0-	-44	-0-	72 1	3511 2	Y	-0-	18
11	3450 X	3421	-0-	-29	-0-	35 1	3386 2	Y	-0-	-0-
12	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	44 1	3804 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		43,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ALLISON 4		WELL #: 203		RRCID ->	239158	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	6315	PERF. 5288 - 5522
01	20119 X	16975	-0-	-3144	-0-	16975 2	Y	-0-		-0-
02	18821 X	15706	-0-	-3115	-0-	142 1	15564 2	Y	-0-	-0-
03	20119 X	14315	-0-	-5804	-0-	95 1	14220 2	Y	-0-	-0-
04	18390 X	14498	-0-	-3892	-0-	28 1	14470 2	Y	-0-	-0-
05	18321 X	14784	-0-	-3537	-0-	8 1	14776 2	Y	-0-	-0-
06	16440 X	12684	-0-	-3756	-0-	73 1	12611 2	Y	-0-	-0-
07	16802 X	13118	-0-	-3684	-0-	96 1	13022 2	Y	-0-	-0-
08	14973 X	13224	-0-	-1749	-0-	163 1	13061 2	Y	-0-	-0-
09	14490 X	11938	-0-	-2552	-0-	185 1	11753 2	Y	-0-	-0-
10	14787 X	12403	-0-	-2384	-0-	251 1	12152 2	Y	-0-	-0-
11	12810 X	11624	-0-	-1186	-0-	119 1	11505 2	Y	-0-	-0-
12	13237 X	11928	-0-	-1309	-0-	137 1	11791 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		163,197		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ALLISON		WELL #: 2117		RRCID ->	239159	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	9549	PERF. 6510 - 9350
01	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	8666 2	Y	-0-		-0-
02	10411 X	7967	-0-	-2444	-0-	72 1	7895 2	Y	-0-	-0-
03	11129 X	8074	-0-	-3055	-0-	54 1	8020 2	Y	-0-	-0-
04	10770 X	7336	-0-	-3434	-0-	14 1	7322 2	Y	-0-	-0-
05	10013 X	7013	-0-	-3000	-0-	4 1	7009 2	Y	-0-	-0-
06	8400 X	6406	-0-	-1994	-0-	37 1	6369 2	Y	-0-	-0-
07	8525 X	6307	-0-	-2218	-0-	46 1	6261 2	Y	-0-	-0-
08	7099 X	6053	-0-	-1046	-0-	75 1	5978 2	Y	-0-	-0-
09	6870 X	5714	-0-	-1156	-0-	88 1	5626 2	Y	-0-	-0-
10	7006 X	5691	-0-	-1315	-0-	115 1	5576 2	Y	-0-	-0-
11	6420 X	5363	-0-	-1057	-0-	55 1	5308 2	Y	-0-	-0-
12	6293 X	5136	-0-	-1157	-0-	59 1	5077 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		79,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
LONGFELLOW STATE SS		WELL #:		4001	RRCID ->	239290	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	2140 - 2635		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH		WELL #:		4602	RRCID ->	239291	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	5130	PERF.	2344 - 3414		
01	496 N	460	-0-	-36	-0-	22	1	438	2	N	-0-	23		
02	435 N	419	-0-	-16	-0-	20	1	399	2	N	-0-	23		
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456	2	N	-0-	23		
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	24	1	467	2	N	-0-	23		
05	434 N	427	-0-	-7	-0-	22	1	405	2	N	-0-	23		
06	450 N	350	-0-	-100	-0-	17	1	333	2	N	-0-	23		
07	496 N	356	-0-	-140	-0-	18	1	338	2	N	-0-	23		
08	434 N	345	-0-	-89	-0-	17	1	328	2	N	-0-	23		
09	360 N	325	-0-	-35	-0-	17	1	308	2	N	-0-	23		
10	341 N	327	-0-	-14	-0-	16	1	311	2	N	-0-	23		
11	330 N	303	-0-	-27	-0-	15	1	288	2	N	-0-	23		
12	341 N	304	-0-	-37	-0-	16	1	288	2	N	-0-	23		
TOTAL GAS PROD:		4,586				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH		WELL #:		2712S	RRCID ->	239293	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	4872	PERF.	2630 - 4714		
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	2	N	-0-	46		
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	N	-0-	46		
03	217 N	189	-0-	-28	-0-	9	1	180	2	N	-0-	46		
04	240 N	200	-0-	-40	-0-	10	1	190	2	N	-0-	46		
05	248 N	198	-0-	-50	-0-	10	1	188	2	N	-0-	46		
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-	46		
07	217 N	163	-0-	-54	-0-	8	1	155	2	N	-0-	46		
08	186 N	137	-0-	-49	-0-	7	1	130	2	N	-0-	46		
09	180 N	137	-0-	-43	-0-	7	1	130	2	N	-0-	46		
10	155 N	106	-0-	-49	-0-	5	1	101	2	N	-0-	46		
11	120 N	70	-0-	-50	-0-	4	1	66	2	N	-0-	46		
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	46		
TOTAL GAS PROD:		1,865				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 5054		RRCID -> 239308		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232 N	2134	-0-	-98	-0-	100 1	2031 2	N	3		57
02	1943 N	1833	-0-	-110	-0-	3 9 86 1	1743 2	N	4		61
03	2046 N	1932	-0-	-114	-0-	4 9 92 1	1840 2	N	-0-		61
04	2070 N	1850	-0-	-220	-0-	91 1	1759 2	N	-0-		61
05	1953 N	1888	-0-	-65	-0-	96 1	1792 2	N	-0-		61
06	1860 N	1751	-0-	-109	-0-	87 1	1664 2	N	-0-		61
07	1922 N	1622	-0-	-300	-0-	81 1	1541 2	N	-0-		61
08	1891 N	1859	-0-	-32	-0-	94 1	1765 2	N	-0-		61
09	1740 N	1666	-0-	-74	-0-	85 1	1581 2	N	-0-		61
10	1612 N	1272	-0-	-340	-0-	63 1	1209 2	N	-0-		61
11	1800 N	1571	-0-	-229	-0-	80 1	1491 2	N	-0-	36 1	25
12	1736 N	1588	-0-	-148	-0-	81 1	1507 2	N	-0-	23 1	2

TOTAL GAS PROD: 20,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WEST RANCH		WELL #: 5063		RRCID -> 239309		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698			
01	17918 X	13282	-0-	-4636	-0-	13282 2		Y	-0-		-0-
02	14616 X	13147	-0-	-1469	-0-	119 1	13028 2	Y	-0-		-0-
03	15221 X	11091	-0-	-4130	-0-	74 1	11017 2	Y	-0-		-0-
04	14610 X	12192	-0-	-2418	-0-	24 1	12168 2	Y	-0-		-0-
05	14353 X	12212	-0-	-2141	-0-	7 1	12205 2	Y	-0-		-0-
06	13590 X	10392	-0-	-3198	-0-	60 1	10332 2	Y	-0-		-0-
07	14043 X	6786	-0-	-7257	-0-	50 1	6736 2	Y	-0-		-0-
08	12555 X	7734	-0-	-4821	-0-	95 1	7639 2	Y	-0-		-0-
09	12150 X	8186	-0-	-3964	-0-	127 1	8059 2	Y	-0-		-0-
10	12214 X	8750	-0-	-3464	-0-	177 1	8573 2	Y	-0-		-0-
11	10380 X	8003	-0-	-2377	-0-	82 1	7921 2	Y	-0-		-0-
12	8463 X	6840	-0-	-1623	-0-	78 1	6762 2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 118,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH		WELL #: 7038		RRCID -> 239312		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954			
01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	71 1	1445 2	N	-0-		90
02	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	66 1	1324 2	N	-0-		90
03	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	70 1	1397 2	N	-0-		90
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	70 1	1340 2	N	-0-		90
05	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	72 1	1347 2	N	-0-		90
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	67 1	1284 2	N	-0-	75 1	15
07	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	69 1	1307 2	N	-0-		15
08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	68 1	1285 2	N	-0-		15
09	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	66 1	1225 2	N	-0-		15
10	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	65 1	1244 2	N	-0-	15 1	-0-
11	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	63 1	1175 2	N	-0-		-0-
12	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	64 1	1189 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 16,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2		Y	-0-			3	
02		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	28	1	3052	2	Y	-0-		3	
03		3286 X	3212	-0-	-74	-0-	21	1	3191	2	Y	-0-		3	
04		3300 X	3077	-0-	-223	-0-	6	1	3071	2	Y	-0-		3	
05		3379 X	3136	-0-	-243	-0-	2	1	3134	2	Y	-0-		3	
06		3270 X	2924	-0-	-346	-0-	17	1	2907	2	Y	-0-		3	
07		3286 X	2158	-0-	-1128	-0-	16	1	2142	2	Y	-0-		3	
08		3224 X	2565	-0-	-659	-0-	32	1	2533	2	Y	-0-		3	
09		3090 X	2957	-0-	-133	-0-	46	1	2911	2	Y	-0-		3	
10		3131 X	2856	-0-	-275	-0-	58	1	2798	2	Y	-0-		3	
11		2910 X	2607	-0-	-303	-0-	27	1	2580	2	Y	-0-	3 7	-0-	
12		3069 X	2624	-0-	-445	-0-	30	1	2594	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			34,568											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WEST RANCH WELL #: 5060 RRCID -> 239316 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190

01		5456 X	4697	-0-	-759	-0-	221	1	4476	2	N	-0-		42	
02		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	203	1	4101	2	N	-0-		42	
03		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	217	1	4319	2	N	-0-		42	
04		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	217	1	4185	2	N	-0-		42	
05		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	254	1	4716	2	N	-0-		42	
06		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	218	1	4183	2	N	-0-		42	
07		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	220	1	4191	2	N	-0-		42	
08		4743 X	4307	-0-	-436	-0-	217	1	4090	2	N	-0-		42	
09		4590 X	4073	-0-	-517	-0-	208	1	3865	2	N	-0-		42	
10		4743 X	4084	-0-	-659	-0-	203	1	3881	2	N	-0-	12 7	30	
11		4410 X	3878	-0-	-532	-0-	196	1	3680	2	N	2	32 1	-0-	
12		4402 X	3883	-0-	-519	-0-	199	1	3684	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			51,946											TOTAL CONDENSATE PROD:	2

WEST RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 239318 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176

01		3069 X	2525	-0-	-544	-0-	119	1	2406	2	N	-0-		-0-	
02		2610 X	2345	-0-	-265	-0-	111	1	2234	2	N	-0-		-0-	
03		2790 X	2409	-0-	-381	-0-	115	1	2294	2	N	-0-		-0-	
04		2430 N	2256	-0-	-174	-0-	111	1	2145	2	N	-0-		-0-	
05		2511 N	2314	-0-	-197	-0-	118	1	2196	2	N	-0-		-0-	
06		2340 N	2184	-0-	-156	-0-	108	1	2076	2	N	-0-		-0-	
07		2325 N	2195	-0-	-130	-0-	109	1	2086	2	N	-0-		-0-	
08		2325 N	2198	-0-	-127	-0-	111	1	2087	2	N	-0-		-0-	
09		2190 N	2035	-0-	-155	-0-	104	1	1931	2	N	-0-		-0-	
10		2201 N	2148	-0-	-53	-0-	107	1	2041	2	N	-0-		-0-	
11		2130 N	1995	-0-	-135	-0-	101	1	1894	2	N	-0-		-0-	
12		2108 N	1914	-0-	-194	-0-	98	1	1816	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			26,518											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011											
WEST RANCH		WELL #: 6057		RRCID -> 239333		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH		WELL #: 6053		RRCID -> 239336		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002					
01	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	52	1	3083	2	Y	-0-		67
02	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	69	1	2818	2	Y	8		75
						9	9						
03	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	67	1	2952	2	Y	2		77
						2	9						
04	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	57	1	2804	2	Y	8		85
						9	9						
05	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	58	1	2865	2	Y	2		87
						2	9						
06	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	67	1	2799	2	Y	3	67 1	23
						3	9						
07	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	70	1	2821	2	Y	2		25
						2	9						
08	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	78	1	2783	2	Y	-0-		25
09	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	81	1	2654	2	Y	3		28
						3	9						
10	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	89	1	2686	2	Y	4		32
						4	9						
11	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	70	1	2576	2	Y	3		35
						3	9						
12	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	74	1	2624	2	Y	-0-		35
TOTAL GAS PROD:		34,334				TOTAL CONDENSATE PROD:		35					

LONGFELLOW		WELL #: 4048		RRCID -> 239340		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586					
01	29388 X	21790	-0-	-7598	-0-	21790	2		Y	-0-			-0-
02	23693 X	20075	-0-	-3618	-0-	182	1	19893	2	Y	-0-		-0-
03	25327 X	20139	-0-	-5188	-0-	134	1	20005	2	Y	-0-		-0-
04	24420 X	17224	-0-	-7196	-0-	34	1	17190	2	Y	-0-		-0-
05	21793 X	16413	-0-	-5380	-0-	9	1	16404	2	Y	-0-		-0-
06	21090 X	14464	-0-	-6626	-0-	83	1	14381	2	Y	-0-		-0-
07	21452 X	13961	-0-	-7491	-0-	102	1	13859	2	Y	-0-		-0-
08	15841 X	12616	-0-	-3225	-0-	156	1	12460	2	Y	-0-		-0-
09	15330 X	12112	-0-	-3218	-0-	187	1	11925	2	Y	-0-		-0-
10	15841 X	11638	-0-	-4203	-0-	235	1	11403	2	Y	-0-		-0-
11	14460 X	11075	-0-	-3385	-0-	113	1	10962	2	Y	-0-		-0-
12	13950 X	10909	-0-	-3041	-0-	125	1	10784	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		182,416				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 2317 RRCID -> 239342 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	651 N	589	-0-	-62	-0-	26	1	N	25	157	1	60
02	580 N	531	-0-	-49	-0-	28	9	N	20			80
03	589 N	555	-0-	-34	-0-	24	1	N	22			102
04	570 N	525	-0-	-45	-0-	22	9	N	20			122
05	558 N	528	-0-	-30	-0-	25	1	N	19			141
06	540 N	483	-0-	-57	-0-	21	9	N	-0-	91	1	50
07	558 N	527	-0-	-31	-0-	24	1	N	23			73
08	527 N	512	-0-	-15	-0-	25	1	N	19			92
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	21	9	N	20			112
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	24	1	N	6			118
11	510 N	464	-0-	-46	-0-	22	9	N	9			127
12	527 N	471	-0-	-56	-0-	26	1	N	5			132
						7	9					
						23	1					
						10	9					
						24	1					
						6	9					

TOTAL GAS PROD: 6,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

WEST RANCH WELL #: 2221 RRCID -> 239346 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	8463 X	7262	-0-	-1201	-0-	7227	2	Y	32			222
02	7888 X	6773	-0-	-1115	-0-	61	1	Y	22	154	1	90
03	7998 X	7361	-0-	-637	-0-	24	9	Y	34			124
04	7350 X	6856	-0-	-494	-0-	49	1	Y	30			154
05	7440 X	6936	-0-	-504	-0-	37	9	Y	31			185
06	7110 X	6873	-0-	-237	-0-	13	1	Y	92	134	1	143
07	7347 X	6596	-0-	-751	-0-	33	9	Y	30			173
08	7347 X	6546	-0-	-801	-0-	4	1	Y	34			207
09	6870 X	6155	-0-	-715	-0-	39	1	Y	9	176	1	40
10	7099 X	6350	-0-	-749	-0-	101	9	Y	32			72
11	6870 X	5878	-0-	-992	-0-	48	1	Y	25			97
12	6603 X	6196	-0-	-407	-0-	80	1	Y	48			145
						37	9					
						95	1					
						10	9					
						128	1					
						35	9					
						60	1					
						28	9					
						70	1					
						53	9					

TOTAL GAS PROD: 79,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 7039		RRCID -> 239348		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	1359	-0-	-67	-0-	64	1 1295 2	N	-0-	125	1	20
02	1305 N	1260	-0-	-45	-0-	60	1 1200 2	N	-0-			20
03	1395 N	1324	-0-	-71	-0-	63	1 1261 2	N	-0-			20
04	1320 N	1232	-0-	-88	-0-	61	1 1171 2	N	-0-			20
05	1333 N	1174	-0-	-159	-0-	60	1 1114 2	N	-0-			20
06	1290 N	1187	-0-	-103	-0-	59	1 1128 2	N	-0-			20
07	1271 N	1202	-0-	-69	-0-	60	1 1142 2	N	-0-			20
08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	65	1 1229 2	N	-0-			20
09	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	62	1 1162 2	N	-0-			20
10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	64	1 1221 2	N	-0-	20	1	-0-
11	1260 N	1250	-0-	-10	-0-	63	1 1187 2	N	-0-			-0-
12	1271 N	1232	-0-	-39	-0-	63	1 1169 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH		WELL #: 2316		RRCID -> 239349		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	55	1 1110 2	N	-0-			36
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	52	1 1056 2	N	-0-			36
03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	56	1 1117 2	N	-0-			36
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	57	1 1098 2	N	-0-			36
05	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	73	1 1355 2	N	-0-			36
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	61	1 1179 2	N	-0-			36
07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	62	1 1188 2	N	-0-			36
08	1426 N	1216	-0-	-210	-0-	61	1 1155 2	N	-0-			36
09	1230 N	1057	-0-	-173	-0-	54	1 1003 2	N	-0-			36
10	1240 N	1064	-0-	-176	-0-	53	1 1011 2	N	-0-	36	1	-0-
11	1170 N	984	-0-	-186	-0-	50	1 934 2	N	-0-			-0-
12	1085 N	975	-0-	-110	-0-	50	1 925 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,815		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH		WELL #: 2225		RRCID -> 239351		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3720 X	3420	-0-	-300	-0-	161	1 3253 2	Y	5			204
02	3480 X	3265	-0-	-215	-0-	154	1 3105 2	Y	5			209
03	3720 X	3301	-0-	-419	-0-	157	1 3133 2	Y	10	152	1	67
04	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	172	1 3312 2	Y	6			73
05	3503 X	3364	-0-	-139	-0-	171	1 3185 2	Y	7			80
06	3390 X	3232	-0-	-158	-0-	160	1 3066 2	Y	5			85
07	3596 X	3199	-0-	-397	-0-	159	1 3034 2	Y	5			90
08	3565 X	3271	-0-	-294	-0-	164	1 3099 2	Y	7			97
09	3450 X	3038	-0-	-412	-0-	155	1 2877 2	Y	5			102
10	3379 X	3087	-0-	-292	-0-	153	1 2930 2	Y	4			106
11	3240 X	3006	-0-	-234	-0-	152	1 2854 2	Y	-0-			106
12	3286 X	2951	-0-	-335	-0-	151	1 2800 2	Y	-0-			106
TOTAL GAS PROD:		38,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		59						

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-		-0-
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-		-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-		-0-
04		60 N	38	-0-	-22	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-		-0-
05		62 N	38	-0-	-24	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-		-0-
06		60 N	30	-0-	-30	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-		-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-		-0-
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-		-0-
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-		-0-
10		49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-		-0-
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-		-0-
12		62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			564												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194

01	1488 N	1367	-0-	-121	-0-	-0-	1367	2			N	-0-			-0-
02	1305 N	1264	-0-	-41	-0-	-0-	11	1	1253	2	N	-0-			-0-
03	1333 N	1316	-0-	-17	-0-	-0-	9	1	1307	2	N	-0-			-0-
04	1320 N	1259	-0-	-61	-0-	-0-	2	1	1257	2	N	-0-			-0-
05	1364 N	1279	-0-	-85	-0-	-0-	1	1	1278	2	N	-0-			-0-
06	1260 N	1229	-0-	-31	-0-	-0-	7	1	1222	2	N	-0-			-0-
07	1302 N	1275	-0-	-27	-0-	-0-	9	1	1266	2	N	-0-			-0-
08	1271 N	1247	-0-	-24	-0-	-0-	15	1	1232	2	N	-0-			-0-
09	1230 N	1209	-0-	-21	-0-	-0-	19	1	1190	2	N	-0-			-0-
10	1271 N	1236	-0-	-35	-0-	-0-	25	1	1211	2	N	-0-			-0-
11	1200 N	1183	-0-	-17	-0-	-0-	12	1	1171	2	N	-0-			-0-
12	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	1234	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,112												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

ALLISON WELL #: 2115 RRCID -> 239362 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992

01	10230 X	8855	-0-	-1375	-0-	-0-	417	1	8438	2	N	-0-			25		
02	8961 X	7854	-0-	-1107	-0-	-0-	371	1	7483	2	N	-0-			25		
03	9486 X	8101	-0-	-1385	-0-	-0-	387	1	7714	2	N	-0-			25		
04	9720 X	9720	-0-	-0-	-0-	-0-	480	1	9240	2	N	-0-			25		
05	9114 X	8927	-0-	-187	-0-	-0-	456	1	8471	2	N	-0-			25		
06	8580 X	8323	-0-	-257	-0-	-0-	412	1	7911	2	N	-0-			25		
07	10044 X	8830	-0-	-1214	-0-	-0-	440	1	8390	2	N	-0-			25		
08	10044 X	8525	-0-	-1519	-0-	-0-	429	1	8096	2	N	-0-			25		
09	9720 X	7724	-0-	-1996	-0-	-0-	394	1	7330	2	N	-0-	18	1	7	7	-0-
10	8928 X	7606	-0-	-1322	-0-	-0-	377	1	7229	2	N	-0-			-0-		-0-
11	8550 X	7065	-0-	-1485	-0-	-0-	358	1	6707	2	N	-0-			-0-		-0-
12	8835 X	7307	-0-	-1528	-0-	-0-	374	1	6933	2	N	-0-			-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			98,837														
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1984 N	1680	-0-	-304	-0-	79	1	1601	2	N	-0-		12
02		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	83	1	1684	2	N	-0-		12
03		1953 N	1549	-0-	-404	-0-	74	1	1475	2	N	-0-		12
04		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	81	1	1554	2	N	-0-		12
05		1891 N	1712	-0-	-179	-0-	87	1	1625	2	N	-0-		12
06		1500 N	1359	-0-	-141	-0-	67	1	1292	2	N	-0-		12
07		1705 N	1595	-0-	-110	-0-	80	1	1515	2	N	-0-		12
08		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	105	1	1988	2	N	-0-		12
09		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	81	1	1517	2	N	-0-		12
10		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	89	1	1702	2	N	-0-		12
11		2040 N	1534	-0-	-506	-0-	78	1	1456	2	N	-0-		12
12		1643 N	1537	-0-	-106	-0-	79	1	1458	2	N	-0-	12 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			19,850				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106

01		682 N	595	-0-	-87	-0-	28	1	567	2	N	-0-		-0-
02		667 N	551	-0-	-116	-0-	26	1	525	2	N	-0-		-0-
03		682 N	599	-0-	-83	-0-	29	1	570	2	N	-0-		-0-
04		589 N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	560	2	N	-0-		-0-
05		589 N	571	-0-	-18	-0-	29	1	542	2	N	-0-		-0-
06		570 N	529	-0-	-41	-0-	26	1	503	2	N	-0-		-0-
07		620 N	527	-0-	-93	-0-	26	1	501	2	N	-0-		-0-
08		558 N	522	-0-	-36	-0-	26	1	496	2	N	-0-		-0-
09		540 N	511	-0-	-29	-0-	26	1	485	2	N	-0-		-0-
10		527 N	497	-0-	-30	-0-	25	1	472	2	N	-0-		-0-
11		510 N	497	-0-	-13	-0-	25	1	472	2	N	-0-		-0-
12		527 N	472	-0-	-55	-0-	24	1	448	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,460				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WEST RANCH WELL #: 8040 RRCID -> 239369 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130

01		8990 X	7558	-0-	-1432	-0-	356	1	7202	2	N	-0-		12
02		7772 X	7047	-0-	-725	-0-	333	1	6714	2	N	-0-		12
03		8153 X	7496	-0-	-657	-0-	358	1	7138	2	N	-0-		12
04		7680 X	6978	-0-	-702	-0-	345	1	6633	2	N	-0-		12
05		7781 X	7021	-0-	-760	-0-	358	1	6663	2	N	-0-		12
06		7320 X	4905	-0-	-2415	-0-	243	1	4662	2	N	-0-		12
07		7533 X	6381	-0-	-1152	-0-	318	1	6063	2	N	-0-		12
08		7440 X	6130	-0-	-1310	-0-	309	1	5821	2	N	-0-		12
09		6990 X	6135	-0-	-855	-0-	313	1	5822	2	N	-0-		12
10		7006 X	6302	-0-	-704	-0-	313	1	5989	2	N	-0-		12
11		6180 X	5880	-0-	-300	-0-	298	1	5582	2	N	-0-	12 1	-0-
12		6386 X	5871	-0-	-515	-0-	301	1	5570	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			77,704				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011											
WEST RANCH		WELL #:		2322	RRCID ->	239372	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3438 -	4064		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	23	1	470	2	N	-0-				-0-
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	24	1	493	2	N	-0-				-0-
03	558 N	447	-0-	-111	-0-	21	1	426	2	N	-0-				-0-
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	472	2	N	-0-				-0-
05	558 N	481	-0-	-77	-0-	25	1	456	2	N	-0-				-0-
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	22	1	417	2	N	-0-				-0-
07	527 N	472	-0-	-55	-0-	24	1	448	2	N	-0-				-0-
08	496 N	462	-0-	-34	-0-	23	1	439	2	N	-0-				-0-
09	450 N	432	-0-	-18	-0-	22	1	410	2	N	-0-				-0-
10	465 N	442	-0-	-23	-0-	22	1	420	2	N	-0-				-0-
11	450 N	403	-0-	-47	-0-	20	1	383	2	N	-0-				-0-
12	434 N	411	-0-	-23	-0-	21	1	390	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,496		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WEST STATE		WELL #:		2417	RRCID ->	239428	COMPL. DATE	10/21/2007	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4173 -	4578		
01	930 N	754	-0-	-176	-0-	35	1	719	2	N	-0-				80
02	841 N	701	-0-	-140	-0-	33	1	668	2	N	-0-				80
03	899 N	893	-0-	-6	-0-	43	1	850	2	N	-0-				80
04	720 N	700	-0-	-20	-0-	35	1	665	2	N	-0-				80
05	744 N	707	-0-	-37	-0-	36	1	671	2	N	-0-				80
06	870 N	631	-0-	-239	-0-	31	1	598	2	N	-0-	2	70	1	12
07	713 N	654	-0-	-59	-0-	33	1	621	2	N	-0-				12
08	713 N	706	-0-	-7	-0-	36	1	670	2	N	-0-				12
09	630 N	519	-0-	-111	-0-	26	1	493	2	N	-0-				12
10	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	86	1	1651	2	N	-0-	6			18
11	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	83	1	1564	2	N	-0-				18
12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	65	1	1197	2	N	-0-	11	29	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,930		TOTAL CONDENSATE PROD:		19									

WEST RANCH		WELL #:		2323	RRCID ->	239429	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3376 -	4100		
01	1860 N	1768	-0-	-92	-0-	83	1	1682	2	N	-0-	3			73
02	1682 N	1616	-0-	-66	-0-	76	1	1540	2	N	-0-				73
03	1736 N	1582	-0-	-154	-0-	76	1	1506	2	N	-0-				73
04	1710 N	1661	-0-	-49	-0-	82	1	1579	2	N	-0-				73
05	1736 N	1644	-0-	-92	-0-	84	1	1560	2	N	-0-				73
06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	78	1	1498	2	N	-0-	4	62	1	15
07	1705 N	1613	-0-	-92	-0-	80	1	1531	2	N	-0-	2			17
08	1643 N	1541	-0-	-102	-0-	78	1	1463	2	N	-0-				17
09	1590 N	1540	-0-	-50	-0-	78	1	1459	2	N	-0-	3			20
10	1612 N	1553	-0-	-59	-0-	77	1	1476	2	N	-0-				20
11	1500 N	1455	-0-	-45	-0-	74	1	1381	2	N	-0-				20
12	1581 N	1476	-0-	-105	-0-	75	1	1395	2	N	-0-	5	25	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,029		TOTAL CONDENSATE PROD:		17									

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
WEST RANCH		WELL #:		3126	RRCID ->	239463	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	7339	PERF.	6372 - 6764
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		6355 X	5015	-0-	-1340	-0-	236 1	4779 2	N	-0-		18
02		5510 X	4599	-0-	-911	-0-	217 1	4382 2	N	-0-		18
03		5890 X	4781	-0-	-1109	-0-	229 1	4552 2	N	-0-		18
04		5610 X	4592	-0-	-1018	-0-	227 1	4365 2	N	-0-		18
05		5146 X	4642	-0-	-504	-0-	237 1	4405 2	N	-0-		18
06		4860 X	4677	-0-	-183	-0-	231 1	4446 2	N	-0-		18
07		5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	250 1	4761 2	N	-0-		18
08		5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	252 1	4755 2	N	-0-		18
09		4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	243 1	4514 2	N	-0-		18
10		5022 X	4850	-0-	-172	-0-	241 1	4609 2	N	-0-		18
11		4860 X	4552	-0-	-308	-0-	231 1	4321 2	N	-0-		18
12		5022 X	4625	-0-	-397	-0-	237 1	4388 2	N	-0-	18 1	-0-
TOTAL GAS PROD:				57,108		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #:		2802	RRCID ->	239465	COMPL. DATE	05/11/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7605 - 8293
01		1860 N	1714	-0-	-146	-0-	81 1	1633 2	N	-0-		37
02		1653 N	1624	-0-	-29	-0-	77 1	1547 2	N	-0-		37
03		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	81 1	1617 2	N	-0-		37
04		1650 N	1533	-0-	-117	-0-	76 1	1457 2	N	-0-		37
05		1736 N	1378	-0-	-358	-0-	70 1	1308 2	N	-0-		37
06		1650 N	1367	-0-	-283	-0-	68 1	1299 2	N	-0-		37
07		1581 N	1352	-0-	-229	-0-	67 1	1285 2	N	-0-	20 1	17
08		1364 N	1304	-0-	-60	-0-	66 1	1238 2	N	-0-		17
09		1380 N	1224	-0-	-156	-0-	62 1	1162 2	N	-0-		17
10		1364 N	1212	-0-	-152	-0-	60 1	1152 2	N	-0-		17
11		1260 N	1082	-0-	-178	-0-	55 1	1027 2	N	-0-	17 1	-0-
12		1271 N	1078	-0-	-193	-0-	55 1	1023 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				16,566		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

WEST RANCH		WELL #:		2708N	RRCID ->	239467	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6132 - 6760
01		6045 X	5544	-0-	-501	-0-	261 1	5283 2	N	-0-		40
02		5423 X	5173	-0-	-250	-0-	244 1	4929 2	N	-0-		40
03		5797 X	5311	-0-	-486	-0-	254 1	5057 2	N	-0-		40
04		5550 X	5043	-0-	-507	-0-	249 1	4794 2	N	-0-		40
05		5611 X	5209	-0-	-402	-0-	266 1	4943 2	N	-0-		40
06		5370 X	4960	-0-	-410	-0-	245 1	4713 2	N	2		42
07		5518 X	5078	-0-	-440	-0-	253 1	4816 2	N	8		50
08		5301 X	5028	-0-	-273	-0-	252 1	4759 2	N	15		65
09		5040 X	4742	-0-	-298	-0-	242 1	4500 2	N	-0-		65
10		5208 X	4875	-0-	-333	-0-	242 1	4633 2	N	-0-		65
11		4950 X	4620	-0-	-330	-0-	234 1	4386 2	N	-0-		65
12		5084 X	4709	-0-	-375	-0-	241 1	4468 2	N	-0-	65 1	-0-
TOTAL GAS PROD:				60,292		TOTAL CONDENSATE PROD:				25		

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
LONGFELLOW		WELL #:		4041	RRCID ->	239852	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8124 - 9720	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5456 X	5096	-0-	-360	-0-	240 1	4856 2	N	-0-			-0-
02		5046 X	4669	-0-	-377	-0-	221 1	4448 2	N	-0-			-0-
03		5363 X	4892	-0-	-471	-0-	234 1	4658 2	N	-0-			-0-
04		5040 X	4677	-0-	-363	-0-	231 1	4446 2	N	-0-			-0-
05		5115 X	4725	-0-	-390	-0-	241 1	4484 2	N	-0-			-0-
06		4920 X	4576	-0-	-344	-0-	226 1	4350 2	N	-0-			-0-
07		4991 X	4644	-0-	-347	-0-	232 1	4412 2	N	-0-			-0-
08		4898 X	4480	-0-	-418	-0-	226 1	4254 2	N	-0-			-0-
09		4680 X	4258	-0-	-422	-0-	217 1	4041 2	N	-0-			-0-
10		4743 X	4224	-0-	-519	-0-	210 1	4014 2	N	-0-			-0-
11		4590 X	3964	-0-	-626	-0-	201 1	3763 2	N	-0-			-0-
12		4650 X	4035	-0-	-615	-0-	207 1	3828 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		54,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST RANCH		WELL #:		3420	RRCID ->	239862	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6360 - 6628	
01		3379 X	3286	-0-	-93	-0-	155 1	3131 2	N	-0-		-0-	
02		3103 X	2293	-0-	-810	-0-	108 1	2185 2	N	-0-		-0-	
03		3286 X	2359	-0-	-927	-0-	113 1	2246 2	N	-0-		-0-	
04		3180 X	2185	-0-	-995	-0-	108 1	2077 2	N	-0-		-0-	
05		3286 X	2204	-0-	-1082	-0-	112 1	2092 2	N	-0-		-0-	
06		3180 X	2107	-0-	-1073	-0-	104 1	2003 2	N	-0-		-0-	
07		2449 X	2136	-0-	-313	-0-	107 1	2029 2	N	-0-		-0-	
08		2294 X	2085	-0-	-209	-0-	105 1	1980 2	N	-0-		-0-	
09		2190 X	2002	-0-	-188	-0-	102 1	1900 2	N	-0-		-0-	
10		2139 N	2049	-0-	-90	-0-	102 1	1947 2	N	-0-		-0-	
11		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	106 1	1982 2	N	-0-		-0-	
12		2077 N	2036	-0-	-41	-0-	104 1	1932 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		26,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST RANCH		WELL #:		5071	RRCID ->	239864	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4002 - 4236	
01		1457 N	1323	-0-	-134	-0-	62 1	1261 2	N	-0-		-0-	
02		1276 N	1227	-0-	-49	-0-	58 1	1169 2	N	-0-		-0-	
03		1333 N	1299	-0-	-34	-0-	62 1	1237 2	N	-0-		-0-	
04		1290 N	1212	-0-	-78	-0-	60 1	1152 2	N	-0-		-0-	
05		1302 N	1227	-0-	-75	-0-	63 1	1164 2	N	-0-		-0-	
06		1260 N	1165	-0-	-95	-0-	58 1	1107 2	N	-0-		-0-	
07		1240 N	1179	-0-	-61	-0-	59 1	1120 2	N	-0-		-0-	
08		1240 N	1152	-0-	-88	-0-	58 1	1094 2	N	-0-		-0-	
09		1170 N	1086	-0-	-84	-0-	55 1	1031 2	N	-0-		-0-	
10		1178 N	1112	-0-	-66	-0-	55 1	1057 2	N	-0-		-0-	
11		1110 N	1056	-0-	-54	-0-	53 1	1003 2	N	-0-		-0-	
12		1116 N	1067	-0-	-49	-0-	55 1	1012 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		14,105		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
ALLISON		WELL #:		2119	RRCID ->	240061	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	4930	PERF.	3756 - 4406	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 2			Y	-0-		-0-
02		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	14 1	1513	2	Y	-0-		-0-
03		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	11 1	1600	2	Y	-0-		-0-
04		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	3 1	1707	2	Y	-0-		-0-
05		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	1 1	2059	2	Y	-0-		-0-
06		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	11 1	1901	2	Y	-0-		-0-
07		1767 N	1256	-0-	-511	-0-	9 1	1247	2	Y	-0-		-0-
08		2046 X	1215	-0-	-831	-0-	15 1	1200	2	Y	-0-		-0-
09		1980 X	1172	-0-	-808	-0-	18 1	1154	2	Y	-0-		-0-
10		2046 X	1191	-0-	-855	-0-	24 1	1167	2	Y	-0-		-0-
11		1920 X	1132	-0-	-788	-0-	12 1	1120	2	Y	-0-		-0-
12		1271 X	1147	-0-	-124	-0-	13 1	1134	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,675		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LONGFELLOW 600 MD		WELL #:		8037	RRCID ->	240064	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	7418 - 8055	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2628 N	1776	-0-	-852	-0-	84 1	1692	2	N	-0-		18
02		1769 N	1586	-0-	-183	-0-	75 1	1511	2	N	-0-		18
03		1860 N	1643	-0-	-217	-0-	79 1	1564	2	N	-0-		18
04		1710 N	1518	-0-	-192	-0-	75 1	1443	2	N	-0-		18
05		1705 N	1515	-0-	-190	-0-	77 1	1438	2	N	-0-		18
06		1590 N	1404	-0-	-186	-0-	69 1	1335	2	N	-0-		18
07		1581 N	1411	-0-	-170	-0-	70 1	1341	2	N	-0-		18
08		1519 N	1346	-0-	-173	-0-	68 1	1278	2	N	-0-		18
09		1410 N	1303	-0-	-107	-0-	66 1	1237	2	N	-0-		18
10		1426 N	1303	-0-	-123	-0-	65 1	1238	2	N	-0-		18
11		1290 N	1196	-0-	-94	-0-	61 1	1135	2	N	-0-	7 1	11 7
12		1333 N	1186	-0-	-147	-0-	61 1	1125	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LONGFELLOW STATE		WELL #:		9014	RRCID ->	240066	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	9726	PERF.	7842 - 8399	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011													
WEST RANCH WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M			
01		16192 X	16192	-0-	-0-	-0-	16192	2		Y	-0-	-0-	
02		13907 X	13907	-0-	-0-	-0-	126	1	13781	2	Y	-0-	
03		14365 X	14365	-0-	-0-	-0-	95	1	14270	2	Y	-0-	
04		13380 X	7847	-0-	-5533	-0-	15	1	7832	2	Y	-0-	
05		13826 X	10125	-0-	-3701	-0-	6	1	10119	2	Y	-0-	
06		13380 X	9852	-0-	-3528	-0-	57	1	9795	2	Y	-0-	
07		13826 X	10959	-0-	-2867	-0-	80	1	10865	2	Y	13	
							14	9					
08		12152 X	11164	-0-	-988	-0-	138	1	11016	2	Y	22	
							10	9					
09		11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	170	1	10847	2	Y	22	
10		11137 X	11137	-0-	-0-	-0-	225	1	10912	2	Y	22	
11		10800 X	10484	-0-	-316	-0-	107	1	10377	2	Y	22	
12		11867 X	11867	-0-	-0-	-0-	136	1	11731	2	Y	-0-	
											22 1		
TOTAL GAS PROD:											138,916	TOTAL CONDENSATE PROD:	22

WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M			
01		4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	232	1	4694	2	N	177	
							19	9					
02		4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	204	1	4114	2	N	187	
							11	9					
03		4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	208	1	4129	2	N	190	
							3	9					
04		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	197	1	3791	2	N	190	
05		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	201	1	3751	2	N	190	
06		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	180	1	3461	2	N	23	
07		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	180	1	3440	2	N	50	
							30	9					
08		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	176	1	3319	2	N	62	
							13	9					
09		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	167	1	3105	2	N	73	
							12	9					
10		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	159	1	3059	2	N	75	
							2	9					
11		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	152	1	2837	2	N	80	
							6	9					
12		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	149	1	2766	2	N	75	
							7	9			11 1		
TOTAL GAS PROD:											44,774	TOTAL CONDENSATE PROD:	93

ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M			
01		22630 X	18797	-0-	-3833	-0-	18797	2		Y	-0-	-0-	
02		19488 X	17243	-0-	-2245	-0-	156	1	17087	2	Y	-0-	
03		20832 X	19002	-0-	-1830	-0-	126	1	18876	2	Y	-0-	
04		20160 X	18336	-0-	-1824	-0-	36	1	18300	2	Y	-0-	
05		19840 X	18401	-0-	-1439	-0-	10	1	18391	2	Y	-0-	
06		18390 X	16829	-0-	-1561	-0-	97	1	16732	2	Y	-0-	
07		19003 X	16731	-0-	-2272	-0-	123	1	16608	2	Y	-0-	
08		18569 X	15933	-0-	-2636	-0-	197	1	15736	2	Y	-0-	
09		17970 X	14350	-0-	-3620	-0-	222	1	14128	2	Y	-0-	
10		18414 X	15338	-0-	-3076	-0-	310	1	15028	2	Y	-0-	
11		16830 X	14211	-0-	-2619	-0-	145	1	14066	2	Y	-0-	
12		16740 X	14515	-0-	-2225	-0-	167	1	14348	2	Y	-0-	
TOTAL GAS PROD:											199,686	TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 2229		RRCID -> 240090		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3100 N	2215	-0-	-885	2284	104 1	2111 2	N	-0-			-0-
02	2900 N	2082	-0-	-818	1466	98 1	1984 2	N	-0-			-0-
03	3100 N	2043	-0-	-1057	409	98 1	1945 2	N	-0-			-0-
04	2303 N	1894	-0-	-409	-0-	94 1	1800 2	N	-0-			-0-
05	2232 N	1974	-0-	-258	-0-	101 1	1873 2	N	-0-			-0-
06	1980 N	1822	-0-	-158	-0-	90 1	1732 2	N	-0-			-0-
07	1953 N	1806	-0-	-147	-0-	90 1	1716 2	N	-0-			-0-
08	1984 N	1781	-0-	-203	-0-	90 1	1691 2	N	-0-			-0-
09	1830 N	1675	-0-	-155	-0-	85 1	1590 2	N	-0-			-0-
10	1798 N	1701	-0-	-97	-0-	84 1	1617 2	N	-0-			-0-
11	1710 N	1593	-0-	-117	-0-	81 1	1512 2	N	-0-			-0-
12	1736 N	1600	-0-	-136	-0-	82 1	1518 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,186		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH		WELL #: 2807N		RRCID -> 240097		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206				
01	3100 N	2474	-0-	-626	2548	116 1	2358 2	N	-0-			21
02	2900 N	2237	-0-	-663	1885	106 1	2131 2	N	-0-			21
03	3100 N	2254	-0-	-846	1039	108 1	2146 2	N	-0-			21
04	3000 N	2347	-0-	-653	386	116 1	2231 2	N	-0-			21
05	2761 N	2375	-0-	-386	-0-	121 1	2254 2	N	-0-			21
06	2190 N	2189	-0-	-1	-0-	108 1	2081 2	N	-0-			21
07	2418 N	2253	-0-	-165	-0-	112 1	2141 2	N	-0-			21
08	2387 N	2306	-0-	-81	-0-	116 1	2190 2	N	-0-			21
09	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	115 1	2133 2	N	-0-			21
10	2263 N	2253	-0-	-10	-0-	112 1	2141 2	N	-0-			21
11	2220 N	2140	-0-	-80	-0-	108 1	2032 2	N	-0-	21 1		-0-
12	2325 N	2170	-0-	-155	-0-	111 1	2059 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,246		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH		WELL #: 3218		RRCID -> 240101		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925				
01	10726 X	9918	-0-	-808	-0-	467 1	9451 2	N	-0-			17
02	9425 X	9046	-0-	-379	-0-	427 1	8619 2	N	-0-			17
03	10075 X	9515	-0-	-560	-0-	454 1	9043 2	N	16			33
						18 9						
04	9750 X	9110	-0-	-640	-0-	449 1	8646 2	N	14			47
						15 9						
05	10044 X	9247	-0-	-797	-0-	472 1	8769 2	N	5			52
						6 9						
06	9600 X	8668	-0-	-932	-0-	429 1	8232 2	N	6			58
						7 9						
07	9672 X	8912	-0-	-760	-0-	444 1	8460 2	N	7			65
						8 9						
08	9455 X	8704	-0-	-751	-0-	438 1	8263 2	N	3			68
						3 9						
09	9120 X	8344	-0-	-776	-0-	425 1	7918 2	N	1			69
						1 9						
10	9238 X	8437	-0-	-801	-0-	419 1	8018 2	N	-0-			69
11	8670 X	7986	-0-	-684	-0-	404 1	7582 2	N	-0-	69 1		-0-
12	8897 X	8066	-0-	-831	-0-	413 1	7653 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		105,953		TOTAL CONDENSATE PROD:		52						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 3116 RRCID -> 240106 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6902 - 7775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4867 X	4724	-0-	-143	-0-	222	1	4502	2	N	-0-		37
02	4553 X	4363	-0-	-190	-0-	206	1	4157	2	N	-0-		37
03	4867 X	4609	-0-	-258	-0-	220	1	4388	2	N	1		38
04	4680 X	4410	-0-	-270	-0-	218	1	4190	2	N	2		40
05	4774 X	4479	-0-	-295	-0-	228	1	4245	2	N	5		45
06	4560 X	4279	-0-	-281	-0-	212	1	4064	2	N	3		48
07	4650 X	4359	-0-	-291	-0-	217	1	4142	2	N	-0-		48
08	4619 X	4348	-0-	-271	-0-	219	1	4127	2	N	2		50
09	4410 X	4157	-0-	-253	-0-	212	1	3945	2	N	-0-		50
10	4464 X	4264	-0-	-200	-0-	212	1	4052	2	N	-0-		50
11	4290 X	4032	-0-	-258	-0-	204	1	3824	2	N	4		54
12	4371 X	4139	-0-	-232	-0-	212	1	3927	2	N	-0-	54 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		52,163				TOTAL CONDENSATE PROD:		17					

WEST RANCH WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784

01	10695 X	8897	-0-	-1798	-0-	419	1	8478	2	N	-0-		37
02	8671 X	8060	-0-	-611	-0-	381	1	7679	2	N	-0-		37
03	9269 X	8327	-0-	-942	-0-	398	1	7929	2	N	-0-		37
04	8970 X	7688	-0-	-1282	-0-	380	1	7308	2	N	-0-		37
05	9083 X	7917	-0-	-1166	-0-	404	1	7513	2	N	-0-		37
06	8610 X	7469	-0-	-1141	-0-	370	1	7099	2	N	-0-		37
07	8618 X	7515	-0-	-1103	-0-	375	1	7140	2	N	-0-		37
08	7998 X	7310	-0-	-688	-0-	368	1	6942	2	N	-0-		37
09	7710 X	6869	-0-	-841	-0-	350	1	6519	2	N	-0-		37
10	7905 X	7019	-0-	-886	-0-	348	1	6671	2	N	-0-		37
11	7470 X	6572	-0-	-898	-0-	333	1	6239	2	N	-0-	37 1	-0-
12	7502 X	6513	-0-	-989	-0-	334	1	6179	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		90,156				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH 138		WELL #: 2707N		RRCID -> 240178		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3131 X	2965	-0-	-166	-0-	138 1	2792 2	N	32	122
02	2900 X	2648	-0-	-252	-0-	35 9	124 1	N	15	137
03	3069 X	2788	-0-	-281	-0-	17 9	132 1	N	19 129 1	27
04	2910 X	2654	-0-	-256	-0-	21 9	131 1	N	10	37
05	3007 X	2743	-0-	-264	-0-	11 9	140 1	N	8	45
06	2700 N	2618	-0-	-82	-0-	9 9	129 1	N	12	57
07	2728 N	2654	-0-	-74	-0-	13 9	132 1	N	11	68
08	2728 N	2644	-0-	-84	-0-	12 9	133 1	N	10	78
09	2610 N	2574	-0-	-36	-0-	11 9	131 1	N	12	90
10	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	13 9	137 1	N	10	100
11	2550 N	2504	-0-	-46	-0-	11 9	126 1	N	10	110
12	2666 N	2463	-0-	-203	-0-	11 9	125 1	N	18	128
						20 9				
TOTAL GAS PROD:		32,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		167				

LONGFELLOW		WELL #: 1001		RRCID -> 240432		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2201 N	2101	-0-	-100	-0-	99 1	2002 2	N	-0-	-0-
02	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	95 1	1909 2	N	-0-	-0-
03	2077 N	2063	-0-	-14	-0-	99 1	1964 2	N	-0-	-0-
04	2040 N	1975	-0-	-65	-0-	98 1	1877 2	N	-0-	-0-
05	2139 N	2011	-0-	-128	-0-	103 1	1908 2	N	-0-	-0-
06	2010 N	1924	-0-	-86	-0-	95 1	1829 2	N	-0-	-0-
07	2046 N	1954	-0-	-92	-0-	97 1	1857 2	N	-0-	-0-
08	2015 N	1964	-0-	-51	-0-	99 1	1865 2	N	-0-	-0-
09	1920 N	1859	-0-	-61	-0-	95 1	1764 2	N	-0-	-0-
10	1953 N	1904	-0-	-49	-0-	94 1	1810 2	N	-0-	-0-
11	1890 N	1858	-0-	-32	-0-	94 1	1764 2	N	-0-	-0-
12	1922 N	1832	-0-	-90	-0-	94 1	1738 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		23,449		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST RANCH		WELL #: 3124		RRCID -> 240476		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	20956 X	16079	-0-	-4877	-0-	16079 2		Y	-0-	30
02	16066 X	15337	-0-	-729	-0-	139 1	15198 2	Y	-0-	30
03	17174 X	15512	-0-	-1662	-0-	103 1	15409 2	Y	-0-	30
04	16620 X	14417	-0-	-2203	-0-	28 1	14389 2	Y	-0-	30
05	17112 X	13923	-0-	-3189	-0-	8 1	13915 2	Y	-0-	30
06	15870 X	11288	-0-	-4582	-0-	65 1	11223 2	Y	-0-	30
07	16399 X	8596	-0-	-7803	-0-	63 1	8533 2	Y	-0-	30
08	13454 X	8965	-0-	-4489	-0-	111 1	8854 2	Y	-0-	30
09	13020 X	8946	-0-	-4074	-0-	138 1	8808 2	Y	-0-	30
10	13454 X	8563	-0-	-4891	-0-	173 1	8390 2	Y	-0-	30
11	11280 X	5906	-0-	-5374	-0-	60 1	5846 2	Y	-0-	30
12	9238 X	4595	-0-	-4643	-0-	53 1	4542 2	Y	-0-	30
TOTAL GAS PROD:		132,127		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		10 1 20 7		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST STATE		WELL #: 404		RRCID -> 240481		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01	2547 N	1806	-0-	-741	-0-	1806	2	Y	-0-		
02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	14	1	1615	2	Y	-0-
03	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	12	1	1701	2	Y	-0-
04	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	4	1	1607	2	Y	-0-
05	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2	Y	-0-		
06	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	9	1	1505	2	Y	-0-
07	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	11	1	1509	2	Y	-0-
08	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	18	1	1464	2	Y	-0-
09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	22	1	1370	2	Y	-0-
10	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	29	1	1387	2	Y	-0-
11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	14	1	1320	2	Y	-0-
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	16	1	1335	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,384		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH		WELL #: 2228		RRCID -> 240630		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01	1982 N	1797	-0-	-185	-0-	1797	2	Y	-0-		
02	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	15	1	1609	2	Y	-0-
03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	11	1	1688	2	Y	-0-
04	1740 N	1633	-0-	-107	-0-	3	1	1630	2	Y	-0-
05	1736 N	1655	-0-	-81	-0-	1	1	1654	2	Y	-0-
06	1650 N	1589	-0-	-61	-0-	9	1	1580	2	Y	-0-
07	1674 N	1603	-0-	-71	-0-	12	1	1591	2	Y	-0-
08	1643 N	1553	-0-	-90	-0-	19	1	1534	2	Y	-0-
09	1590 N	1476	-0-	-114	-0-	23	1	1453	2	Y	-0-
10	1612 N	1497	-0-	-115	-0-	30	1	1467	2	Y	-0-
11	1500 N	1400	-0-	-100	-0-	14	1	1386	2	Y	-0-
12	1519 N	1379	-0-	-140	-0-	16	1	1363	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,905		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH		WELL #: 6091		RRCID -> 240631		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	17	1	1268	2	Y	-0-
02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	24	1	1140	2	Y	-0-
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	24	1	1202	2	Y	-0-
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	20	1	1148	2	Y	-0-
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	19	1	1160	2	Y	-0-
06	1140 N	1126	-0-	-14	-0-	22	1	1104	2	Y	-0-
07	1178 N	1118	-0-	-60	-0-	24	1	1094	2	Y	-0-
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	26	1	1065	2	Y	-0-
09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	28	1	1016	2	Y	-0-
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	32	1	1032	2	Y	-0-
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	24	1	985	2	Y	-0-
12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	29	9	993	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,521		TOTAL CONDENSATE PROD:		26					

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 2237		RRCID -> 240633		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3100 N	2372	-0-	-728	2248	2372 2		Y	-0-	-0-
02	2900 N	2171	-0-	-729	1519	20 1	2151 2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	2252	-0-	-848	671	15 1	2237 2	Y	-0-	-0-
04	2866 N	2195	-0-	-671	-0-	4 1	2191 2	Y	-0-	-0-
05	2325 N	2221	-0-	-104	-0-	1 1	2220 2	Y	-0-	-0-
06	2190 N	2089	-0-	-101	-0-	12 1	2077 2	Y	-0-	-0-
07	2263 N	2136	-0-	-127	-0-	16 1	2120 2	Y	-0-	-0-
08	2232 N	2116	-0-	-116	-0-	26 1	2090 2	Y	-0-	-0-
09	2100 N	1998	-0-	-102	-0-	31 1	1967 2	Y	-0-	-0-
10	2139 N	2025	-0-	-114	-0-	41 1	1984 2	Y	-0-	-0-
11	2040 N	1911	-0-	-129	-0-	19 1	1892 2	Y	-0-	-0-
12	2077 N	1948	-0-	-129	-0-	22 1	1926 2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 25,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 808		RRCID -> 240640		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934		
01	11811 X	10651	-0-	-1160	-0-	501 1	10150 2	N	-0-	42
02	11049 X	9612	-0-	-1437	-0-	454 1	9158 2	N	-0-	42
03	11811 X	10206	-0-	-1605	-0-	488 1	9718 2	N	-0-	42
04	10890 X	9335	-0-	-1555	-0-	461 1	8874 2	N	-0-	42
05	11005 X	8330	-0-	-2675	-0-	425 1	7905 2	N	-0-	42
06	10320 X	7508	-0-	-2812	-0-	371 1	7137 2	N	-0-	42
07	10261 X	7823	-0-	-2438	-0-	390 1	7433 2	N	-0-	15
08	8246 X	7983	-0-	-263	-0-	402 1	7581 2	N	-0-	15
09	7980 X	7557	-0-	-423	-0-	385 1	7172 2	N	-0-	15
10	8246 X	7720	-0-	-526	-0-	383 1	7337 2	N	-0-	15
11	7740 X	7322	-0-	-418	-0-	371 1	6951 2	N	-0-	-0-
12	7998 X	7154	-0-	-844	-0-	366 1	6788 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 101,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH		WELL #: 2233		RRCID -> 240641		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824		
01	5487 X	5073	-0-	-414	-0-	5073 2		Y	-0-	30
02	5104 X	4700	-0-	-404	-0-	43 1	4657 2	Y	-0-	30
03	5332 X	4943	-0-	-389	-0-	33 1	4910 2	Y	-0-	30
04	5010 X	4712	-0-	-298	-0-	9 1	4703 2	Y	-0-	30
05	5115 X	4793	-0-	-322	-0-	3 1	4790 2	Y	-0-	30
06	4920 X	4546	-0-	-374	-0-	26 1	4520 2	Y	-0-	30
07	5022 X	4614	-0-	-408	-0-	34 1	4574 2	Y	5	35
						6 9				
08	4836 X	4533	-0-	-303	-0-	56 1	4477 2	Y	-0-	35
09	4680 X	4285	-0-	-395	-0-	66 1	4217 2	Y	2	-0-
						2 9				
10	4805 X	4264	-0-	-541	-0-	86 1	4178 2	Y	-0-	-0-
11	4560 X	4029	-0-	-531	-0-	41 1	3988 2	Y	-0-	-0-
12	4619 X	4094	-0-	-525	-0-	47 1	4047 2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 54,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 8036 RRCID -> 240858 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3689 X	2844	-0-	-845	-0-	134	1	2710	2	N	-0-	11
02		2900 X	2518	-0-	-382	-0-	119	1	2399	2	N	-0-	11
03		3100 X	2535	-0-	-565	-0-	121	1	2414	2	N	-0-	11
04		3000 X	2427	-0-	-573	-0-	120	1	2307	2	N	-0-	11
05		3038 X	2422	-0-	-616	-0-	124	1	2298	2	N	-0-	11
06		2760 X	2257	-0-	-503	-0-	112	1	2145	2	N	-0-	11
07		2697 X	2180	-0-	-517	-0-	109	1	2071	2	N	-0-	11
08		2418 N	2124	-0-	-294	-0-	107	1	2017	2	N	-0-	11
09		2250 N	2006	-0-	-244	-0-	102	1	1904	2	N	-0-	11
10		2170 N	2137	-0-	-33	-0-	106	1	2031	2	N	-0-	11
11		2070 N	1976	-0-	-94	-0-	100	1	1876	2	N	-0-	-0-
12		2077 N	1976	-0-	-101	-0-	101	1	1875	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 27,402													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

WEST RANCH WELL #: 2219 RRCID -> 240934 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350

01		4185 X	4006	-0-	-179	-0-	4006	2		Y	-0-	-0-	-0-
02		3915 X	3681	-0-	-234	-0-	33	1	3648	2	Y	-0-	-0-
03		4185 X	3886	-0-	-299	-0-	26	1	3860	2	Y	-0-	-0-
04		4050 X	3776	-0-	-274	-0-	7	1	3769	2	Y	-0-	-0-
05		3999 X	3802	-0-	-197	-0-	2	1	3800	2	Y	-0-	-0-
06		3870 X	3551	-0-	-319	-0-	20	1	3531	2	Y	-0-	-0-
07		3937 X	3635	-0-	-302	-0-	27	1	3608	2	Y	-0-	-0-
08		3906 X	3589	-0-	-317	-0-	44	1	3545	2	Y	-0-	-0-
09		3780 X	3397	-0-	-383	-0-	53	1	3344	2	Y	-0-	-0-
10		3813 X	3586	-0-	-227	-0-	73	1	3513	2	Y	-0-	-0-
11		3540 X	3353	-0-	-187	-0-	34	1	3319	2	Y	-0-	-0-
12		3627 X	3286	-0-	-341	-0-	38	1	3248	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 43,548													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

WEST RANCH WELL #: 2232 RRCID -> 241331 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474

01		2790 N	2507	-0-	-283	-0-	2507	2		Y	-0-	-0-	-0-
02		2610 N	2226	-0-	-384	-0-	20	1	2206	2	Y	-0-	-0-
03		2635 N	2286	-0-	-349	-0-	15	1	2271	2	Y	-0-	-0-
04		2430 N	2156	-0-	-274	-0-	4	1	2152	2	Y	-0-	-0-
05		2387 N	2190	-0-	-197	-0-	1	1	2189	2	Y	-0-	-0-
06		2220 N	2083	-0-	-137	-0-	12	1	2071	2	Y	-0-	-0-
07		2232 N	2042	-0-	-190	-0-	15	1	2027	2	Y	-0-	-0-
08		2201 N	1975	-0-	-226	-0-	24	1	1951	2	Y	-0-	-0-
09		2070 N	1830	-0-	-240	-0-	28	1	1802	2	Y	-0-	-0-
10		2046 N	1937	-0-	-109	-0-	39	1	1898	2	Y	-0-	-0-
11		1920 N	1863	-0-	-57	-0-	19	1	1844	2	Y	-0-	-0-
12		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	22	1	1893	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 25,010													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 ALLISON 4 WELL #: 301 RRCID -> 241336 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01		49228 X	31360	-0-	-17868	-0-	31360	2		Y	-0-			-0-
02		39179 X	27305	-0-	-11874	-0-	247	1	27058	2	Y	-0-		-0-
03		41168 X	26131	-0-	-15037	-0-	174	1	25957	2	Y	-0-		-0-
04		37260 X	20724	-0-	-16536	-0-	41	1	20683	2	Y	-0-		-0-
05		35123 X	17433	-0-	-17690	-0-	10	1	17423	2	Y	-0-		-0-
06		30360 X	24032	-0-	-6328	-0-	138	1	23894	2	Y	-0-		-0-
07		29202 X	24245	-0-	-4957	-0-	178	1	24067	2	Y	-0-		-0-
08		26133 X	22426	-0-	-3707	-0-	277	1	22149	2	Y	-0-		-0-
09		24030 X	20541	-0-	-3489	-0-	318	1	20223	2	Y	-0-		-0-
10		24831 X	20843	-0-	-3988	-0-	422	1	20421	2	Y	-0-		-0-
11		24030 X	17362	-0-	-6668	-0-	177	1	17185	2	Y	-0-		-0-
12		24242 X	13198	-0-	-11044	-0-	151	1	13047	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			265,600											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241345 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 1624 - 2904

01	124 N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	2	N	-0-			-0-
02	116 N	115	-0-	-1	-0-	5	1	110	2	N	-0-			-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-			-0-
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	5	1	90	2	N	-0-			-0-
05	124 N	96	-0-	-28	-0-	5	1	91	2	N	-0-			-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-			-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	2	N	-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-			-0-
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	2	N	-0-			-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	2	N	-0-			-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	2	N	-0-			-0-
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,109											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 4059 RRCID -> 241696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122

01	1271 N	749	-0-	-522	-0-	35	1	714	2	N	-0-			-0-
02	1102 N	731	-0-	-371	-0-	35	1	696	2	N	-0-			-0-
03	992 N	838	-0-	-154	-0-	40	1	798	2	N	-0-			-0-
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	40	1	773	2	N	-0-			-0-
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	42	1	790	2	N	-0-			-0-
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	45	1	867	2	N	-0-			-0-
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	48	1	905	2	N	-0-			-0-
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	47	1	881	2	N	-0-			-0-
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	49	1	906	2	N	-0-			-0-
10	961 N	936	-0-	-25	-0-	46	1	890	2	N	-0-			-0-
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	47	1	876	2	N	-0-			-0-
12	992 N	976	-0-	-16	-0-	50	1	926	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,546											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011													
LONGFELLOW WELL #: 4053 RRCID -> 241703 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		7037 X	6438	-0-	-599	-0-	303 1	6135 2	N	-0-			30
02		6380 X	5921	-0-	-459	-0-	280 1	5641 2	N	-0-			30
03		6789 X	6127	-0-	-662	-0-	293 1	5834 2	N	-0-			30
04		6450 X	6002	-0-	-448	-0-	297 1	5705 2	N	-0-			30
05		6603 X	5890	-0-	-713	-0-	301 1	5589 2	N	-0-			30
06		6240 X	5609	-0-	-631	-0-	278 1	5331 2	N	-0-			30
07		6324 X	5641	-0-	-683	-0-	281 1	5360 2	N	-0-			30
08		5921 X	5529	-0-	-392	-0-	278 1	5251 2	N	-0-			30
09		5730 X	5242	-0-	-488	-0-	267 1	4975 2	N	-0-	21 1	9 7	-0-
10		5890 X	5345	-0-	-545	-0-	265 1	5080 2	N	-0-			-0-
11		5610 X	5044	-0-	-566	-0-	255 1	4789 2	N	-0-			-0-
12		5642 X	5167	-0-	-475	-0-	265 1	4902 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			67,955			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		837 N	766	-0-	-71	-0-	36 1	730 2	N	-0-			15
02		754 N	724	-0-	-30	-0-	34 1	690 2	N	-0-			15
03		775 N	690	-0-	-85	-0-	33 1	657 2	N	-0-			15
04		750 N	736	-0-	-14	-0-	36 1	700 2	N	-0-			15
05		775 N	749	-0-	-26	-0-	38 1	711 2	N	-0-			15
06		702 N	702	-0-	-0-	-0-	35 1	667 2	N	-0-			15
07		775 N	703	-0-	-72	-0-	35 1	668 2	N	-0-			15
08		744 N	696	-0-	-48	-0-	35 1	661 2	N	-0-			15
09		690 N	661	-0-	-29	-0-	34 1	627 2	N	-0-			15
10		713 N	678	-0-	-35	-0-	34 1	644 2	N	-0-	9 1	6 7	-0-
11		660 N	642	-0-	-18	-0-	33 1	609 2	N	-0-			-0-
12		682 N	651	-0-	-31	-0-	33 1	618 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,398			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2263 N	1948	-0-	-315	-0-	92 1	1856 2	N	-0-			-0-
02		1943 N	1779	-0-	-164	-0-	84 1	1695 2	N	-0-			-0-
03		2015 N	1900	-0-	-115	-0-	91 1	1809 2	N	-0-			-0-
04		1890 N	1771	-0-	-119	-0-	88 1	1683 2	N	-0-			-0-
05		1891 N	1773	-0-	-118	-0-	90 1	1683 2	N	-0-			-0-
06		1830 N	1597	-0-	-233	-0-	79 1	1518 2	N	-0-			-0-
07		1829 N	1572	-0-	-257	-0-	78 1	1494 2	N	-0-			-0-
08		1767 N	1653	-0-	-114	-0-	83 1	1570 2	N	-0-			-0-
09		1590 N	1428	-0-	-162	-0-	73 1	1355 2	N	-0-			-0-
10		1581 N	1470	-0-	-111	-0-	73 1	1397 2	N	-0-			-0-
11		1590 N	1407	-0-	-183	-0-	71 1	1336 2	N	-0-			-0-
12		1488 N	1471	-0-	-17	-0-	75 1	1396 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,769			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH SOUTH WELL #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-			-0-
02	87 N	83	-0-	-4	-0-	1	1	N	-0-			-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	1	1	N	-0-			-0-
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2	N	-0-			-0-
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2	N	-0-			-0-
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2	N	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	73	2	-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	69	2	-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	66	2	-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	64	2	-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	1	1	N	-0-	58	2	-0-
TOTAL GAS PROD:		855		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 242172 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216

01	1178 N	1124	-0-	-54	-0-	53	1	N	-0-			90
02	1073 N	1030	-0-	-43	-0-	49	1	N	-0-			90
03	1116 N	1038	-0-	-78	-0-	50	1	N	-0-			90
04	1080 N	1065	-0-	-15	-0-	53	1	N	-0-			90
05	1116 N	1066	-0-	-50	-0-	54	1	N	-0-			90
06	990 N	952	-0-	-38	-0-	47	1	N	-0-			90
07	1116 N	1005	-0-	-111	-0-	50	1	N	-0-			90
08	1054 N	908	-0-	-146	-0-	46	1	N	-0-			90
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	52	1	N	-0-	75	1	15
10	992 N	950	-0-	-42	-0-	47	1	N	-0-	903	2	15
11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	44	1	N	18	33	1	-0-
12	1054 N	944	-0-	-110	-0-	20	9					
						48	1	N	-0-	896	2	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		18						

WEST RANCH WELL #: 5097 RRCID -> 242195 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494

01	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	149	1	N	-0-			23
02	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	138	1	N	-0-			23
03	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	147	1	N	-0-			23
04	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	145	1	N	-0-			23
05	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	151	1	N	-0-			23
06	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	141	1	N	-0-			23
07	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	143	1	N	-0-			23
08	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	142	1	N	-0-			23
09	2700 X	2690	-0-	-10	-0-	137	1	N	-0-			23
10	2790 X	2756	-0-	-34	-0-	137	1	N	-0-	23	1	-0-
11	2700 N	2614	-0-	-86	-0-	132	1	N	-0-			-0-
12	2790 N	2708	-0-	-82	-0-	139	1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,359		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
WEST RANCH		WELL #:		3224	RRCID ->	242196	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	7302	PERF.	6026 -	6936
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01		24986 X	21665	-0-	-3321	-0-	1020 1	20645 2	N	-0-	120 1		17
02		22156 X	19749	-0-	-2407	-0-	932 1	18803 2	N	13			30
							14 9						
03		23281 X	20610	-0-	-2671	-0-	984 1	19587 2	N	35			65
							39 9						
04		21870 X	19419	-0-	-2451	-0-	959 1	18460 2	N	-0-			65
05		21948 X	19542	-0-	-2406	-0-	997 1	18542 2	N	3			68
							3 9						
06		20970 X	18264	-0-	-2706	-0-	904 1	17359 2	N	1			69
							1 9						
07		21111 X	18366	-0-	-2745	-0-	916 1	17450 2	N	-0-	42 1		27
08		19313 X	17896	-0-	-1417	-0-	901 1	16994 2	N	1			28
							1 9						
09		18690 X	16887	-0-	-1803	-0-	861 1	16026 2	N	-0-			28
10		19313 X	17073	-0-	-2240	-0-	847 1	16226 2	N	-0-			28
11		18270 X	16075	-0-	-2195	-0-	813 1	15249 2	N	12	32 1		8
							13 9						
12		18352 X	16338	-0-	-2014	-0-	837 1	15501 2	N	-0-	8 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			221,884				TOTAL CONDENSATE PROD:			65			

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #:		504	RRCID ->	242197	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7658 -	7950
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01		4929 X	4458	-0-	-471	-0-	4458 2		Y	-0-			-0-
02		4553 X	4227	-0-	-326	-0-	38 1	4189 2	Y	-0-			-0-
03		4867 X	4339	-0-	-528	-0-	29 1	4310 2	Y	-0-			-0-
04		4590 X	4104	-0-	-486	-0-	8 1	4096 2	Y	-0-			-0-
05		4650 X	4328	-0-	-322	-0-	2 1	4326 2	Y	-0-			-0-
06		4380 X	4183	-0-	-197	-0-	24 1	4159 2	Y	-0-			-0-
07		4526 X	4151	-0-	-375	-0-	30 1	4121 2	Y	-0-			-0-
08		4340 X	4134	-0-	-206	-0-	51 1	4083 2	Y	-0-			-0-
09		4200 X	3896	-0-	-304	-0-	60 1	3836 2	Y	-0-			-0-
10		4340 X	3827	-0-	-513	-0-	77 1	3750 2	Y	-0-			-0-
11		4170 X	3714	-0-	-456	-0-	38 1	3676 2	Y	-0-			-0-
12		4154 X	3836	-0-	-318	-0-	44 1	3792 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			49,197				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 3423 RRCID -> 242400 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3007 X	2523	-0-	-484	-0-	119	1	2404	2	N	-0-		67
02	2639 X	2203	-0-	-436	-0-	104	1	2098	2	N	1		68
						1	9						
03	2542 N	2474	-0-	-68	-0-	118	1	2356	2	N	-0-		68
04	2430 N	2381	-0-	-49	-0-	118	1	2263	2	N	-0-		68
05	2356 N	2258	-0-	-98	-0-	115	1	2143	2	N	-0-		68
06	2400 N	1911	-0-	-489	-0-	93	1	1789	2	N	26		94
						29	9						
07	2449 N	2295	-0-	-154	-0-	114	1	2181	2	N	-0-	89 1	5
08	2263 N	2120	-0-	-143	-0-	107	1	2013	2	N	-0-		5
09	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	100	1	1855	2	N	-0-		5
10	2294 N	1991	-0-	-303	-0-	99	1	1892	2	N	-0-		5
11	2040 N	1867	-0-	-173	-0-	95	1	1772	2	N	-0-	5 1	-0-
12	2015 N	1858	-0-	-157	-0-	95	1	1763	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,836				TOTAL CONDENSATE PROD:		27					

WEST RANCH WELL #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186

01	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	1		Y	-0-			22
02	6989 X	6289	-0-	-700	-0-	57	1	6232	2	Y	-0-		22
03	7130 X	6481	-0-	-649	-0-	43	1	6438	2	Y	-0-		22
04	7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	14	1	7119	2	Y	-0-		22
05	6727 X	6726	-0-	-1	-0-	4	1	6722	2	Y	-0-		22
06	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	38	1	6487	2	Y	-0-		22
07	7378 X	6477	-0-	-901	-0-	48	1	6429	2	Y	-0-		22
08	7068 X	6167	-0-	-901	-0-	76	1	6091	2	Y	-0-		22
09	6840 X	6190	-0-	-650	-0-	96	1	6094	2	Y	-0-		22
10	6758 X	6055	-0-	-703	-0-	122	1	5933	2	Y	-0-		22
11	6540 X	5954	-0-	-586	-0-	61	1	5893	2	Y	-0-		22
12	6479 X	5867	-0-	-612	-0-	67	1	5800	2	Y	-0-	12 1 10 7	-0-
TOTAL GAS PROD:		76,353				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH WELL #: 7045 RRCID -> 242443 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818

01	2015 N	1896	-0-	-119	-0-	89	1	1807	2	N	-0-		22
02	1856 N	1736	-0-	-120	-0-	82	1	1654	2	N	-0-		22
03	1922 N	1816	-0-	-106	-0-	87	1	1729	2	N	-0-		22
04	1830 N	1724	-0-	-106	-0-	85	1	1639	2	N	-0-		22
05	1860 N	1704	-0-	-156	-0-	87	1	1617	2	N	-0-		22
06	1770 N	1622	-0-	-148	-0-	80	1	1542	2	N	-0-		22
07	1767 N	1643	-0-	-124	-0-	82	1	1561	2	N	-0-		22
08	1705 N	1617	-0-	-88	-0-	81	1	1536	2	N	-0-		22
09	1620 N	1534	-0-	-86	-0-	78	1	1456	2	N	-0-		22
10	1643 N	1553	-0-	-90	-0-	77	1	1476	2	N	-0-		22
11	1560 N	1476	-0-	-84	-0-	75	1	1401	2	N	-0-		22
12	1581 N	1504	-0-	-77	-0-	77	1	1427	2	N	-0-	18 1 4 7	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,825				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 6047 RRCID -> 242814 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	72	1	1457	2	N	-0-					41		
02		1392 N	1381	-0-	-11	-0-	65	1	1316	2	N	-0-					41		
03		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	72	1	1427	2	N	-0-					41		
04		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	74	1	1433	2	N	-0-					41		
05		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	81	1	1507	2	N	-0-					41		
06		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	77	1	1477	2	N	-0-					41		
07		1550 N	1421	-0-	-129	-0-	71	1	1350	2	N	-0-	41	1			-0-		
08		1581 N	1378	-0-	-203	-0-	69	1	1309	2	N	-0-					-0-		
09		1560 N	1251	-0-	-309	-0-	64	1	1187	2	N	-0-					-0-		
10		1426 N	1018	-0-	-408	-0-	51	1	967	2	N	-0-					-0-		
11		1320 N	1124	-0-	-196	-0-	57	1	1067	2	N	-0-					-0-		
12		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	68	1	1253	2	N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			16,571															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WEST RANCH WELL #: 2234 RRCID -> 242953 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434

01		1395 N	1295	-0-	-100	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-		
02		1276 N	1190	-0-	-86	-0-	11	1	1179	2	Y	-0-					-0-		
03		1333 N	1234	-0-	-99	-0-	8	1	1226	2	Y	-0-					-0-		
04		1260 N	1179	-0-	-81	-0-	2	1	1177	2	Y	-0-					-0-		
05		1271 N	1204	-0-	-67	-0-	1	1	1203	2	Y	-0-					-0-		
06		1200 N	1139	-0-	-61	-0-	7	1	1132	2	Y	-0-					-0-		
07		1209 N	1155	-0-	-54	-0-	8	1	1147	2	Y	-0-					-0-		
08		1178 N	1146	-0-	-32	-0-	14	1	1132	2	Y	-0-					-0-		
09		1140 N	1078	-0-	-62	-0-	17	1	1061	2	Y	-0-					-0-		
10		1147 N	1127	-0-	-20	-0-	23	1	1104	2	Y	-0-					-0-		
11		1110 N	1056	-0-	-54	-0-	11	1	1045	2	Y	-0-					-0-		
12		1116 N	1059	-0-	-57	-0-	12	1	1047	2	Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			13,862															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WEST RANCH WELL #: 7014 RRCID -> 243221 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956

01		9486 X	7669	-0-	-1817	-0-	361	1	7308	2	N	-0-					-0-		
02		8700 X	8109	-0-	-591	-0-	383	1	7726	2	N	-0-					-0-		
03		8308 X	8173	-0-	-135	-0-	391	1	7782	2	N	-0-					-0-		
04		7590 X	6599	-0-	-991	-0-	326	1	6273	2	N	-0-					-0-		
05		8680 X	6435	-0-	-2245	-0-	328	1	6107	2	N	-0-					-0-		
06		8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	418	1	8034	2	N	40					40		
07		8680 X	8614	-0-	-66	-0-	430	1	8184	2	N	-0-					40		
08		8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	420	1	7919	2	N	-0-					40		
09		8490 X	7765	-0-	-725	-0-	396	1	7369	2	N	-0-					40		
10		8773 X	7892	-0-	-881	-0-	392	1	7500	2	N	-0-					40		
11		8490 X	7564	-0-	-926	-0-	383	1	7181	2	N	-0-					40		
12		8618 X	7466	-0-	-1152	-0-	382	1	7084	2	N	-0-	40	1			-0-		
TOTAL GAS PROD:			93,121															TOTAL CONDENSATE PROD:	40

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 ALLISON WELL #: 2122 RRCID -> 243234 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2	Y	-0-			-0-
02	2842 X	2812	-0-	-30	-0-	25	1	Y	-0-	2787	2	-0-
03	3038 X	2887	-0-	-151	-0-	19	1	Y	-0-	2868	2	-0-
04	3030 X	2757	-0-	-273	-0-	5	1	Y	-0-	2752	2	-0-
05	3069 X	2806	-0-	-263	-0-	2	1	Y	-0-	2804	2	-0-
06	2970 X	2681	-0-	-289	-0-	15	1	Y	-0-	2666	2	-0-
07	3007 X	2719	-0-	-288	-0-	20	1	Y	-0-	2699	2	-0-
08	2821 N	2669	-0-	-152	-0-	33	1	Y	-0-	2636	2	-0-
09	2670 N	2532	-0-	-138	-0-	39	1	Y	-0-	2493	2	-0-
10	2728 N	2570	-0-	-158	-0-	52	1	Y	-0-	2518	2	-0-
11	2580 N	2462	-0-	-118	-0-	25	1	Y	-0-	2437	2	-0-
12	2604 N	2505	-0-	-99	-0-	29	1	Y	-0-	2476	2	-0-

TOTAL GAS PROD: 32,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 4806 RRCID -> 243236 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634

01	8623 X	8623	-0-	-0-	-0-	54	1	Y	-0-			-0-
02	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	111	1	Y	-0-	7783	2	-0-
03	8122 X	8043	-0-	-79	-0-	98	1	Y	-0-	7945	2	-0-
04	9030 X	8057	-0-	-973	-0-	66	1	Y	-0-	7991	2	-0-
05	8618 X	8015	-0-	-603	-0-	58	1	Y	-0-	7957	2	-0-
06	8340 X	7322	-0-	-1018	-0-	86	1	Y	-0-	7236	2	-0-
07	8432 X	7874	-0-	-558	-0-	101	1	Y	-0-	7773	2	-0-
08	8339 X	7524	-0-	-815	-0-	131	1	Y	-0-	7393	2	-0-
09	8070 X	7134	-0-	-936	-0-	143	1	Y	23	6966	2	-0-
						25	9					
10	8029 X	7838	-0-	-191	-0-	187	1	Y	-0-	7651	2	-0-
11	7620 X	7226	-0-	-394	-0-	74	1	Y	-0-	7152	2	-0-
12	7874 X	7043	-0-	-831	-0-	81	1	Y	-0-	6962	2	-0-

TOTAL GAS PROD: 92,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

LONGFELLOW WELL #: 208 RRCID -> 243239 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526

01	6045 X	4253	-0-	-1792	-0-	200	1	N	-0-			15
02	5249 X	4000	-0-	-1249	-0-	189	1	N	-0-	3811	2	15
03	5611 X	5258	-0-	-353	-0-	251	1	N	-0-	5007	2	15
04	4560 X	3920	-0-	-640	-0-	194	1	N	-0-	3726	2	15
05	4712 X	4207	-0-	-505	-0-	215	1	N	-0-	3992	2	15
06	5100 X	4951	-0-	-149	-0-	245	1	N	-0-	4706	2	15
07	5270 X	4540	-0-	-730	-0-	226	1	N	-0-	4314	2	15
08	5270 X	3850	-0-	-1420	-0-	194	1	N	-0-	3656	2	15
09	4950 X	2060	-0-	-2890	-0-	105	1	N	-0-	1955	2	-0-
10	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	254	1	N	-0-	4865	2	-0-
11	4950 X	4416	-0-	-534	-0-	224	1	N	-0-	4192	2	-0-
12	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	256	1	N	-0-	4745	2	-0-

TOTAL GAS PROD: 51,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 LONGFELLOW WELL #: 4067 RRCID -> 243241 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 2			N	-0-			-0-
02		2900 N	2956	-0-	56	-56	27 1	2929 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	4256	-0-	1156	1212	28 1	4228 2		N	-0-			-0-
04		3000 N	4863	-0-	1863	3075	10 1	4853 2		N	-0-			-0-
05		15391 X	12316	-0-	-3075	-0-	7 1	12309 2		N	-0-			-0-
06		14604 X	14604	-0-	-0-	-0-	84 1	14520 2		N	-0-			-0-
07		14868 X	14868	-0-	-0-	-0-	109 1	14759 2		N	-0-			-0-
08		14540 X	14540	-0-	-0-	-0-	179 1	14361 2		N	-0-			-0-
09		13926 X	13926	-0-	-0-	-0-	215 1	13711 2		N	-0-			-0-
10		14465 X	14465	-0-	-0-	-0-	293 1	14172 2		N	-0-			-0-
11		13983 X	13983	-0-	-0-	-0-	143 1	13840 2		N	-0-			-0-
12		14385 X	14385	-0-	-0-	-0-	165 1	14220 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			126,921											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 4068 RRCID -> 243252 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714

01		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	167 1	3376 2		N	-0-			-0-
02		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	154 1	3113 2		N	-0-			-0-
03		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	165 1	3280 2		N	-0-			-0-
04		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	161 1	3103 2		N	-0-			-0-
05		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	178 1	3304 2		N	-0-			-0-
06		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	167 1	3208 2		N	-0-			-0-
07		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	171 1	3251 2		N	-0-			-0-
08		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	162 1	3058 2		N	-0-			-0-
09		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	156 1	2899 2		N	-0-			-0-
10		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	156 1	2992 2		N	-0-			-0-
11		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	150 1	2808 2		N	-0-			-0-
12		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	155 1	2870 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,204											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 4202 RRCID -> 243253 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 2702S RRCID -> 243255 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	3844 X	2914	-0-	-930	-0-	2914	2	Y	-0-		30
02	3393 X	2929	-0-	-464	-0-	27	1	Y	-0-		30
03	3565 X	3099	-0-	-466	-0-	21	1	Y	-0-		30
04	3240 X	2573	-0-	-667	-0-	5	1	Y	-0-		30
05	3131 X	2428	-0-	-703	-0-	1	1	Y	-0-		30
06	3030 X	2373	-0-	-657	-0-	14	1	Y	-0-		30
07	3131 X	2437	-0-	-694	-0-	18	1	Y	-0-		30
08	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	32	1	Y	-0-		30
09	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	41	1	Y	-0-		30
10	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	50	1	Y	26		56
						29	9				
11	2430 N	2287	-0-	-143	-0-	23	1	Y	-0-	45 1	11
12	2511 N	2300	-0-	-211	-0-	26	1	Y	-0-	11 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		31,139				TOTAL CONDENSATE PROD:			26		

ALLISON WELL #: 3026 RRCID -> 243256 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932

01	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	91	1	N	-0-		-0-
02	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	86	1	N	-0-		-0-
03	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	90	1	N	-0-		-0-
04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	86	1	N	-0-		-0-
05	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	89	1	N	-0-		-0-
06	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	84	1	N	-0-		-0-
07	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	88	1	N	-0-		-0-
08	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	90	1	N	-0-		-0-
09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	86	1	N	-0-		-0-
10	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	86	1	N	-0-		-0-
11	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	82	1	N	-0-		-0-
12	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	84	1	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,068				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WEST RANCH WELL #: 5083 RRCID -> 243262 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146

01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	43	1	N	-0-		-0-
02	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	112	1	N	-0-		-0-
03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	77	1	N	-0-		-0-
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	61	1	N	-0-		-0-
05	1333 N	1132	-0-	-201	-0-	58	1	N	-0-		-0-
06	1290 N	996	-0-	-294	-0-	49	1	N	-0-		-0-
07	1271 N	1001	-0-	-270	-0-	50	1	N	-0-		-0-
08	1147 N	1099	-0-	-48	-0-	55	1	N	-0-		-0-
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	55	1	N	-0-		-0-
10	992 N	914	-0-	-78	-0-	45	1	N	-0-		-0-
11	1050 N	829	-0-	-221	-0-	42	1	N	-0-		-0-
12	1116 N	887	-0-	-229	-0-	45	1	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,050				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011													
WEST RANCH		WELL #: 5051		RRCID -> 243601		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6355 X	5972	-0-	-383	-0-	281	1	5688	2	N	3				158
02	5945 X	5352	-0-	-593	-0-	253	1	5097	2	N	2				160
03	6355 X	5539	-0-	-816	-0-	265	1	5274	2	N	-0-				160
04	6180 X	5159	-0-	-1021	-0-	255	1	4904	2	N	-0-				160
05	6231 X	5081	-0-	-1150	-0-	259	1	4822	2	N	-0-				160
06	5790 X	4733	-0-	-1057	-0-	234	1	4493	2	N	5				165
07	5735 X	4703	-0-	-1032	-0-	235	1	4468	2	N	-0-	154	1		11
08	5239 X	4578	-0-	-661	-0-	230	1	4348	2	N	-0-				11
09	5070 X	4271	-0-	-799	-0-	218	1	4053	2	N	-0-				11
10	5084 X	4329	-0-	-755	-0-	215	1	4114	2	N	-0-	11	1		-0-
11	4740 X	4089	-0-	-651	-0-	207	1	3882	2	N	-0-				-0-
12	4712 X	4082	-0-	-630	-0-	209	1	3873	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 57,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LONGFELLOW		WELL #: 4038R		RRCID -> 243852		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728							
01	1767 N	1438	-0-	-329	-0-	68	1	1370	2	N	-0-				15
02	1566 N	1286	-0-	-280	-0-	61	1	1225	2	N	-0-				15
03	1550 N	1404	-0-	-146	-0-	67	1	1337	2	N	-0-				15
04	1380 N	1356	-0-	-24	-0-	67	1	1289	2	N	-0-				15
05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	73	1	1362	2	N	-0-				15
06	1350 N	1341	-0-	-9	-0-	66	1	1275	2	N	-0-				15
07	1395 N	1201	-0-	-194	-0-	60	1	1141	2	N	-0-				15
08	1426 N	1308	-0-	-118	-0-	66	1	1242	2	N	-0-				15
09	1350 N	1239	-0-	-111	-0-	63	1	1176	2	N	-0-	11	1	4 7	-0-
10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	64	1	1224	2	N	-0-				-0-
11	1260 N	1250	-0-	-10	-0-	63	1	1187	2	N	-0-				-0-
12	1271 N	1137	-0-	-134	-0-	58	1	1079	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 15,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH		WELL #: 3216		RRCID -> 243886		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142							
01	15987 X	15987	-0-	-0-	-0-	160	1	15827	2	Y	-0-				-0-
02	INC G-10	14361	-0-	14361	-0-	249	1	14112	2	Y	-0-				-0-
03	INC G-10	14970	-0-	14970	-0-	29331	1	14740	2	Y	-0-				-0-
04	INC G-10	14578	-0-	14578	-0-	43909	1	14404	2	Y	-0-				-0-
05	INC G-10	14755	-0-	14755	-0-	58664	1	14586	2	Y	-0-				-0-
06	INC G-10	14097	-0-	14097	-0-	72761	1	13880	2	Y	-0-				-0-
07	87006 X	14245	-0-	-72761	-0-	238	1	14007	2	Y	-0-				-0-
08	13940 X	13940	-0-	-0-	-0-	292	1	13637	2	Y	10				10
09	13120 X	13120	-0-	-0-	-0-	310	1	12808	2	Y	2				12
10	13299 X	13299	-0-	-0-	-0-	359	1	12940	2	Y	-0-				12
11	12604 X	12604	-0-	-0-	-0-	245	1	12342	2	Y	15	27	1		-0-
12	12774 X	12774	-0-	-0-	-0-	264	1	12510	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 168,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 2720S RRCID -> 243977 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-		59 1	2799 2	N	-0-			48
02		2600 X	2600	-0-	-0-	-0-		68 1	2532 2	N	-0-			48
03		2699 X	2699	-0-	-0-	-0-		69 1	2630 2	N	-0-			48
04		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-		60 1	2468 2	N	-0-			48
05		2549 X	2549	-0-	-0-	-0-		59 1	2490 2	N	-0-			48
06		2320 X	2320	-0-	-0-	-0-		54 1	2266 2	N	-0-			48
07		2325 N	2225	-0-	-100	-0-		49 1	2176 2	N	-0-			48
08		2325 N	2158	-0-	-167	-0-		55 1	2103 2	N	-0-			48
09		2250 N	2166	-0-	-84	-0-		57 1	2109 2	N	-0-			48
10		2232 N	2184	-0-	-48	-0-		62 1	2098 2	N	22			70
								24 9						
11		2100 N	2039	-0-	-61	-0-		44 1	1995 2	N	-0-	70 1		-0-
12		2232 N	2063	-0-	-169	-0-		47 1	2016 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,389				TOTAL CONDENSATE PROD:			22				

WEST RANCH WELL #: 2226 RRCID -> 244030 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146

01		3100 N	2383	-0-	-717	2475		112 1	2271 2	N	-0-			50
02		2900 N	2207	-0-	-693	1782		104 1	2103 2	N	-0-			50
03		3100 N	2340	-0-	-760	1022		112 1	2228 2	N	-0-			50
04		3000 N	2205	-0-	-795	227		109 1	2096 2	N	-0-			50
05		2446 N	2219	-0-	-227	-0-		113 1	2106 2	N	-0-			50
06		2250 N	2132	-0-	-118	-0-		105 1	2014 2	N	12	52 1		10
								13 9						
07		2294 N	2162	-0-	-132	-0-		108 1	2054 2	N	-0-			10
08		2232 N	2134	-0-	-98	-0-		107 1	2027 2	N	-0-			10
09		2130 N	2017	-0-	-113	-0-		103 1	1914 2	N	-0-			10
10		2170 N	2070	-0-	-100	-0-		103 1	1967 2	N	-0-	10 1		-0-
11		2070 N	1980	-0-	-90	-0-		100 1	1880 2	N	-0-			-0-
12		2077 N	2005	-0-	-72	-0-		103 1	1902 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,854				TOTAL CONDENSATE PROD:			12				

WEST RANCH WELL #: 8041 RRCID -> 244031 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610

01		372 N	226	-0-	-146	-0-		11 1	215 2	N	-0-			-0-
02		609 N	190	-0-	-419	-0-		9 1	181 2	N	-0-			-0-
03		217 N	162	-0-	-55	-0-		8 1	154 2	N	-0-			-0-
04		210 N	137	-0-	-73	-0-		7 1	130 2	N	-0-			-0-
05		525 N	525	-0-	-0-	-0-		27 1	498 2	N	-0-			-0-
06		150 N	143	-0-	-7	-0-		7 1	136 2	N	-0-			-0-
07		155 N	50	-0-	-105	-0-		2 1	48 2	N	-0-			-0-
08		527 N	45	-0-	-482	-0-		2 1	43 2	N	-0-			-0-
09		336 N	336	-0-	-0-	-0-		17 1	319 2	N	-0-			-0-
10		254 N	254	-0-	-0-	-0-		13 1	241 2	N	-0-			-0-
11		53 N	53	-0-	-0-	-0-		3 1	50 2	N	-0-			-0-
12		501 N	501	-0-	-0-	-0-		26 1	475 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,622				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011											
WEST RANCH		WELL #: 7040		RRCID -> 244034		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE		
01	4588 X	4245	-0-	-343	-0-	200	1	4045	2	N	-0-		33
02	4147 X	3928	-0-	-219	-0-	186	1	3742	2	N	-0-		33
03	4340 X	4140	-0-	-200	-0-	198	1	3942	2	N	-0-		33
04	4110 X	3960	-0-	-150	-0-	196	1	3764	2	N	-0-		33
05	4247 X	4031	-0-	-216	-0-	206	1	3825	2	N	-0-		33
06	4110 X	3794	-0-	-316	-0-	188	1	3606	2	N	-0-		33
07	4185 X	3851	-0-	-334	-0-	192	1	3659	2	N	-0-		33
08	4123 X	3772	-0-	-351	-0-	190	1	3582	2	N	-0-		33
09	3960 X	3554	-0-	-406	-0-	181	1	3373	2	N	-0-		33
10	4030 X	3607	-0-	-423	-0-	179	1	3428	2	N	-0-		33
11	3780 X	3399	-0-	-381	-0-	172	1	3227	2	N	-0-		33
12	3844 X	3316	-0-	-528	-0-	170	1	3145	2	N	1	34 1	-0-
						1	9						

TOTAL GAS PROD: 45,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST RANCH		WELL #: 2715SR		RRCID -> 244037		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030					
01	434 N	406	-0-	-28	-0-	19	1	387	2	N	-0-		125
02	377 N	345	-0-	-32	-0-	16	1	329	2	N	-0-		125
03	372 N	357	-0-	-15	-0-	17	1	340	2	N	-0-		125
04	390 N	314	-0-	-76	-0-	16	1	298	2	N	-0-		125
05	372 N	356	-0-	-16	-0-	18	1	338	2	N	-0-	102 1	23
06	360 N	315	-0-	-45	-0-	16	1	299	2	N	-0-		23
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	2	N	-0-		23
08	341 N	305	-0-	-36	-0-	15	1	290	2	N	-0-		23
09	330 N	297	-0-	-33	-0-	15	1	282	2	N	-0-		23
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	16	1	303	2	N	4		27
						4	9						
11	300 N	272	-0-	-28	-0-	14	1	257	2	N	1	28 1	-0-
						1	9						
12	310 N	132	-0-	-178	-0-	7	1	125	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WEST RANCH		WELL #: 2806		RRCID -> 244077		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908					
01	4154 X	3865	-0-	-289	-0-	182	1	3683	2	N	-0-		68
02	3828 X	3510	-0-	-318	-0-	166	1	3344	2	N	-0-		68
03	4030 X	3703	-0-	-327	-0-	177	1	3523	2	N	3	56 1	15
						3	9						
04	3750 X	3649	-0-	-101	-0-	180	1	3469	2	N	-0-		15
05	3875 X	3716	-0-	-159	-0-	190	1	3526	2	N	-0-		15
06	3750 X	3525	-0-	-225	-0-	174	1	3351	2	N	-0-		15
07	3782 X	3560	-0-	-222	-0-	178	1	3382	2	N	-0-		15
08	3720 X	3492	-0-	-228	-0-	176	1	3316	2	N	-0-		15
09	3600 X	3304	-0-	-296	-0-	168	1	3136	2	N	-0-		15
10	3720 X	3351	-0-	-369	-0-	166	1	3185	2	N	-0-	15 1	-0-
11	3540 X	3141	-0-	-399	-0-	159	1	2982	2	N	-0-		-0-
12	3565 X	3020	-0-	-545	-0-	155	1	2865	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 41,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
LONGFELLOW STATE		WELL #:		9013	RRCID ->	244113	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7338 -	7980
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		3565 X	3247	-0-	-318	-0-	153 1	3094 2	N	-0-		17	
02		3335 X	3015	-0-	-320	-0-	142 1	2873 2	N	-0-		17	
03		3472 X	3215	-0-	-257	-0-	154 1	3061 2	N	-0-		17	
04		3150 X	2976	-0-	-174	-0-	147 1	2829 2	N	-0-		17	
05		3255 X	2911	-0-	-344	-0-	149 1	2762 2	N	-0-		17	
06		3150 X	2789	-0-	-361	-0-	138 1	2651 2	N	-0-		17	
07		3224 X	2932	-0-	-292	-0-	146 1	2786 2	N	-0-		17	
08		3131 X	2917	-0-	-214	-0-	147 1	2770 2	N	-0-		17	
09		2970 X	2718	-0-	-252	-0-	139 1	2579 2	N	-0-		17	
10		2945 X	2733	-0-	-212	-0-	136 1	2597 2	N	-0-		17	
11		2850 X	2498	-0-	-352	-0-	127 1	2371 2	N	-0-	5 1	12 7	-0-
12		2945 X	2691	-0-	-254	-0-	138 1	2553 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,642		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST RANCH		WELL #:		2619	RRCID ->	244455	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3696 -	3966
01		5921 X	4314	-0-	-1607	-0-	203 1	4111 2	N	-0-		-0-	
02		5249 X	3814	-0-	-1435	-0-	180 1	3634 2	N	-0-		-0-	
03		5177 X	3891	-0-	-1286	-0-	186 1	3705 2	N	-0-		-0-	
04		4650 X	3554	-0-	-1096	-0-	176 1	3378 2	N	-0-		-0-	
05		4526 X	3494	-0-	-1032	-0-	178 1	3316 2	N	-0-		-0-	
06		4170 X	3218	-0-	-952	-0-	159 1	3059 2	N	-0-		-0-	
07		4092 X	3160	-0-	-932	-0-	158 1	3002 2	N	-0-		-0-	
08		3472 X	3130	-0-	-342	-0-	158 1	2972 2	N	-0-		-0-	
09		3360 X	2846	-0-	-514	-0-	145 1	2701 2	N	-0-		-0-	
10		3472 X	2843	-0-	-629	-0-	141 1	2702 2	N	-0-		-0-	
11		3210 X	2604	-0-	-606	-0-	132 1	2472 2	N	-0-		-0-	
12		3162 X	2490	-0-	-672	-0-	128 1	2362 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		39,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LONGFELLOW		WELL #:		1211	RRCID ->	244675	COMPL. DATE	12/15/2009	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5620 -	6644
01		1922 N	1779	-0-	-143	-0-	84 1	1695 2	N	-0-		-0-	
02		1769 N	1682	-0-	-87	-0-	79 1	1603 2	N	-0-		-0-	
03		1860 N	1843	-0-	-17	-0-	88 1	1755 2	N	-0-		-0-	
04		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	86 1	1659 2	N	-0-		-0-	
05		1798 N	1769	-0-	-29	-0-	90 1	1679 2	N	-0-		-0-	
06		1770 N	1712	-0-	-58	-0-	85 1	1627 2	N	-0-		-0-	
07		1798 N	1751	-0-	-47	-0-	87 1	1664 2	N	-0-		-0-	
08		1767 N	1734	-0-	-33	-0-	87 1	1647 2	N	-0-		-0-	
09		1710 N	1661	-0-	-49	-0-	85 1	1576 2	N	-0-		-0-	
10		1736 N	1701	-0-	-35	-0-	84 1	1617 2	N	-0-		-0-	
11		1680 N	1619	-0-	-61	-0-	82 1	1537 2	N	-0-		-0-	
12		1705 N	1648	-0-	-57	-0-	84 1	1564 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		20,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
ALLISON		WELL #: 4803		RRCID -> 244679		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2976 X	2446	-0-	-530	-0-	2446 2	Y	-0-		-0-
02	2610 X	2233	-0-	-377	-0-	20 1	2213 2	Y	-0-	-0-
03	2511 N	2289	-0-	-222	-0-	15 1	2274 2	Y	-0-	-0-
04	2370 N	2118	-0-	-252	-0-	4 1	2114 2	Y	-0-	-0-
05	2387 N	2153	-0-	-234	-0-	1 1	2152 2	Y	-0-	-0-
06	2220 N	2017	-0-	-203	-0-	12 1	2005 2	Y	-0-	-0-
07	2201 N	2064	-0-	-137	-0-	15 1	2049 2	Y	-0-	-0-
08	2139 N	1982	-0-	-157	-0-	24 1	1958 2	Y	-0-	-0-
09	2010 N	1872	-0-	-138	-0-	29 1	1843 2	Y	-0-	-0-
10	2077 N	1897	-0-	-180	-0-	38 1	1859 2	Y	-0-	-0-
11	1920 N	1794	-0-	-126	-0-	18 1	1776 2	Y	-0-	-0-
12	1922 N	1796	-0-	-126	-0-	21 1	1775 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		24,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST RANCH		WELL #: 2318		RRCID -> 244825		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244	
01	27280 X	20298	-0-	-6982	-0-	20298 2	Y	-0-	20
02	23287 X	18386	-0-	-4901	-0-	166 1	18220 2	Y	-0-
03	24273 X	18274	-0-	-5999	-0-	121 1	18153 2	Y	-0-
04	22230 X	16686	-0-	-5544	-0-	33 1	16653 2	Y	-0-
05	21607 X	16041	-0-	-5566	-0-	9 1	16032 2	Y	-0-
06	19650 X	14317	-0-	-5333	-0-	82 1	14235 2	Y	-0-
07	19654 X	14056	-0-	-5598	-0-	103 1	13953 2	Y	-0-
08	15593 X	13368	-0-	-2225	-0-	165 1	13203 2	Y	-0-
09	15090 X	12646	-0-	-2444	-0-	195 1	12451 2	Y	-0-
10	15593 X	12939	-0-	-2654	-0-	262 1	12677 2	Y	-0-
11	14310 X	11954	-0-	-2356	-0-	122 1	11832 2	Y	-0-
12	14043 X	10746	-0-	-3297	-0-	123 1	10623 2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		179,711		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		20 1	

WEST STATE		WELL #: 302		RRCID -> 244827		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST RANCH		WELL #: 4306		RRCID -> 244831		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3100 - 3700		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		PLUGGED AND ABANDONED 05/03/2012 - PLUGGED 05/03/12		

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
WEST RANCH		WELL #:		7013	RRCID ->	244833	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	6170 -	8060
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	38	1	764	2	N	-0-		40
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	35	1	707	2	N	-0-		40
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	37	1	729	2	N	-0-		40
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	34	1	668	2	N	-0-		40
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	35	1	645	2	N	-0-		40
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	31	1	593	2	N	-0-		40
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	31	1	593	2	N	-0-	40 7	-0-
08	620 N	597	-0-	-23	-0-	30	1	567	2	N	-0-		-0-
09	600 N	564	-0-	-36	-0-	29	1	535	2	N	-0-		-0-
10	620 N	571	-0-	-49	-0-	28	1	543	2	N	-0-		-0-
11	570 N	467	-0-	-103	-0-	23	1	444	2	N	-0-		-0-
12	589 N	452	-0-	-137	-0-	23	1	429	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,591		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LONGFELLOW STATE		WELL #:		9012	RRCID ->	244888	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	9766	PERF.	7216 -	8540
01	6758 X	5623	-0-	-1135	-0-	265	1	5358	2	N	-0-		10
02	5655 X	5127	-0-	-528	-0-	242	1	4885	2	N	-0-		10
03	6045 X	5327	-0-	-718	-0-	255	1	5072	2	N	-0-		10
04	5730 X	5055	-0-	-675	-0-	250	1	4805	2	N	-0-		10
05	5766 X	5093	-0-	-673	-0-	260	1	4833	2	N	-0-		10
06	5430 X	4840	-0-	-590	-0-	239	1	4601	2	N	-0-		10
07	5487 X	4855	-0-	-632	-0-	242	1	4613	2	N	-0-		10
08	5115 X	4739	-0-	-376	-0-	239	1	4500	2	N	-0-		10
09	4950 X	4447	-0-	-503	-0-	227	1	4220	2	N	-0-		10
10	5084 X	4462	-0-	-622	-0-	221	1	4241	2	N	-0-		10
11	4830 X	4165	-0-	-665	-0-	211	1	3954	2	N	-0-	10 1	-0-
12	4867 X	4162	-0-	-705	-0-	213	1	3949	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		57,895		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST RANCH		WELL #:		2326	RRCID ->	244890	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4614 -	5496
01	33046 X	24968	-0-	-8078	-0-	24968	2		Y	-0-			41
02	27811 X	22887	-0-	-4924	-0-	207	1	22680	2	Y	-0-		41
03	29016 X	22940	-0-	-6076	-0-	152	1	22788	2	Y	-0-		41
04	26880 X	20958	-0-	-5922	-0-	41	1	20917	2	Y	-0-		41
05	25947 X	20464	-0-	-5483	-0-	11	1	20453	2	Y	-0-		41
06	24150 X	18497	-0-	-5653	-0-	107	1	18390	2	Y	-0-		41
07	24459 X	18363	-0-	-6096	-0-	135	1	18228	2	Y	-0-		41
08	19933 X	17764	-0-	-2169	-0-	219	1	17545	2	Y	-0-		41
09	19290 X	16947	-0-	-2343	-0-	262	1	16685	2	Y	-0-		41
10	19933 X	17144	-0-	-2789	-0-	347	1	16797	2	Y	-0-	41 1	-0-
11	18510 X	16099	-0-	-2411	-0-	164	1	15935	2	Y	-0-		-0-
12	18352 X	15344	-0-	-3008	-0-	176	1	15168	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		232,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
LONGFELLOW		WELL #: 4026		RRCID -> 244896		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	330 1	6675 2	N	27	112
02	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	30 9	7075 2	N	8	120
03	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	351 1	7389 2	N	13	133
04	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	9 9	7035 2	N	10	143
05	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	371 1	6089 2	N	15	158
06	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	14 9	6250 2	N	1	122 1
07	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	366 1	6550 2	N	6	43
08	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	11 9	6373 2	N	12	55
09	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	327 1	6022 2	N	8	63
10	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	17 9	5638 2	N	9	72
11	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	1 9	5834 2	N	11	83
12	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	344 1	5966 2	N	7	90
						7 9				
						8 9				
TOTAL GAS PROD:		81,040		TOTAL CONDENSATE PROD:		127				

WEST RANCH		WELL #: 3119		RRCID -> 244928		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608		
01	651 N	547	-0-	-104	-0-	26 1	521 2	N	-0-	3
02	551 N	522	-0-	-29	-0-	25 1	497 2	N	-0-	3
03	620 N	534	-0-	-86	-0-	26 1	508 2	N	-0-	3
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	26 1	502 2	N	14	17
05	558 N	529	-0-	-29	-0-	15 9	502 2	N	-0-	17
06	510 N	498	-0-	-12	-0-	27 1	473 2	N	-0-	17
07	558 N	513	-0-	-45	-0-	25 1	487 2	N	-0-	17
08	527 N	519	-0-	-8	-0-	26 1	493 2	N	-0-	17
09	510 N	485	-0-	-25	-0-	25 1	460 2	N	-0-	17
10	527 N	507	-0-	-20	-0-	25 1	482 2	N	-0-	17
11	510 N	474	-0-	-36	-0-	24 1	449 2	N	1	18 1
12	496 N	441	-0-	-55	-0-	1 9	418 2	N	-0-	-0-
						23 1				
TOTAL GAS PROD:		6,112		TOTAL CONDENSATE PROD:		15				

WEST RANCH		WELL #: 3321		RRCID -> 244931		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320		
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-	-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	18 1	361 2	N	-0-	-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	18 1	345 2	N	-0-	-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	17 1	313 2	N	-0-	-0-
06	360 N	311	-0-	-49	-0-	15 1	296 2	N	-0-	-0-
07	372 N	312	-0-	-60	-0-	16 1	296 2	N	-0-	-0-
08	341 N	287	-0-	-54	-0-	14 1	273 2	N	-0-	-0-
09	300 N	283	-0-	-17	-0-	14 1	269 2	N	-0-	-0-
10	310 N	273	-0-	-37	-0-	14 1	259 2	N	-0-	-0-
11	270 N	185	-0-	-85	-0-	9 1	176 2	N	-0-	-0-
12	279 N	242	-0-	-37	-0-	12 1	230 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,965		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
ALLISON		WELL #: 3027		RRCID -> 244933		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	11005 X	10563	-0-	-442	-0-	108 1	10455 2	Y	-0-	-0-
02	9746 X	9746	-0-	-0-	-0-	177 1	9569 2	Y	-0-	-0-
03	10110 X	10110	-0-	-0-	-0-	168 1	9942 2	Y	-0-	-0-
04	9428 X	9428	-0-	-0-	-0-	128 1	9300 2	Y	-0-	-0-
05	9548 X	9389	-0-	-159	-0-	124 1	9265 2	Y	-0-	-0-
06	9240 X	8768	-0-	-472	-0-	150 1	8618 2	Y	-0-	-0-
07	9548 X	8752	-0-	-796	-0-	162 1	8590 2	Y	-0-	-0-
08	8471 X	8471	-0-	-0-	-0-	190 1	8281 2	Y	-0-	-0-
09	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	200 1	7759 2	Y	-0-	-0-
10	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	227 1	7815 2	Y	-0-	-0-
11	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	162 1	7395 2	Y	-0-	-0-
12	7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	173 1	7427 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		106,385		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST RANCH		WELL #: 3421		RRCID -> 244939		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022		
01	3100 N	2109	-0-	-991	596	99 1	2010 2	N	-0-	29
02	2503 N	1907	-0-	-596	-0-	90 1	1817 2	N	-0-	29
03	2077 N	1926	-0-	-151	-0-	92 1	1834 2	N	-0-	29
04	2040 N	1872	-0-	-168	-0-	92 1	1780 2	N	-0-	29
05	2046 N	1543	-0-	-503	-0-	79 1	1464 2	N	-0-	29
06	1860 N	1290	-0-	-570	-0-	64 1	1226 2	N	-0-	29
07	1922 N	1226	-0-	-696	-0-	61 1	1165 2	N	-0-	5
08	1550 N	1218	-0-	-332	-0-	61 1	1157 2	N	-0-	5
09	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	82 1	1530 2	N	-0-	5
10	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	79 1	1513 2	N	-0-	5
11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	69 1	1291 2	N	-0-	-0-
12	1674 N	1325	-0-	-349	-0-	68 1	1257 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,980		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ALLISON		WELL #: 3025		RRCID -> 245225		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664		
01	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	135 1	2733 2	N	-0-	-0-
02	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	126 1	2531 2	N	-0-	-0-
03	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	133 1	2658 2	N	-0-	-0-
04	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	130 1	2511 2	N	-0-	-0-
05	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	138 1	2570 2	N	-0-	-0-
06	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	125 1	2409 2	N	-0-	-0-
07	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	124 1	2358 2	N	-0-	-0-
08	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	135 1	2541 2	N	-0-	-0-
09	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	123 1	2290 2	N	-0-	-0-
10	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	129 1	2480 2	N	-0-	-0-
11	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	122 1	2285 2	N	-0-	-0-
12	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	123 1	2283 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		31,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
ALLISON		WELL #: 3023		RRCID -> 245314		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	15	1 313 2	N	-0-		-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	16	1 313 2	N	-0-		-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	17	1 339 2	N	-0-		-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	16	1 317 2	N	-0-		-0-
05	341 N	332	-0-	-9	-0-	17	1 315 2	N	-0-		-0-
06	330 N	299	-0-	-31	-0-	15	1 284 2	N	-0-		-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	19	1 369 2	N	-0-		-0-
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	19	1 351 2	N	-0-		-0-
09	300 N	285	-0-	-15	-0-	15	1 270 2	N	-0-		-0-
10	403 N	295	-0-	-108	-0-	15	1 280 2	N	-0-		-0-
11	360 N	118	-0-	-242	-0-	6	1 112 2	N	-0-		-0-
12	310 N	281	-0-	-29	-0-	14	1 267 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,714		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH		WELL #: 2223		RRCID -> 245315		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5270 X	4664	-0-	-606	-0-	218	1 4415 2	N	28		145
02	4756 X	4285	-0-	-471	-0-	31	9 201 1	N	29	129 1	45
03	4991 X	4445	-0-	-546	-0-	32	9 211 1	N	25		70
04	4680 X	4325	-0-	-355	-0-	28	9 212 1	N	30		100
05	4650 X	4466	-0-	-184	-0-	33	9 226 1	N	30		130
06	4500 X	4163	-0-	-337	-0-	33	9 205 1	N	19	101 1	48
07	4588 X	4325	-0-	-263	-0-	21	9 214 1	N	24		72
08	4464 X	4407	-0-	-57	-0-	26	9 220 1	N	40		112
09	4320 X	4135	-0-	-185	-0-	44	9 209 1	N	26		138
10	4464 X	4104	-0-	-360	-0-	29	9 203 1	N	18	123 1	33
11	4260 X	3910	-0-	-350	-0-	20	9 197 1	N	20		53
12	4402 X	4008	-0-	-394	-0-	22	9 204 1	N	30		83
TOTAL GAS PROD:		51,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		319					

ALLISON 4		WELL #: 204		RRCID -> 245316		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	21886 X	14791	-0-	-7095	-0-	14791	2	Y	-0-		-0-
02	17168 X	12315	-0-	-4853	-0-	111	1 12204 2	Y	-0-		-0-
03	18352 X	9542	-0-	-8810	-0-	63	1 9479 2	Y	-0-		-0-
04	17760 X	8953	-0-	-8807	-0-	18	1 8935 2	Y	-0-		-0-
05	16616 X	8090	-0-	-8526	-0-	5	1 8085 2	Y	-0-		-0-
06	14310 X	7086	-0-	-7224	-0-	41	1 7045 2	Y	-0-		-0-
07	13175 X	7388	-0-	-5787	-0-	54	1 7334 2	Y	-0-		-0-
08	9114 X	6806	-0-	-2308	-0-	84	1 6722 2	Y	-0-		-0-
09	8820 X	6401	-0-	-2419	-0-	99	1 6302 2	Y	-0-		-0-
10	8091 X	6258	-0-	-1833	-0-	127	1 6131 2	Y	-0-		-0-
11	7140 X	5694	-0-	-1446	-0-	58	1 5636 2	Y	-0-		-0-
12	7378 X	5151	-0-	-2227	-0-	59	1 5092 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		98,475		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 LONGFELLOW WELL #: 4058 RRCID -> 245317 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-				-0-
02		29 N	28	-0-	-1	-0-	1	1	27	2	N	-0-				-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-				-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-				-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-				-0-
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-				-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-				-0-
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-				-0-
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-				-0-
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-				-0-
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-				-0-
12		31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			326	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

WEST RANCH WELL #: 7031 RRCID -> 245321 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552

01	9765 X	8502	-0-	-1263	-0-	400	1	8102	2	N	-0-					33
02	8903 X	7730	-0-	-1173	-0-	365	1	7365	2	N	-0-					33
03	9207 X	7780	-0-	-1427	-0-	372	1	7408	2	N	-0-					33
04	8580 X	7156	-0-	-1424	-0-	354	1	6802	2	N	-0-					33
05	8866 X	6812	-0-	-2054	-0-	348	1	6464	2	N	-0-					33
06	8220 X	7158	-0-	-1062	-0-	354	1	6804	2	N	-0-					33
07	8277 X	7955	-0-	-322	-0-	397	1	7558	2	N	-0-					33
08	7781 X	7175	-0-	-606	-0-	361	1	6814	2	N	-0-					33
09	7170 X	6134	-0-	-1036	-0-	313	1	5821	2	N	-0-					33
10	7967 X	6361	-0-	-1606	-0-	316	1	6045	2	N	-0-		33	1		-0-
11	7710 X	6056	-0-	-1654	-0-	307	1	5749	2	N	-0-					-0-
12	7967 X	6259	-0-	-1708	-0-	321	1	5938	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			85,078	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

WEST RANCH WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448

01	8401 X	5835	-0-	-2566	-0-	275	1	5560	2	N	-0-					-0-
02	6902 X	5262	-0-	-1640	-0-	249	1	5013	2	N	-0-					-0-
03	7192 X	5498	-0-	-1694	-0-	263	1	5235	2	N	-0-					-0-
04	6510 X	5094	-0-	-1416	-0-	252	1	4842	2	N	-0-					-0-
05	6200 X	5045	-0-	-1155	-0-	257	1	4788	2	N	-0-					-0-
06	5640 X	4521	-0-	-1119	-0-	224	1	4297	2	N	-0-					-0-
07	5611 X	4452	-0-	-1159	-0-	222	1	4230	2	N	-0-					-0-
08	4929 X	4288	-0-	-641	-0-	216	1	4072	2	N	-0-					-0-
09	4770 X	3953	-0-	-817	-0-	202	1	3751	2	N	-0-					-0-
10	4929 X	3931	-0-	-998	-0-	195	1	3736	2	N	-0-					-0-
11	4530 X	3571	-0-	-959	-0-	181	1	3390	2	N	-0-					-0-
12	4464 X	3619	-0-	-845	-0-	185	1	3434	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			55,069	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
LONGFELLOW		WELL #:		4057	RRCID ->	245327	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	9998	PERF. 4280 - 5074		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	34030 X	34030	-0-	-0-	-0-	34030	2		Y	-0-			-0-
02	35815 X	31339	-0-	-4476	-0-	284	1	31055	2	Y	-0-		-0-
03	36952 X	32479	-0-	-4473	-0-	216	1	32263	2	Y	-0-		-0-
04	34710 X	30500	-0-	-4210	-0-	60	1	30440	2	Y	-0-		-0-
05	34534 X	30475	-0-	-4059	-0-	17	1	30458	2	Y	-0-		-0-
06	32940 X	28440	-0-	-4500	-0-	164	1	28276	2	Y	-0-		-0-
07	33511 X	28551	-0-	-4960	-0-	210	1	28341	2	Y	-0-		-0-
08	30318 X	28018	-0-	-2300	-0-	346	1	27672	2	Y	-0-		-0-
09	29340 X	27223	-0-	-2117	-0-	421	1	26802	2	Y	-0-		-0-
10	30318 X	26752	-0-	-3566	-0-	541	1	26211	2	Y	-0-		-0-
11	28440 X	25500	-0-	-2940	-0-	260	1	25240	2	Y	-0-		-0-
12	28551 X	25463	-0-	-3088	-0-	292	1	25171	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 348,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH		WELL #:		2230	RRCID ->	245328	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4185 - 4490	
01	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		Y	-0-		-0-
02	1073 N	1032	-0-	-41	-0-	9	1	1023	2	Y	-0-	-0-
03	1085 N	1028	-0-	-57	-0-	7	1	1021	2	Y	-0-	-0-
04	1170 N	1001	-0-	-169	-0-	2	1	999	2	Y	-0-	-0-
05	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	1	1	1038	2	Y	-0-	-0-
06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	6	1	1005	2	Y	-0-	-0-
07	1023 N	999	-0-	-24	-0-	7	1	992	2	Y	-0-	-0-
08	1054 N	990	-0-	-64	-0-	12	1	978	2	Y	-0-	-0-
09	1020 N	948	-0-	-72	-0-	15	1	933	2	Y	-0-	-0-
10	992 N	952	-0-	-40	-0-	19	1	933	2	Y	-0-	-0-
11	960 N	924	-0-	-36	-0-	9	1	915	2	Y	-0-	-0-
12	992 N	944	-0-	-48	-0-	11	1	933	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 12,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH		WELL #:		2207	RRCID ->	245329	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	6610	PERF. 2712 - 6430		
01	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	34	1	6345	2	Y	-0-	33	
02	5655 X	5644	-0-	-11	-0-	78	1	5566	2	Y	-0-	33	
03	6014 X	5827	-0-	-187	-0-	71	1	5756	2	Y	-0-	33	
04	5820 X	5592	-0-	-228	-0-	46	1	5546	2	Y	-0-	33	
05	5735 X	4689	-0-	-1046	-0-	41	1	4648	2	Y	-0-	33	
06	5340 X	4547	-0-	-793	-0-	70	1	4477	2	Y	-0-	33	
07	5270 X	4494	-0-	-776	-0-	72	1	4422	2	Y	-0-	33	
08	4929 X	4410	-0-	-519	-0-	82	1	4328	2	Y	-0-	33	
09	4770 X	4037	-0-	-733	-0-	82	1	3955	2	Y	-0-	33	
10	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	102	1	3816	2	Y	106	33	
						117	9						
11	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	85	1	4313	2	Y	-0-	73	
12	4495 X	3319	-0-	-1176	-0-	66	1	3253	2	Y	-0-	73	

TOTAL GAS PROD: 57,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011													
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 503 RRCID -> 245330 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		13857 X	10737	-0-	-3120	-0-	10737	2	Y	-0-			-0-
02		12151 X	9770	-0-	-2381	-0-	88	1	Y	-0-	9682	2	-0-
03		12989 X	9372	-0-	-3617	-0-	62	1	Y	-0-	9310	2	-0-
04		11730 X	10010	-0-	-1720	-0-	20	1	Y	-0-	9990	2	-0-
05		11222 X	9814	-0-	-1408	-0-	5	1	Y	-0-	9809	2	-0-
06		10380 X	8489	-0-	-1891	-0-	49	1	Y	-0-	8440	2	-0-
07		10447 X	8294	-0-	-2153	-0-	61	1	Y	-0-	8233	2	-0-
08		10354 X	9185	-0-	-1169	-0-	113	1	Y	-0-	9072	2	-0-
09		10020 X	8315	-0-	-1705	-0-	129	1	Y	-0-	8186	2	-0-
10		9827 X	8295	-0-	-1532	-0-	168	1	Y	-0-	8127	2	-0-
11		8880 X	7664	-0-	-1216	-0-	78	1	Y	-0-	7586	2	-0-
12		9176 X	7658	-0-	-1518	-0-	88	1	Y	-0-	7570	2	-0-

TOTAL GAS PROD: 107,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 3022 RRCID -> 245331 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750													
01		4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	198	1	N	-0-			30
02		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	180	1	N	-0-			30
03		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	169	1	N	-0-			30
04		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	166	1	N	-0-			30
05		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	173	1	N	-0-			30
06		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	158	1	N	-0-			30
07		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	161	1	N	-0-			30
08		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	159	1	N	-0-			30
09		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	154	1	N	-0-	30	1	-0-
10		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	153	1	N	-0-			-0-
11		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	148	1	N	-0-			-0-
12		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	151	1	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3110 RRCID -> 245490 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134													
01		9802 X	9802	-0-	-0-	-0-	461	1	N	-0-			82
02		8905 X	8905	-0-	-0-	-0-	421	1	N	-0-			82
03		9357 X	9357	-0-	-0-	-0-	447	1	N	-0-			82
04		10290 X	8841	-0-	-1449	-0-	437	1	N	-0-			82
05		9796 X	8860	-0-	-936	-0-	452	1	N	-0-			82
06		9480 X	8353	-0-	-1127	-0-	413	1	N	-0-	67	1	15
07		9517 X	8416	-0-	-1101	-0-	420	1	N	-0-			15
08		8773 X	8199	-0-	-574	-0-	413	1	N	-0-			15
09		8490 X	7723	-0-	-767	-0-	394	1	N	-0-			15
10		8773 X	7821	-0-	-952	-0-	388	1	N	-0-			15
11		8340 X	7406	-0-	-934	-0-	375	1	N	-0-			15
12		8401 X	7428	-0-	-973	-0-	380	1	N	1	16	1	-0-
							1	9					

TOTAL GAS PROD: 101,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
LONGFELLOW		WELL #:		4073	RRCID ->	245596	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3977 -	4385
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3100 N	2114	-0-	-986	943	99	1	2015	2	N	-0-		-0-
02	2900 N	1981	-0-	-919	24	94	1	1887	2	N	-0-		-0-
03	2159 N	2135	-0-	-24	-0-	102	1	2033	2	N	-0-		-0-
04	2040 N	1998	-0-	-42	-0-	99	1	1899	2	N	-0-		-0-
05	2108 N	1918	-0-	-190	-0-	98	1	1820	2	N	-0-		-0-
06	2070 N	1825	-0-	-245	-0-	90	1	1735	2	N	-0-		-0-
07	2077 N	1883	-0-	-194	-0-	94	1	1789	2	N	-0-		-0-
08	1922 N	1859	-0-	-63	-0-	94	1	1765	2	N	-0-		-0-
09	1830 N	1765	-0-	-65	-0-	90	1	1675	2	N	-0-		-0-
10	1891 N	1811	-0-	-80	-0-	90	1	1721	2	N	-0-		-0-
11	1800 N	1707	-0-	-93	-0-	86	1	1621	2	N	-0-		-0-
12	1829 N	1729	-0-	-100	-0-	89	1	1640	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,725		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST RANCH		WELL #:		8035	RRCID ->	245683	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	4674 -	5408
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11	11	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

WEST STATE		WELL #:		2402	RRCID ->	245687	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	6990 -	7160	
01	7099 X	6777	-0-	-322	-0-	6777	2		Y	-0-			27	
02	6641 X	6001	-0-	-640	-0-	54	1	5946	2	Y	1		28	
						1	9							
03	6975 X	6004	-0-	-971	-0-	40	1	5964	2	Y	-0-		28	
04	6570 X	5957	-0-	-613	-0-	12	1	5945	2	Y	-0-		28	
05	6789 X	5524	-0-	-1265	-0-	3	1	5521	2	Y	-0-		28	
06	6570 X	5091	-0-	-1479	-0-	29	1	5062	2	Y	-0-		28	
07	6417 X	5241	-0-	-1176	-0-	38	1	5203	2	Y	-0-		28	
08	6169 X	5283	-0-	-886	-0-	65	1	5218	2	Y	-0-		28	
09	5970 X	4951	-0-	-1019	-0-	77	1	4874	2	Y	-0-		28	
10	5518 X	5079	-0-	-439	-0-	103	1	4976	2	Y	-0-		28	
11	5100 X	4834	-0-	-266	-0-	49	1	4781	2	Y	4	32	1	-0-
						4	9							
12	5270 X	4894	-0-	-376	-0-	56	1	4838	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		65,636		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
WEST RANCH		WELL #:		4205	RRCID ->	245696	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6344 -	7536
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	496 N	434	-0-	-62	-0-	20	1	414	2	N	-0-		-0-
02	435 N	395	-0-	-40	-0-	19	1	376	2	N	-0-		-0-
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	21	1	422	2	N	-0-		-0-
04	420 N	416	-0-	-4	-0-	21	1	395	2	N	-0-		-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	441	2	N	-0-		-0-
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	24	1	456	2	N	-0-		-0-
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	24	1	459	2	N	-0-		-0-
08	465 N	428	-0-	-37	-0-	22	1	406	2	N	-0-		-0-
09	480 N	353	-0-	-127	-0-	18	1	335	2	N	-0-		-0-
10	496 N	334	-0-	-162	-0-	17	1	317	2	N	-0-		-0-
11	420 N	312	-0-	-108	-0-	16	1	296	2	N	-0-		-0-
12	372 N	292	-0-	-80	-0-	15	1	277	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,835		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LONGFELLOW STATE		WELL #:		9016	RRCID ->	245701	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	13456	PERF.	2638 -	2872
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST RANCH		WELL #:		3422	RRCID ->	245718	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	6236 -	7188
01	5425 X	5308	-0-	-117	-0-	250	1	5058	2	N	-0-		37
02	5075 X	4889	-0-	-186	-0-	231	1	4658	2	N	-0-		37
03	5425 X	5210	-0-	-215	-0-	249	1	4961	2	N	-0-		37
04	5400 X	4934	-0-	-466	-0-	244	1	4690	2	N	-0-		37
05	5518 X	4914	-0-	-604	-0-	251	1	4663	2	N	-0-		37
06	5130 X	4788	-0-	-342	-0-	237	1	4551	2	N	-0-		37
07	5239 X	4713	-0-	-526	-0-	235	1	4478	2	N	-0-		37
08	5208 X	4751	-0-	-457	-0-	239	1	4512	2	N	-0-		37
09	4920 X	4535	-0-	-385	-0-	231	1	4304	2	N	-0-		37
10	4960 X	4631	-0-	-329	-0-	230	1	4401	2	N	-0-	22 1	15
11	4800 X	4396	-0-	-404	-0-	223	1	4173	2	N	-0-	15 7	-0-
12	4743 X	4484	-0-	-259	-0-	230	1	4254	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		57,553		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		5828 X	5203	-0-	-625	-0-	245	1	4958	2	N	-0-	5
02	INC	G-10	4774	-0-	4774	4774	226	1	4548	2	N	-0-	5
03	INC	G-10	5030	-0-	5030	9804	241	1	4789	2	N	-0-	5
04	INC	G-10	4683	-0-	4683	14487	231	1	4452	2	N	-0-	5
05	INC	G-10	4752	-0-	4752	19239	243	1	4509	2	N	-0-	5
06	INC	G-10	4505	-0-	4505	23744	223	1	4282	2	N	-0-	5
07	INC	G-10	4548	-0-	4548	28292	227	1	4321	2	N	-0-	5
08		32719 X	4427	-0-	-28292	-0-	223	1	4204	2	N	-0-	5
09		4620 X	4206	-0-	-414	-0-	214	1	3992	2	N	-0-	5
10		4743 X	4229	-0-	-514	-0-	210	1	4019	2	N	-0-	-0-
11		4500 X	3982	-0-	-518	-0-	202	1	3780	2	N	-0-	-0-
12		4557 X	3994	-0-	-563	-0-	205	1	3789	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			54,333	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

WEST RANCH WELL #: 3226 RRCID -> 246018 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984

01		3317 X	2896	-0-	-421	-0-	136	1	2760	2	N	-0-	18
02		2958 X	2607	-0-	-351	-0-	123	1	2484	2	N	-0-	18
03		3162 X	2727	-0-	-435	-0-	130	1	2597	2	N	-0-	18
04		2970 X	2585	-0-	-385	-0-	128	1	2457	2	N	-0-	18
05		2914 X	2630	-0-	-284	-0-	134	1	2492	2	N	4	22
							4	9					
06		2790 X	2490	-0-	-300	-0-	123	1	2367	2	N	-0-	22
07		2790 X	2524	-0-	-266	-0-	126	1	2398	2	N	-0-	22
08		2635 N	2478	-0-	-157	-0-	125	1	2353	2	N	-0-	22
09		2490 N	2336	-0-	-154	-0-	119	1	2217	2	N	-0-	22
10		2511 N	2360	-0-	-151	-0-	117	1	2243	2	N	-0-	22
11		2400 N	2214	-0-	-186	-0-	112	1	2102	2	N	-0-	22
12		2418 N	2205	-0-	-213	-0-	113	1	2092	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			30,052	TOTAL CONDENSATE PROD: 4									

WEST RANCH WELL #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114

01		744 N	419	-0-	-325	-0-	419	2			N	-0-	-0-
02		551 N	376	-0-	-175	-0-	3	1	373	2	N	-0-	-0-
03		434 N	314	-0-	-120	-0-	2	1	312	2	N	-0-	-0-
04		420 N	272	-0-	-148	-0-	1	1	271	2	N	-0-	-0-
05		403 N	276	-0-	-127	-0-	276	2			N	-0-	-0-
06		331 N	331	-0-	-0-	-0-	2	1	329	2	N	-0-	-0-
07		323 N	323	-0-	-0-	-0-	2	1	321	2	N	-0-	-0-
08		303 N	303	-0-	-0-	-0-	4	1	299	2	N	-0-	-0-
09		330 N	289	-0-	-41	-0-	4	1	285	2	N	-0-	-0-
10		310 N	301	-0-	-9	-0-	6	1	295	2	N	-0-	-0-
11		307 N	307	-0-	-0-	-0-	3	1	304	2	N	-0-	-0-
12		310 N	288	-0-	-22	-0-	3	1	285	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,799	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 7047 RRCID -> 246149 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4526 X	3905	-0-	-621	-0-	184	1	3721	2	N	-0-	172 1	24
02		4060 X	3432	-0-	-628	-0-	162	1	3270	2	N	-0-		24
03		4309 X	3358	-0-	-951	-0-	161	1	3197	2	N	-0-		24
04		4050 X	3333	-0-	-717	-0-	165	1	3168	2	N	-0-		24
05		3906 X	3397	-0-	-509	-0-	173	1	3224	2	N	-0-		24
06		3780 X	3005	-0-	-775	-0-	149	1	2856	2	N	-0-		24
07		3658 X	3357	-0-	-301	-0-	167	1	3190	2	N	-0-		24
08		3410 X	3299	-0-	-111	-0-	166	1	3133	2	N	-0-		24
09		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	171	1	3191	2	N	-0-		24
10		3410 X	3402	-0-	-8	-0-	169	1	3233	2	N	-0-	24 1	-0-
11		3240 X	3161	-0-	-79	-0-	160	1	3001	2	N	-0-		-0-
12		3410 X	3253	-0-	-157	-0-	167	1	3086	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			40,264				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

LONGFELLOW WELL #: 4071 RRCID -> 246151 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222

01		1085 N	1017	-0-	-68	-0-	48	1	969	2	N	-0-		-0-
02		1015 N	956	-0-	-59	-0-	45	1	911	2	N	-0-		-0-
03		992 N	879	-0-	-113	-0-	42	1	837	2	N	-0-		-0-
04		990 N	692	-0-	-298	-0-	34	1	658	2	N	-0-		-0-
05		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	53	1	978	2	N	-0-		-0-
06		973 N	973	-0-	-0-	-0-	48	1	925	2	N	-0-		-0-
07		940 N	940	-0-	-0-	-0-	47	1	893	2	N	-0-		-0-
08		1023 N	882	-0-	-141	-0-	44	1	838	2	N	-0-		-0-
09		960 N	819	-0-	-141	-0-	42	1	777	2	N	-0-		-0-
10		953 N	953	-0-	-0-	-0-	47	1	906	2	N	-0-		-0-
11		840 N	839	-0-	-1	-0-	42	1	797	2	N	-0-		-0-
12		837 N	772	-0-	-65	-0-	40	1	732	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,753				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

WEST RANCH WELL #: 5024 RRCID -> 246384 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542

01		6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	8	1	6929	2	Y	-0-		12
02		8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	78	1	7922	2	Y	-0-		12
03		7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	52	1	7594	2	Y	-0-		12
04		11130 X	6555	-0-	-4575	-0-	19	1	6536	2	Y	-0-		12
05		8556 X	6324	-0-	-2232	-0-	8	1	6316	2	Y	-0-		12
06		8280 X	5493	-0-	-2787	-0-	35	1	5458	2	Y	-0-		12
07		8556 X	5858	-0-	-2698	-0-	47	1	5811	2	Y	-0-		12
08		7657 X	5973	-0-	-1684	-0-	77	1	5896	2	Y	-0-		12
09		6570 X	5539	-0-	-1031	-0-	89	1	5450	2	Y	-0-		12
10		6324 X	5861	-0-	-463	-0-	124	1	5737	2	Y	-0-		12
11		5790 X	5339	-0-	-451	-0-	61	1	5278	2	Y	-0-		12
12		5983 X	4950	-0-	-1033	-0-	63	1	4887	2	Y	-0-	12 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			74,475				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011												
WEST RANCH WELL #: 2227 RRCID -> 246385 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE

01		310 N	249	-0-	-61	-0-		12 1	237 2	N	-0-	9
02		406 N	245	-0-	-161	-0-		12 1	233 2	N	-0-	9
03		434 N	254	-0-	-180	-0-		12 1	242 2	N	-0-	9
04		246 N	246	-0-	-0-	-0-		12 1	234 2	N	-0-	9
05		489 N	489	-0-	-0-	-0-		25 1	464 2	N	-0-	9
06		374 N	374	-0-	-0-	-0-		19 1	355 2	N	-0-	9
07		311 N	311	-0-	-0-	-0-		16 1	295 2	N	-0-	9
08		496 N	369	-0-	-127	-0-		19 1	350 2	N	-0-	9
09		437 N	437	-0-	-0-	-0-		22 1	415 2	N	-0-	9
10		356 N	356	-0-	-0-	-0-		18 1	338 2	N	-0-	9
11		360 N	299	-0-	-61	-0-		15 1	284 2	N	-0-	9
12		465 N	349	-0-	-116	-0-		18 1	331 2	N	-0-	9
TOTAL GAS PROD:			3,978					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246386 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE

01		1488 N	1381	-0-	-107	-0-		65 1	1316 2	N	-0-	20
02		1363 N	1320	-0-	-43	-0-		62 1	1258 2	N	-0-	20
03		1426 N	1394	-0-	-32	-0-		67 1	1327 2	N	-0-	20
04		1350 N	1335	-0-	-15	-0-		66 1	1269 2	N	-0-	20
05		1426 N	1364	-0-	-62	-0-		70 1	1294 2	N	-0-	20
06		1350 N	1303	-0-	-47	-0-		64 1	1239 2	N	-0-	20
07		1395 N	1332	-0-	-63	-0-		66 1	1266 2	N	-0-	20
08		1364 N	1309	-0-	-55	-0-		66 1	1243 2	N	-0-	20
09		1290 N	1256	-0-	-34	-0-		64 1	1192 2	N	-0-	20
10		1333 N	1287	-0-	-46	-0-		64 1	1223 2	N	-0-	20
11		1260 N	1224	-0-	-36	-0-		62 1	1162 2	N	-0-	20
12		1302 N	1249	-0-	-53	-0-		64 1	1185 2	N	-0-	20
TOTAL GAS PROD:			15,754					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WEST RANCH WELL #: 3323 RRCID -> 246479 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE

01		1705 N	1557	-0-	-148	-0-		73 1	1484 2	N	-0-	-0-
02		1508 N	1473	-0-	-35	-0-		70 1	1403 2	N	-0-	-0-
03		1643 N	1558	-0-	-85	-0-		75 1	1483 2	N	-0-	-0-
04		1500 N	1447	-0-	-53	-0-		71 1	1376 2	N	-0-	-0-
05		1581 N	1412	-0-	-169	-0-		72 1	1340 2	N	-0-	-0-
06		1500 N	1259	-0-	-241	-0-		62 1	1197 2	N	-0-	-0-
07		1519 N	1273	-0-	-246	-0-		62 1	1178 2	N	30	30
								33 9				
08		1426 N	1113	-0-	-313	-0-		56 1	1057 2	N	-0-	30
09		1260 N	1105	-0-	-155	-0-		56 1	1049 2	N	-0-	30
10		1271 N	1129	-0-	-142	-0-		56 1	1071 2	N	2	32
								2 9				
11		1080 N	1005	-0-	-75	-0-		51 1	954 2	N	-0-	-0-
12		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-		63 1	1172 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			15,566					TOTAL CONDENSATE PROD:		32		

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 ALLISON WELL #: 2118 RRCID -> 246591 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		2739 N	1853	-0-	-886	-0-	87	1	1766	2	Y	-0-				-0-
02		1885 N	1699	-0-	-186	-0-	80	1	1619	2	Y	-0-				-0-
03		1953 N	1895	-0-	-58	-0-	91	1	1804	2	Y	-0-				-0-
04		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	89	1	1717	2	Y	-0-				-0-
05		1829 N	1782	-0-	-47	-0-	91	1	1691	2	Y	-0-				-0-
06		1830 N	1705	-0-	-125	-0-	84	1	1621	2	Y	-0-				-0-
07		1860 N	1810	-0-	-50	-0-	90	1	1720	2	Y	-0-				-0-
08		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	90	1	1693	2	Y	-0-				-0-
09		1710 N	1692	-0-	-18	-0-	86	1	1606	2	Y	-0-				-0-
10		1798 N	1662	-0-	-136	-0-	82	1	1580	2	Y	-0-				-0-
11		1740 N	1463	-0-	-277	-0-	74	1	1389	2	Y	-0-				-0-
12		1736 N	1561	-0-	-175	-0-	80	1	1481	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			20,711			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WEST RANCH WELL #: 2240 RRCID -> 246699 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620

01		5301 X	4965	-0-	-336	-0-	4965	2			Y	-0-				-0-
02		4959 X	4583	-0-	-376	-0-	41	1	4542	2	Y	-0-				-0-
03		5301 X	4719	-0-	-582	-0-	31	1	4688	2	Y	-0-				-0-
04		4830 X	4403	-0-	-427	-0-	9	1	4394	2	Y	-0-				-0-
05		4960 X	4475	-0-	-485	-0-	3	1	4472	2	Y	-0-				-0-
06		4800 X	4290	-0-	-510	-0-	25	1	4265	2	Y	-0-				-0-
07		4898 X	4342	-0-	-556	-0-	32	1	4310	2	Y	-0-				-0-
08		4557 X	4229	-0-	-328	-0-	52	1	4177	2	Y	-0-				-0-
09		4410 X	4021	-0-	-389	-0-	62	1	3959	2	Y	-0-				-0-
10		4464 X	4119	-0-	-345	-0-	83	1	4002	2	Y	31		31	1	-0-
							34	9								
11		4290 X	3859	-0-	-431	-0-	39	1	3820	2	Y	-0-				-0-
12		4340 X	4009	-0-	-331	-0-	46	1	3963	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			52,014			TOTAL CONDENSATE PROD:			31							

WEST RANCH WELL #: 3127 RRCID -> 246702 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890

01		1457 N	1359	-0-	-98	-0-	64	1	1295	2	N	-0-				-0-	
02		1363 N	1254	-0-	-109	-0-	59	1	1195	2	N	-0-				-0-	
03		1395 N	1317	-0-	-78	-0-	63	1	1254	2	N	-0-				-0-	
04		1320 N	1267	-0-	-53	-0-	62	1	1183	2	N	20				20	
							22	9									
05		1333 N	1247	-0-	-86	-0-	64	1	1183	2	N	-0-				20	
06		1260 N	1183	-0-	-77	-0-	59	1	1124	2	N	-0-				20	
07		1302 N	1195	-0-	-107	-0-	60	1	1135	2	N	-0-				20	
08		1240 N	1152	-0-	-88	-0-	58	1	1094	2	N	-0-				20	
09		1170 N	1128	-0-	-42	-0-	58	1	1070	2	N	-0-				20	
10		1209 N	1135	-0-	-74	-0-	56	1	1079	2	N	-0-				20	
11		1110 N	1067	-0-	-43	-0-	54	1	1013	2	N	-0-				20	
12		1178 N	1101	-0-	-77	-0-	56	1	1045	2	N	-0-			20	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			14,405			TOTAL CONDENSATE PROD:			20								

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
ALLISON		WELL #:		2126	RRCID ->	247227	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 4320 - 4874			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
01	2573 N	2239	-0-	-334	-0-	105	1	2127	2	N	6	94	1	17
						7	9							
02	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	116	1	2348	2	N	10			27
						11	9							
03	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	127	1	2527	2	N	8			35
						9	9							
04	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	127	1	2436	2	N	3			38
						3	9							
05	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	128	1	2383	2	N	5			43
						6	9							
06	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	122	1	2334	2	N	7			50
						8	9							
07	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	132	1	2514	2	N	3			53
						3	9							
08	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	131	1	2467	2	N	2			55
						2	9							
09	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	126	1	2347	2	N	-0-			55
10	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	126	1	2414	2	N	3			58
						3	9							
11	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	120	1	2255	2	N	24			82
						26	9							
12	2480 N	2378	-0-	-102	-0-	122	1	2256	2	N	-0-			82
TOTAL GAS PROD:		29,968		TOTAL CONDENSATE PROD:		71								

WEST RANCH		WELL #:		5080	RRCID ->	247313	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 4050 - 4155			
01	930 N	878	-0-	-52	-0-	41	1	837	2	N	-0-			-0-
02	841 N	810	-0-	-31	-0-	38	1	772	2	N	-0-			-0-
03	899 N	854	-0-	-45	-0-	41	1	813	2	N	-0-			-0-
04	840 N	814	-0-	-26	-0-	40	1	774	2	N	-0-			-0-
05	868 N	839	-0-	-29	-0-	43	1	796	2	N	-0-			-0-
06	840 N	808	-0-	-32	-0-	40	1	768	2	N	-0-			-0-
07	837 N	823	-0-	-14	-0-	41	1	782	2	N	-0-			-0-
08	837 N	801	-0-	-36	-0-	40	1	761	2	N	-0-			-0-
09	810 N	777	-0-	-33	-0-	40	1	737	2	N	-0-			-0-
10	837 N	785	-0-	-52	-0-	39	1	746	2	N	-0-			-0-
11	780 N	740	-0-	-40	-0-	37	1	703	2	N	-0-			-0-
12	806 N	762	-0-	-44	-0-	39	1	723	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,691		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH		WELL #:		4604	RRCID ->	247508	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	7690	PERF. 5934 - 7384			
01	1116 N	691	-0-	-425	-0-	691	2			Y	-0-			25
02	870 N	519	-0-	-351	-0-	5	1	514	2	Y	-0-			25
03	806 N	425	-0-	-381	-0-	3	1	422	2	Y	-0-			25
04	660 N	354	-0-	-306	-0-	354	2			Y	-0-			25
05	558 N	321	-0-	-237	-0-	321	2			Y	-0-			25
06	420 N	234	-0-	-186	-0-	2	1	232	2	Y	-0-			25
07	372 N	155	-0-	-217	-0-	1	1	154	2	Y	-0-			25
08	217 N	112	-0-	-105	-0-	1	1	111	2	Y	-0-			25
09	210 N	77	-0-	-133	-0-	1	1	76	2	Y	-0-			25
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	154	2	Y	-0-	25	1	-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	2	Y	-0-			-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	2	1	138	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011												
WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE

01		300 N	300	-0-	-0-	-0-		14 1	286 2	N		14
02		283 N	283	-0-	-0-	-0-		13 1	270 2	N		14
03		341 N	310	-0-	-31	-0-		15 1	295 2	N		14
04		300 N	293	-0-	-7	-0-		14 1	279 2	N		14
05		310 N	285	-0-	-25	-0-		15 1	270 2	N		14
06		300 N	271	-0-	-29	-0-		13 1	258 2	N		14
07		310 N	280	-0-	-30	-0-		14 1	266 2	N		14
08		279 N	278	-0-	-1	-0-		14 1	264 2	N		14
09		270 N	266	-0-	-4	-0-		14 1	252 2	N		14
10		279 N	266	-0-	-13	-0-		13 1	253 2	N	14 1	-0-
11		270 N	248	-0-	-22	-0-		13 1	235 2	N		-0-
12		279 N	265	-0-	-14	-0-		14 1	251 2	N		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,345				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE

01		3100 N	4120	-0-	1020	13579		194 1	3926 2	N		7
02		16062 X	2483	-0-	-13579	-0-		117 1	2366 2	N		7
03		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-		149 1	2970 2	N		7
04		2027 X	2027	-0-	-0-	-0-		100 1	1927 2	N		7
05		1725 X	1725	-0-	-0-	-0-		88 1	1637 2	N		7
06		1921 X	1921	-0-	-0-	-0-		95 1	1826 2	N		7
07		1198 X	1198	-0-	-0-	-0-		60 1	1138 2	N		7
08		915 X	915	-0-	-0-	-0-		46 1	869 2	N		7
09		840 X	650	-0-	-190	-0-		33 1	617 2	N	7 7	-0-
10		868 X	751	-0-	-117	-0-		37 1	714 2	N		-0-
11		840 X	728	-0-	-112	-0-		37 1	691 2	N		-0-
12		707 N	707	-0-	-0-	-0-		36 1	671 2	N		-0-
TOTAL GAS PROD:			20,344				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WEST RANCH WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE

01		6324 X	5700	-0-	-624	-0-		5700 2		Y		-0-
02		5713 X	5319	-0-	-394	-0-		48 1	5271 2	Y		-0-
03		6107 X	5495	-0-	-612	-0-		37 1	5458 2	Y		-0-
04		5790 X	5171	-0-	-619	-0-		10 1	5161 2	Y		-0-
05		5797 X	5256	-0-	-541	-0-		3 1	5253 2	Y		-0-
06		5520 X	4931	-0-	-589	-0-		28 1	4903 2	Y		-0-
07		5673 X	4900	-0-	-773	-0-		36 1	4864 2	Y		-0-
08		5363 X	4939	-0-	-424	-0-		61 1	4878 2	Y		-0-
09		5160 X	4722	-0-	-438	-0-		73 1	4649 2	Y		-0-
10		5270 X	4808	-0-	-462	-0-		97 1	4711 2	Y		-0-
11		4920 X	4507	-0-	-413	-0-		46 1	4461 2	Y		-0-
12		4929 X	4562	-0-	-367	-0-		52 1	4510 2	Y		-0-
TOTAL GAS PROD:			60,310				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011														
WEST RANCH WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		3100 N	2029	-0-	-1071	1040	95	1	1934	2	N	-0-		-0-
02		2842 N	1802	-0-	-1040	-0-	85	1	1717	2	N	-0-		-0-
03		2139 N	1950	-0-	-189	-0-	93	1	1857	2	N	-0-		-0-
04		1950 N	1842	-0-	-108	-0-	91	1	1751	2	N	-0-		-0-
05		1922 N	1859	-0-	-63	-0-	95	1	1764	2	N	-0-		-0-
06		1890 N	1755	-0-	-135	-0-	87	1	1668	2	N	-0-		-0-
07		1891 N	1769	-0-	-122	-0-	88	1	1681	2	N	-0-		-0-
08		1860 N	1760	-0-	-100	-0-	89	1	1671	2	N	-0-		-0-
09		1770 N	1665	-0-	-105	-0-	85	1	1580	2	N	-0-		-0-
10		1767 N	1714	-0-	-53	-0-	85	1	1629	2	N	-0-		-0-
11		1710 N	1628	-0-	-82	-0-	82	1	1546	2	N	-0-		-0-
12		1736 N	1707	-0-	-29	-0-	87	1	1620	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			21,480			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		837 N	783	-0-	-54	-0-	37	1	746	2	N	-0-		-0-
02		754 N	712	-0-	-42	-0-	34	1	678	2	N	-0-		-0-
03		806 N	748	-0-	-58	-0-	36	1	712	2	N	-0-		-0-
04		750 N	727	-0-	-23	-0-	36	1	691	2	N	-0-		-0-
05		775 N	763	-0-	-12	-0-	39	1	724	2	N	-0-		-0-
06		720 N	714	-0-	-6	-0-	35	1	679	2	N	-0-		-0-
07		744 N	730	-0-	-14	-0-	36	1	694	2	N	-0-		-0-
08		775 N	727	-0-	-48	-0-	37	1	690	2	N	-0-		-0-
09		720 N	675	-0-	-45	-0-	34	1	641	2	N	-0-		-0-
10		744 N	679	-0-	-65	-0-	34	1	645	2	N	-0-		-0-
11		690 N	649	-0-	-41	-0-	33	1	616	2	N	-0-		-0-
12		713 N	675	-0-	-38	-0-	35	1	640	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,582			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WEST RANCH WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		3100 N	2392	-0-	-708	2592	2392	2			Y	-0-		-0-
02		2900 N	2193	-0-	-707	1885	20	1	2173	2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	2304	-0-	-796	1089	15	1	2289	2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	2189	-0-	-811	278	4	1	2185	2	Y	-0-		-0-
05		2498 N	2220	-0-	-278	-0-	1	1	2219	2	Y	-0-		-0-
06		2220 N	2090	-0-	-130	-0-	12	1	2078	2	Y	-0-		-0-
07		2263 N	2118	-0-	-145	-0-	16	1	2102	2	Y	-0-		-0-
08		2201 N	2080	-0-	-121	-0-	26	1	2054	2	Y	-0-		-0-
09		2100 N	1978	-0-	-122	-0-	31	1	1947	2	Y	-0-		-0-
10		2108 N	2006	-0-	-102	-0-	41	1	1965	2	Y	-0-		-0-
11		2010 N	1900	-0-	-110	-0-	19	1	1881	2	Y	-0-		-0-
12		2046 N	1929	-0-	-117	-0-	22	1	1907	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			25,399			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 2330		RRCID -> 248293		COMPL. DATE 05/10/2009		TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	21359 X	17627	-0-	-3732	-0-	827 1	16745 2	Y	50		108
						55 9					
02	19082 X	15213	-0-	-3869	-0-	717 1	14459 2	Y	34		142
						37 9					
03	19964 X	16089	-0-	-3875	-0-	767 1	15278 2	Y	40		182
						44 9					
04	18540 X	15715	-0-	-2825	-0-	774 1	14889 2	Y	47	144 1	85
						52 9					
05	18321 X	16014	-0-	-2307	-0-	815 1	15149 2	Y	45		130
						50 9					
06	17070 X	15207	-0-	-1863	-0-	750 1	14414 2	Y	39	119 1	50
						43 9					
07	16275 X	14490	-0-	-1785	-0-	721 1	13728 2	Y	37		87
						41 9					
08	15841 X	9521	-0-	-6320	-0-	479 1	9035 2	Y	6		93
						7 9					
09	15330 X	7122	-0-	-8208	-0-	363 1	6753 2	Y	5		98
						6 9					
10	15841 X	15709	-0-	-132	-0-	778 1	14896 2	Y	32		130
						35 9					
11	15210 X	4773	-0-	-10437	-0-	242 1	4528 2	Y	3		133
						3 9					
12	21379 X	21379	-0-	-0-	-0-	1095 1	20284 2	Y	-0-		133
TOTAL GAS PROD:		168,859				TOTAL CONDENSATE PROD:		338			

WEST RANCH		WELL #: 2507		RRCID -> 248294		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074			
01	4774 X	3560	-0-	-1214	-0-	3560 2		Y	-0-		46
02	4205 X	3527	-0-	-678	-0-	32 1	3495 2	Y	-0-		46
03	4185 X	3557	-0-	-628	-0-	24 1	3533 2	Y	-0-		46
04	3780 X	3549	-0-	-231	-0-	33 1	3516 2	Y	-0-		46
05	3782 X	3102	-0-	-680	-0-	4 1	3098 2	Y	-0-		46
06	3660 X	2760	-0-	-900	-0-	20 1	2740 2	Y	-0-		46
07	3782 X	2523	-0-	-1259	-0-	21 1	2502 2	Y	-0-		46
08	3658 X	2805	-0-	-853	-0-	43 1	2762 2	Y	-0-		46
09	3540 X	2527	-0-	-1013	-0-	43 1	2484 2	Y	-0-		46
10	3100 X	3038	-0-	-62	-0-	65 1	2973 2	Y	-0-		46
11	2760 X	2272	-0-	-488	-0-	28 1	2244 2	Y	-0-		46
12	2790 X	2562	-0-	-228	-0-	34 1	2528 2	Y	-0-	46 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		35,782				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 505		RRCID -> 248333		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139			
01	18508 X	18508	-0-	-0-	-0-	18508 2		Y	-0-		-0-
02	17777 X	17777	-0-	-0-	-0-	161 1	17616 2	Y	-0-		-0-
03	17595 X	17595	-0-	-0-	-0-	117 1	17478 2	Y	-0-		-0-
04	18780 X	16644	-0-	-2136	-0-	33 1	16611 2	Y	-0-		-0-
05	19251 X	17824	-0-	-1427	-0-	10 1	17814 2	Y	-0-		-0-
06	18390 X	15367	-0-	-3023	-0-	89 1	15278 2	Y	-0-		-0-
07	19003 X	16015	-0-	-2988	-0-	118 1	15897 2	Y	-0-		-0-
08	17608 X	15724	-0-	-1884	-0-	194 1	15530 2	Y	-0-		-0-
09	17040 X	14606	-0-	-2434	-0-	226 1	14380 2	Y	-0-		-0-
10	17608 X	14394	-0-	-3214	-0-	291 1	14103 2	Y	-0-		-0-
11	15510 X	13149	-0-	-2361	-0-	134 1	13015 2	Y	-0-		-0-
12	16027 X	13802	-0-	-2225	-0-	158 1	13644 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		191,405				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011							
WEST RANCH		WELL #: 7042		RRCID -> 248336		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	6665 X	6197	-0-	-468	-0-	6197 2	Y	-0-	-0-
02	6235 X	5592	-0-	-643	-0-	51 1	5541 2	Y	-0-
03	6665 X	5843	-0-	-822	-0-	39 1	5804 2	Y	-0-
04	6510 X	5573	-0-	-937	-0-	11 1	5562 2	Y	-0-
05	6231 X	5322	-0-	-909	-0-	3 1	5319 2	Y	-0-
06	6000 X	5292	-0-	-708	-0-	30 1	5262 2	Y	-0-
07	5983 X	5404	-0-	-579	-0-	40 1	5364 2	Y	-0-
08	5518 X	5199	-0-	-319	-0-	64 1	5135 2	Y	-0-
09	5340 X	4527	-0-	-813	-0-	70 1	4457 2	Y	-0-
10	5456 X	5032	-0-	-424	-0-	102 1	4930 2	Y	-0-
11	5280 X	4587	-0-	-693	-0-	47 1	4540 2	Y	-0-
12	5394 X	4612	-0-	-782	-0-	53 1	4559 2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		63,180		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WEST RANCH		WELL #: 6094		RRCID -> 248360		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	14 1	275 2	Y	80
02	261 N	197	-0-	-64	-0-	9 1	186 2	Y	82
03	279 N	227	-0-	-52	-0-	11 1	213 2	Y	85
04	270 N	233	-0-	-37	-0-	12 1	221 2	Y	85
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	10 1	192 2	Y	92
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	9 1	179 2	Y	37
07	248 N	213	-0-	-35	-0-	10 1	200 2	Y	40
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	10 1	192 2	Y	43
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	11 1	208 2	Y	47
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12 1	235 2	Y	50
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	12 1	220 2	Y	50
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	12 1	224 2	Y	50
TOTAL GAS PROD:		2,707		TOTAL CONDENSATE PROD:		29			

WEST RANCH		WELL #: 3227		RRCID -> 248364		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	11966 X	10971	-0-	-995	-0-	516 1	10455 2	N	11
02	10440 X	9653	-0-	-787	-0-	456 1	9197 2	N	11
03	11160 X	10120	-0-	-1040	-0-	484 1	9636 2	N	11
04	10620 X	9570	-0-	-1050	-0-	473 1	9097 2	N	11
05	10974 X	9383	-0-	-1591	-0-	479 1	8904 2	N	11
06	10620 X	9178	-0-	-1442	-0-	454 1	8724 2	N	11
07	10323 X	8858	-0-	-1465	-0-	442 1	8416 2	N	11
08	10106 X	9174	-0-	-932	-0-	462 1	8712 2	N	11
09	9570 X	8769	-0-	-801	-0-	447 1	8322 2	N	11
10	9486 X	8749	-0-	-737	-0-	434 1	8315 2	N	11
11	9180 X	8233	-0-	-947	-0-	417 1	7816 2	N	11
12	9176 X	8202	-0-	-974	-0-	420 1	7782 2	N	11
TOTAL GAS PROD:		110,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//	748011										
WEST RANCH SOUTH		WELL #:	5107	RRCID ->	248370	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7050	-	8074
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		8742 X	6611	-0-	-2131	-0-	6611 2	Y	-0-		-0-		
02		7598 X	6057	-0-	-1541	-0-	55 1	6002 2	Y	-0-	-0-		
03		7905 X	6237	-0-	-1668	-0-	41 1	6196 2	Y	-0-	-0-		
04		7320 X	5770	-0-	-1550	-0-	11 1	5759 2	Y	-0-	-0-		
05		7161 X	5867	-0-	-1294	-0-	3 1	5864 2	Y	-0-	-0-		
06		6390 X	5545	-0-	-845	-0-	32 1	5513 2	Y	-0-	-0-		
07		6479 X	5588	-0-	-891	-0-	41 1	5547 2	Y	-0-	-0-		
08		6014 X	5364	-0-	-650	-0-	66 1	5298 2	Y	-0-	-0-		
09		5760 X	4986	-0-	-774	-0-	77 1	4909 2	Y	-0-	-0-		
10		5859 X	5008	-0-	-851	-0-	101 1	4907 2	Y	-0-	-0-		
11		5550 X	4679	-0-	-871	-0-	48 1	4631 2	Y	-0-	-0-		
12		5580 X	4626	-0-	-954	-0-	53 1	4573 2	Y	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			66,338			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WEST STATE 24		WELL #:	2420TT	RRCID ->	248378	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	4090	-	9522
01		12369 X	9850	-0-	-2519	-0-	9850 2	Y	-0-		-0-		
02		10730 X	9499	-0-	-1231	-0-	86 1	9413 2	Y	-0-	-0-		
03		10943 X	9278	-0-	-1665	-0-	62 1	9216 2	Y	-0-	-0-		
04		10530 X	8420	-0-	-2110	-0-	17 1	8403 2	Y	-0-	-0-		
05		10261 X	7934	-0-	-2327	-0-	4 1	7930 2	Y	-0-	-0-		
06		9840 X	7348	-0-	-2492	-0-	42 1	7306 2	Y	-0-	-0-		
07		10168 X	7196	-0-	-2972	-0-	53 1	7143 2	Y	-0-	-0-		
08		7967 X	7052	-0-	-915	-0-	87 1	6965 2	Y	-0-	-0-		
09		7710 X	6850	-0-	-860	-0-	106 1	6744 2	Y	-0-	-0-		
10		7936 X	6942	-0-	-994	-0-	140 1	6802 2	Y	-0-	-0-		
11		7350 X	6656	-0-	-694	-0-	68 1	6588 2	Y	-0-	-0-		
12		7192 X	7016	-0-	-176	-0-	81 1	6935 2	Y	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			94,041			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LONGFELLOW STATE		WELL #:	2803	RRCID ->	248389	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	9130	PERF.	8160	-	8677
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35	7		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	1		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			23				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
ALLISON		WELL #: 2127		RRCID -> 248390		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	201 1	4079 2	N	-0-	-0-
02	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	188 1	3782 2	N	-0-	-0-
03	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	204 1	4060 2	N	-0-	-0-
04	4620 X	4343	-0-	-277	-0-	215 1	4128 2	N	-0-	-0-
05	4278 X	4074	-0-	-204	-0-	208 1	3866 2	N	-0-	-0-
06	4140 X	3791	-0-	-349	-0-	188 1	3603 2	N	-0-	-0-
07	4495 X	4079	-0-	-416	-0-	203 1	3876 2	N	-0-	-0-
08	4495 X	3611	-0-	-884	-0-	182 1	3429 2	N	-0-	-0-
09	4350 X	3189	-0-	-1161	-0-	163 1	3026 2	N	-0-	-0-
10	4092 X	3233	-0-	-859	-0-	160 1	3073 2	N	-0-	-0-
11	3960 X	2942	-0-	-1018	-0-	149 1	2793 2	N	-0-	-0-
12	4092 X	2942	-0-	-1150	-0-	151 1	2791 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		44,718		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST RANCH		WELL #: 2324		RRCID -> 248391		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3100 N	2068	-0-	-1032	-0-	894 97 1	1971 2	N	-0-	49
02	2809 N	1915	-0-	-894	-0-	90 1	1825 2	N	-0-	49
03	2108 N	2013	-0-	-95	-0-	96 1	1917 2	N	-0-	49
04	2010 N	1906	-0-	-104	-0-	94 1	1812 2	N	-0-	49
05	2046 N	1916	-0-	-130	-0-	98 1	1818 2	N	-0-	49
06	1950 N	1817	-0-	-133	-0-	90 1	1727 2	N	-0-	49
07	1984 N	1822	-0-	-162	-0-	90 1	1732 2	N	-0-	49
08	1922 N	1782	-0-	-140	-0-	90 1	1692 2	N	-0-	49
09	1830 N	1682	-0-	-148	-0-	85 1	1584 2	N	-0-	49
10	1829 N	1759	-0-	-70	-0-	87 1	1672 2	N	-0-	49
11	1710 N	1665	-0-	-45	-0-	84 1	1581 2	N	-0-	49
12	1736 N	1582	-0-	-154	-0-	81 1	1501 2	N	-0-	49
TOTAL GAS PROD:		21,927		TOTAL CONDENSATE PROD:		12				

WEST RANCH		WELL #: 2239		RRCID -> 248393		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	12276 X	11157	-0-	-1119	-0-	11157 2		Y	-0-	-0-
02	11484 X	10465	-0-	-1019	-0-	95 1	10370 2	Y	-0-	-0-
03	12276 X	11187	-0-	-1089	-0-	74 1	11113 2	Y	-0-	-0-
04	11790 X	10516	-0-	-1274	-0-	21 1	10495 2	Y	-0-	-0-
05	11935 X	10616	-0-	-1319	-0-	6 1	10610 2	Y	-0-	-0-
06	10830 X	10002	-0-	-828	-0-	58 1	9944 2	Y	-0-	-0-
07	11191 X	9949	-0-	-1242	-0-	73 1	9876 2	Y	-0-	-0-
08	10695 X	9838	-0-	-857	-0-	121 1	9717 2	Y	-0-	-0-
09	10350 X	9316	-0-	-1034	-0-	144 1	9172 2	Y	-0-	-0-
10	10602 X	9923	-0-	-679	-0-	201 1	9722 2	Y	-0-	-0-
11	9990 X	9087	-0-	-903	-0-	93 1	8994 2	Y	-0-	-0-
12	9951 X	9332	-0-	-619	-0-	107 1	9225 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		121,388		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011											
WEST RANCH		WELL #: 8024		RRCID -> 248449		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2	Y	-0-				23
02	4843 X	4710	-0-	-133	-0-	43	1	4667	2	Y	-0-		23
03	5177 X	4990	-0-	-187	-0-	33	1	4957	2	Y	-0-		23
04	5370 X	4274	-0-	-1096	-0-	8	1	4266	2	Y	-0-		23
05	5549 X	4438	-0-	-1111	-0-	2	1	4436	2	Y	-0-		23
06	5370 X	3689	-0-	-1681	-0-	21	1	3668	2	Y	-0-		23
07	5022 X	3743	-0-	-1279	-0-	27	1	3716	2	Y	-0-		23
08	4991 X	2748	-0-	-2243	-0-	34	1	2714	2	Y	-0-		23
09	4290 X	2573	-0-	-1717	-0-	40	1	2533	2	Y	-0-		23
10	4433 X	3114	-0-	-1319	-0-	63	1	3051	2	Y	-0-	14 1 9 7	-0-
11	3690 X	2749	-0-	-941	-0-	28	1	2721	2	Y	-0-		-0-
12	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	46	1	3977	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		46,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST RANCH		WELL #: 2719S		RRCID -> 248453		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2949 N	1931	-0-	-1018	-0-	1931	2	Y	-0-				-0-
02	1856 N	1727	-0-	-129	-0-	16	1	1711	2	Y	-0-		-0-
03	1891 N	1733	-0-	-158	-0-	12	1	1721	2	Y	-0-		-0-
04	1860 N	1698	-0-	-162	-0-	3	1	1695	2	Y	-0-		-0-
05	1860 N	1705	-0-	-155	-0-	1	1	1704	2	Y	-0-		-0-
06	1680 N	1659	-0-	-21	-0-	10	1	1649	2	Y	-0-		-0-
07	1767 N	1746	-0-	-21	-0-	13	1	1733	2	Y	-0-		-0-
08	1705 N	1703	-0-	-2	-0-	21	1	1682	2	Y	-0-		-0-
09	1650 N	1603	-0-	-47	-0-	25	1	1578	2	Y	-0-		-0-
10	1736 N	1638	-0-	-98	-0-	33	1	1605	2	Y	-0-		-0-
11	1650 N	1396	-0-	-254	-0-	14	1	1382	2	Y	-0-		-0-
12	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	19	1	1678	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,236		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALLISON		WELL #: 2128		RRCID -> 248454		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	11939 X	11939	-0-	-0-	-0-	364	1	11575	2	Y	-0-		-0-
02	11501 X	11501	-0-	-0-	-0-	378	1	11123	2	Y	-0-		-0-
03	11888 X	11888	-0-	-0-	-0-	396	1	11492	2	Y	-0-		-0-
04	10977 X	10977	-0-	-0-	-0-	364	1	10613	2	Y	-0-		-0-
05	10553 X	10553	-0-	-0-	-0-	361	1	10192	2	Y	-0-		-0-
06	9555 X	9555	-0-	-0-	-0-	347	1	9208	2	Y	-0-		-0-
07	10099 X	10099	-0-	-0-	-0-	379	1	9720	2	Y	-0-		-0-
08	9578 X	9578	-0-	-0-	-0-	385	1	9193	2	Y	-0-		-0-
09	8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	371	1	8463	2	Y	-0-		-0-
10	8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	376	1	8444	2	Y	-0-		-0-
11	8370 X	8212	-0-	-158	-0-	340	1	7872	2	Y	-0-		-0-
12	8649 X	8244	-0-	-405	-0-	350	1	7894	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		120,200		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 5098		RRCID -> 248464		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	18865 X	18865	-0-	-0-	-0-	34 1	18831 2	Y	-0-	34
02	16779 X	16779	-0-	-0-	-0-	179 1	16600 2	Y	-0-	34
03	16486 X	16486	-0-	-0-	-0-	139 1	16347 2	Y	-0-	34
04	20820 X	14850	-0-	-5970	-0-	69 1	14781 2	Y	-0-	34
05	20119 X	14469	-0-	-5650	-0-	53 1	14416 2	Y	-0-	34
06	18270 X	12935	-0-	-5335	-0-	110 1	12825 2	Y	-0-	34
07	17949 X	12789	-0-	-5160	-0-	127 1	12662 2	Y	-0-	34
08	13020 X	11268	-0-	-1752	-0-	168 1	11100 2	Y	-0-	34
09	12600 X	11264	-0-	-1336	-0-	199 1	11065 2	Y	-0-	20
10	13020 X	11552	-0-	-1468	-0-	253 1	11299 2	Y	14 1	-0-
11	12600 X	10016	-0-	-2584	-0-	125 1	9891 2	Y	20 1	-0-
12	12803 X	9470	-0-	-3333	-0-	131 1	9339 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		160,743		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LONGFELLOW		WELL #: 4062		RRCID -> 248466		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	29698 X	25132	-0-	-4566	-0-	42 1	25090 2	Y	-0-	-0-
02	25259 X	23288	-0-	-1971	-0-	246 1	23042 2	Y	-0-	-0-
03	27001 X	24060	-0-	-2941	-0-	199 1	23861 2	Y	-0-	-0-
04	26130 X	22418	-0-	-3712	-0-	86 1	22332 2	Y	-0-	-0-
05	26257 X	22288	-0-	-3969	-0-	59 1	22229 2	Y	-0-	-0-
06	24330 X	20673	-0-	-3657	-0-	157 1	20516 2	Y	-0-	-0-
07	24893 X	20616	-0-	-4277	-0-	188 1	20428 2	Y	-0-	-0-
08	21235 X	19983	-0-	-1252	-0-	279 1	19704 2	Y	-0-	-0-
09	20550 X	19071	-0-	-1479	-0-	324 1	18747 2	Y	-0-	-0-
10	21235 X	18994	-0-	-2241	-0-	416 1	18578 2	Y	-0-	-0-
11	20550 X	16848	-0-	-3702	-0-	172 1	16676 2	Y	-0-	-0-
12	20615 X	17726	-0-	-2889	-0-	203 1	17523 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		251,097		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST RANCH		WELL #: 7035		RRCID -> 248471		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	176 1	3558 2	N	17	182
02	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	19 9	3230 2	N	17	199
03	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	160 1	3350 2	N	23	115
04	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	19 9	3092 2	N	15	130
05	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	168 1	3278 2	N	27	157
06	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	25 9	2992 2	N	5	38
07	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	156 1	3193 2	N	19	57
08	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	6 9	2980 2	N	6	63
09	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	168 1	2912 2	N	10	73
10	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	21 9	2757 2	N	14	87
11	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	158 1	2728 2	N	15	102
12	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	7 9	2668 2	N	9	103
TOTAL GAS PROD:		38,847		TOTAL CONDENSATE PROD:		177				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 8044		RRCID -> 248488		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2	N	-0-			63
02	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	54	1	N	-0-			63
03	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	41	1	N	-0-			63
04	6630 X	5875	-0-	-755	-0-	12	1	N	-0-			63
05	6541 X	5990	-0-	-551	-0-	3	1	N	-0-			63
06	6330 X	5476	-0-	-854	-0-	32	1	N	-0-			63
07	6355 X	5791	-0-	-564	-0-	43	1	N	-0-	15	7	48
08	6200 X	5664	-0-	-536	-0-	70	1	N	-0-			48
09	5880 X	5554	-0-	-326	-0-	86	1	N	-0-			48
10	5983 X	5432	-0-	-551	-0-	110	1	N	-0-			48
11	5610 X	5108	-0-	-502	-0-	52	1	N	-0-			48
12	5797 X	5290	-0-	-507	-0-	60	1	N	36	84	1	-0-
						40	9					
TOTAL GAS PROD:		68,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		36						

WEST RANCH		WELL #: 3118		RRCID -> 248491		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124				
01	1643 N	1545	-0-	-98	-0-	73	1	N	-0-			93
02	1508 N	1414	-0-	-94	-0-	67	1	N	-0-			93
03	1581 N	1488	-0-	-93	-0-	71	1	N	-0-	85	1	8
04	1500 N	1421	-0-	-79	-0-	70	1	N	-0-			8
05	1519 N	1437	-0-	-82	-0-	73	1	N	-0-			8
06	1440 N	1350	-0-	-90	-0-	67	1	N	-0-			8
07	1457 N	1379	-0-	-78	-0-	69	1	N	-0-			8
08	1426 N	1362	-0-	-64	-0-	69	1	N	-0-			8
09	1350 N	1290	-0-	-60	-0-	66	1	N	-0-			8
10	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	64	1	N	-0-			8
11	1320 N	1244	-0-	-76	-0-	63	1	N	-0-			8
12	1333 N	1231	-0-	-102	-0-	63	1	N	-0-	8	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,458		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LONGFELLOW STATE		WELL #: 2804		RRCID -> 248520		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 5800 - 6274				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 4203		RRCID -> 248614		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	837 N	771	-0-	-66	-0-	36 1	735 2	N	-0-	-0-
02	754 N	708	-0-	-46	-0-	33 1	675 2	N	-0-	-0-
03	775 N	736	-0-	-39	-0-	35 1	701 2	N	-0-	-0-
04	750 N	697	-0-	-53	-0-	34 1	663 2	N	-0-	-0-
05	744 N	732	-0-	-12	-0-	37 1	695 2	N	-0-	-0-
06	720 N	702	-0-	-18	-0-	35 1	667 2	N	-0-	-0-
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	36 1	690 2	N	-0-	-0-
08	744 N	712	-0-	-32	-0-	36 1	676 2	N	-0-	-0-
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	35 1	658 2	N	-0-	-0-
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	37 1	702 2	N	-0-	-0-
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	36 1	671 2	N	-0-	-0-
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	37 1	681 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,641		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST RANCH		WELL #: 3326		RRCID -> 248617		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442		
01	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	168 1	3400 2	N	-0-	-0-
02	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	156 1	3146 2	N	-0-	-0-
03	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	166 1	3296 2	N	-0-	-0-
04	3630 X	3308	-0-	-322	-0-	163 1	3145 2	N	-0-	-0-
05	3658 X	3345	-0-	-313	-0-	171 1	3174 2	N	-0-	-0-
06	3450 X	3162	-0-	-288	-0-	156 1	3006 2	N	-0-	-0-
07	3534 X	3179	-0-	-355	-0-	159 1	3020 2	N	-0-	-0-
08	3472 X	3203	-0-	-269	-0-	161 1	3042 2	N	-0-	-0-
09	3300 X	2990	-0-	-310	-0-	152 1	2838 2	N	-0-	-0-
10	3348 X	3066	-0-	-282	-0-	152 1	2914 2	N	-0-	-0-
11	3150 X	2903	-0-	-247	-0-	147 1	2756 2	N	-0-	-0-
12	3193 X	2920	-0-	-273	-0-	150 1	2770 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		38,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST RANCH		WELL #: 3327		RRCID -> 248619		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490		
01	15438 X	12349	-0-	-3089	-0-	581 1	11768 2	N	-0-	25
02	14552 X	14552	-0-	-0-	-0-	687 1	13865 2	N	-0-	25
03	20866 X	20866	-0-	-0-	-0-	998 1	19865 2	N	3	28
						3 9				
04	19172 X	19172	-0-	-0-	-0-	947 1	18221 2	N	4	32
						4 9				
05	18576 X	18576	-0-	-0-	-0-	948 1	17627 2	N	1	33
						1 9				
06	16932 X	16932	-0-	-0-	-0-	837 1	16087 2	N	7	40
						8 9				
07	16552 X	16552	-0-	-0-	-0-	825 1	15725 2	N	2	42
						2 9				
08	18290 X	15776	-0-	-2514	-0-	794 1	14979 2	N	3	45
						3 9				
09	17700 X	12749	-0-	-4951	-0-	650 1	12099 2	N	-0-	45
10	18290 X	10806	-0-	-7484	-0-	536 1	10270 2	N	-0-	45
11	16920 X	9792	-0-	-7128	-0-	496 1	9296 2	N	-0-	-0-
12	16554 X	11467	-0-	-5087	-0-	587 1	10880 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		179,589		TOTAL CONDENSATE PROD:		20		45 1		

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 2717S RRCID -> 248621 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
01		4464 X	4187	-0-	-277	-0-	4187	2			N	-0-				-0-		
02		4176 X	3588	-0-	-588	-0-	32	1	3556	2	N	-0-				-0-		
03		4464 X	3494	-0-	-970	-0-	23	1	3471	2	N	-0-				-0-		
04		4350 X	2963	-0-	-1387	-0-	6	1	2957	2	N	-0-				-0-		
05		4371 X	2883	-0-	-1488	-0-	2	1	2881	2	N	-0-				-0-		
06		4050 X	2708	-0-	-1342	-0-	16	1	2692	2	N	-0-				-0-		
07		3844 X	2619	-0-	-1225	-0-	19	1	2600	2	N	-0-				-0-		
08		2914 X	2525	-0-	-389	-0-	31	1	2494	2	N	-0-				-0-		
09		2820 X	2430	-0-	-390	-0-	38	1	2392	2	N	-0-				-0-		
10		2883 X	2382	-0-	-501	-0-	48	1	2334	2	N	-0-				-0-		
11		2700 X	2149	-0-	-551	-0-	22	1	2127	2	N	-0-				-0-		
12		2511 N	2119	-0-	-392	-0-	24	1	2095	2	N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			34,047											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

WEST RANCH WELL #: 2315 RRCID -> 248751 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886

01		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	196	1	3961	2	N	78	172	1		18		
02		4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	216	1	4366	2	N	29				47		
03		4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	229	1	4555	2	N	1				48		
04		4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	220	1	4241	2	N	182				230		
05		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	222	1	4134	2	N	42	187	1		85		
06		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	210	1	4027	2	N	6				91		
07		4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	212	1	4033	2	N	-0-	61	1		30		
08		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	204	1	3852	2	N	12				42		
09		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	195	1	3637	2	N	3				45		
10		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	192	1	3685	2	N	12				57		
11		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	186	1	3482	2	N	6				63		
12		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	188	1	3483	2	N	4				67		
TOTAL GAS PROD:			50,338											TOTAL CONDENSATE PROD:	375			

WEST RANCH WELL #: 4503 RRCID -> 248756 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715

01		23932 X	18284	-0-	-5648	-0-	18284	2			N	-0-				95		
02		18676 X	17229	-0-	-1447	-0-	156	1	17073	2	N	-0-				95		
03		19964 X	15158	-0-	-4806	-0-	101	1	15057	2	N	-0-				95		
04		19320 X	12403	-0-	-6917	-0-	24	1	12379	2	N	-0-				95		
05		19406 X	10730	-0-	-8676	-0-	6	1	10724	2	N	-0-				95		
06		17820 X	11561	-0-	-6259	-0-	67	1	11494	2	N	-0-	75	1	11	7	9	
07		18414 X	9443	-0-	-8971	-0-	69	1	9374	2	N	-0-				9		
08		14043 X	9087	-0-	-4956	-0-	112	1	8975	2	N	-0-				9		
09		12390 X	7610	-0-	-4780	-0-	118	1	7492	2	N	-0-				9		
10		11935 X	9274	-0-	-2661	-0-	188	1	9086	2	N	-0-	9	1		-0-		
11		11550 X	8820	-0-	-2730	-0-	90	1	8730	2	N	-0-				-0-		
12		9455 X	8373	-0-	-1082	-0-	96	1	8277	2	N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			137,972											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 4402 RRCID -> 248777 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		13516 X	10781	-0-	-2735	-0-	10781	2		N	-0-			32
02		11977 X	9236	-0-	-2741	-0-	84	1	9152	2	N	-0-		32
03		12524 X	10192	-0-	-2332	-0-	68	1	10124	2	N	-0-		32
04		11550 X	9530	-0-	-2020	-0-	19	1	9511	2	N	-0-		32
05		10881 X	9931	-0-	-950	-0-	6	1	9925	2	N	-0-		32
06		10455 X	10455	-0-	-0-	-0-	60	1	10377	2	N	-0-	16	48
							18	9						
07		11571 X	11571	-0-	-0-	-0-	85	1	11473	2	N	-0-	12	60
							13	9						
08		10199 X	8243	-0-	-1956	-0-	102	1	8141	2	N	-0-		60
09		10470 X	8671	-0-	-1799	-0-	134	1	8537	2	N	-0-		60
10		11594 X	8466	-0-	-3128	-0-	171	1	8295	2	N	-0-		60
11		11220 X	8742	-0-	-2478	-0-	89	1	8653	2	N	-0-		60
12		11594 X	7165	-0-	-4429	-0-	82	1	7083	2	N	-0-	60 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			112,983				TOTAL CONDENSATE PROD:			28				

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1508 RRCID -> 248855 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799

01		825 N	825	-0-	-0-	-0-	39	1	786	2	N	-0-		-0-
02		652 N	652	-0-	-0-	-0-	31	1	621	2	N	-0-		-0-
03		598 N	598	-0-	-0-	-0-	29	1	569	2	N	-0-		-0-
04		520 N	520	-0-	-0-	-0-	26	1	494	2	N	-0-		-0-
05		473 N	473	-0-	-0-	-0-	24	1	449	2	N	-0-		-0-
06		390 N	377	-0-	-13	-0-	19	1	358	2	N	-0-		-0-
07		403 N	375	-0-	-28	-0-	19	1	356	2	N	-0-		-0-
08		403 N	334	-0-	-69	-0-	17	1	317	2	N	-0-		-0-
09		390 N	280	-0-	-110	-0-	14	1	266	2	N	-0-		-0-
10		372 N	246	-0-	-126	-0-	12	1	234	2	N	-0-		-0-
11		330 N	228	-0-	-102	-0-	12	1	216	2	N	-0-		-0-
12		279 N	210	-0-	-69	-0-	11	1	199	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,118				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WEST RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 248857 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732

01		11315 X	10451	-0-	-864	-0-	10451	2		N	-0-			25
02		10585 X	9618	-0-	-967	-0-	87	1	9531	2	N	-0-		25
03		11253 X	8447	-0-	-2806	-0-	56	1	8391	2	N	-0-		25
04		10740 X	7986	-0-	-2754	-0-	16	1	7970	2	N	-0-		25
05		10447 X	7886	-0-	-2561	-0-	4	1	7882	2	N	-0-		25
06		10110 X	7862	-0-	-2248	-0-	45	1	7817	2	N	-0-		25
07		10292 X	7152	-0-	-3140	-0-	52	1	7100	2	N	-0-		25
08		8432 X	7024	-0-	-1408	-0-	87	1	6937	2	N	-0-		25
09		7980 X	4911	-0-	-3069	-0-	76	1	4835	2	N	-0-		25
10		8122 X	5850	-0-	-2272	-0-	118	1	5732	2	N	-0-		25
11		7860 X	6655	-0-	-1205	-0-	68	1	6557	2	N	-0-	27 52 1	-0-
							30	9						
12		7161 X	6876	-0-	-285	-0-	79	1	6797	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			90,718				TOTAL CONDENSATE PROD:			27				

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1395 N	1362	-0-	-33	-0-	1362	2		N	-0-			-0-
02		1247 N	1240	-0-	-7	-0-	11	1	1229	2	N	-0-		-0-
03		1302 N	1240	-0-	-62	-0-	8	1	1232	2	N	-0-		-0-
04		1320 N	1165	-0-	-155	-0-	2	1	1163	2	N	-0-		-0-
05		1333 N	1133	-0-	-200	-0-	1	1	1132	2	N	-0-		-0-
06		1200 N	1086	-0-	-114	-0-	6	1	1080	2	N	-0-		-0-
07		1209 N	1100	-0-	-109	-0-	8	1	1092	2	N	-0-		-0-
08		1147 N	1071	-0-	-76	-0-	13	1	1058	2	N	-0-		-0-
09		1080 N	1012	-0-	-68	-0-	16	1	996	2	N	-0-		-0-
10		1085 N	1041	-0-	-44	-0-	21	1	1020	2	N	-0-		-0-
11		1050 N	988	-0-	-62	-0-	10	1	978	2	N	-0-		-0-
12		1054 N	1036	-0-	-18	-0-	12	1	1024	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,474											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733

01		5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2		Y	-0-			-0-
02		4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	42	1	4628	2	Y	-0-		-0-
03		4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	30	1	4435	2	Y	-0-		-0-
04		6600 X	3392	-0-	-3208	-0-	7	1	3385	2	Y	-0-		-0-
05		5983 X	4257	-0-	-1726	-0-	2	1	4255	2	Y	-0-		-0-
06		5220 X	5009	-0-	-211	-0-	29	1	4980	2	Y	-0-		-0-
07		4991 X	4894	-0-	-97	-0-	36	1	4858	2	Y	-0-		-0-
08		4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	57	1	4548	2	Y	-0-		-0-
09		5010 X	4280	-0-	-730	-0-	66	1	4214	2	Y	-0-		-0-
10		5177 X	4260	-0-	-917	-0-	86	1	4174	2	Y	-0-		-0-
11		5010 X	3919	-0-	-1091	-0-	40	1	3879	2	Y	-0-		-0-
12		4898 X	3540	-0-	-1358	-0-	41	1	3499	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			52,687											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON 4 WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162

01		36983 X	18305	-0-	-18678	-0-	18305	2		Y	-0-			-0-
02		16536 X	16536	-0-	-0-	-0-	150	1	16386	2	Y	-0-		-0-
03		17128 X	17128	-0-	-0-	-0-	114	1	17014	2	Y	-0-		-0-
04		15039 X	15039	-0-	-0-	-0-	29	1	15010	2	Y	-0-		-0-
05		14382 X	14382	-0-	-0-	-0-	8	1	14374	2	Y	-0-		-0-
06		15105 X	15105	-0-	-0-	-0-	87	1	15018	2	Y	-0-		-0-
07		15725 X	15725	-0-	-0-	-0-	115	1	15610	2	Y	-0-		-0-
08		16709 X	15245	-0-	-1464	-0-	188	1	15057	2	Y	-0-		-0-
09		15120 X	14374	-0-	-746	-0-	222	1	14152	2	Y	-0-		-0-
10		15717 X	14295	-0-	-1422	-0-	289	1	14006	2	Y	-0-		-0-
11		15210 X	12832	-0-	-2378	-0-	131	1	12701	2	Y	-0-		-0-
12		15717 X	10802	-0-	-4915	-0-	124	1	10678	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			179,768											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 2618TT RRCID -> 248892 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-0-

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

ALLISON RANCH WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432

01	25544	X	15634	-0-	-9910	-0-	15634	2			Y	-0-					-0-
02	19894	X	14088	-0-	-5806	-0-	128	1	13960	2	Y	-0-					-0-
03	21266	X	13137	-0-	-8129	-0-	87	1	13050	2	Y	-0-					-0-
04	19020	X	9511	-0-	-9509	-0-	19	1	9492	2	Y	-0-					-0-
05	17949	X	8221	-0-	-9728	-0-	5	1	8216	2	Y	-0-					-0-
06	15120	X	8935	-0-	-6185	-0-	51	1	8884	2	Y	-0-					-0-
07	15066	X	8392	-0-	-6674	-0-	62	1	8330	2	Y	-0-					-0-
08	12648	X	8003	-0-	-4645	-0-	99	1	7904	2	Y	-0-					-0-
09	9510	X	7422	-0-	-2088	-0-	115	1	7307	2	Y	-0-					-0-
10	9238	X	8855	-0-	-383	-0-	179	1	8676	2	Y	-0-					-0-
11	8940	X	7881	-0-	-1059	-0-	80	1	7801	2	Y	-0-					-0-
12	8401	X	7305	-0-	-1096	-0-	84	1	7221	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862

01	651	N	581	-0-	-70	-0-	27	1	554	2	N	-0-					33
02	609	N	560	-0-	-49	-0-	26	1	534	2	N	-0-					33
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	28	1	566	2	N	-0-					33
04	570	N	563	-0-	-7	-0-	28	1	535	2	N	-0-					33
05	589	N	475	-0-	-114	-0-	24	1	451	2	N	-0-					33
06	570	N	368	-0-	-202	-0-	18	1	350	2	N	-0-					33
07	589	N	339	-0-	-250	-0-	17	1	322	2	N	-0-					33
08	465	N	339	-0-	-126	-0-	17	1	322	2	N	-0-					33
09	360	N	212	-0-	-148	-0-	11	1	201	2	N	-0-					33
10	341	N	226	-0-	-115	-0-	11	1	215	2	N	-0-					33
11	330	N	300	-0-	-30	-0-	15	1	285	2	N	-0-	33	1			-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 ALLISON 4 WELL #: 101 RRCID -> 248908 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		8184 X	7116	-0-	-1068	-0-	7116	2		Y	-0-			-0-
02		7569 X	6361	-0-	-1208	-0-	58	1	6303	2	Y	-0-		-0-
03		7595 X	6657	-0-	-938	-0-	44	1	6613	2	Y	-0-		-0-
04		7260 X	6191	-0-	-1069	-0-	12	1	6179	2	Y	-0-		-0-
05		7502 X	6110	-0-	-1392	-0-	3	1	6107	2	Y	-0-		-0-
06		6900 X	5893	-0-	-1007	-0-	34	1	5859	2	Y	-0-		-0-
07		6789 X	6191	-0-	-598	-0-	45	1	6146	2	Y	-0-		-0-
08		6665 X	6116	-0-	-549	-0-	75	1	6041	2	Y	-0-		-0-
09		6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	97	1	6187	2	Y	-0-		-0-
10		6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	132	1	6386	2	Y	-0-		-0-
11		6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	62	1	6052	2	Y	-0-		-0-
12		6479 X	5967	-0-	-512	-0-	68	1	5899	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			75,518											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 2011 RRCID -> 248920 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688

01		2201 N	2080	-0-	-121	-0-	98	1	1982	2	N	-0-		-0-
02		2001 N	1906	-0-	-95	-0-	90	1	1816	2	N	-0-		-0-
03		2077 N	1978	-0-	-99	-0-	95	1	1883	2	N	-0-		-0-
04		2010 N	1910	-0-	-100	-0-	94	1	1816	2	N	-0-		-0-
05		2046 N	1700	-0-	-346	-0-	87	1	1613	2	N	-0-		-0-
06		1920 N	1748	-0-	-172	-0-	86	1	1662	2	N	-0-		-0-
07		1984 N	1830	-0-	-154	-0-	91	1	1739	2	N	-0-		-0-
08		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	91	1	1722	2	N	-0-		-0-
09		1740 N	1720	-0-	-20	-0-	88	1	1632	2	N	-0-		-0-
10		1829 N	1803	-0-	-26	-0-	89	1	1714	2	N	-0-		-0-
11		1740 N	1688	-0-	-52	-0-	85	1	1603	2	N	-0-		-0-
12		1767 N	1710	-0-	-57	-0-	88	1	1622	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			21,886											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 6055 RRCID -> 249055 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996

01		3689 X	3144	-0-	-545	-0-	148	1	2996	2	N	-0-		-0-
02		3219 X	2768	-0-	-451	-0-	131	1	2637	2	N	-0-		-0-
03		3255 X	2791	-0-	-464	-0-	133	1	2658	2	N	-0-		-0-
04		3030 X	2636	-0-	-394	-0-	130	1	2506	2	N	-0-		-0-
05		3131 X	2604	-0-	-527	-0-	133	1	2471	2	N	-0-		-0-
06		3030 X	2413	-0-	-617	-0-	119	1	2294	2	N	-0-		-0-
07		2945 X	2462	-0-	-483	-0-	123	1	2339	2	N	-0-		-0-
08		2790 X	2566	-0-	-224	-0-	129	1	2437	2	N	-0-		-0-
09		2640 X	2201	-0-	-439	-0-	112	1	2089	2	N	-0-		-0-
10		2604 X	2377	-0-	-227	-0-	118	1	2259	2	N	-0-		-0-
11		2490 X	2011	-0-	-479	-0-	102	1	1909	2	N	-0-		-0-
12		2573 X	1954	-0-	-619	-0-	100	1	1854	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			29,927											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8046 RRCID -> 249208 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	164	1	3316	2	N	-0-		27
02		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	150	1	3019	2	N	-0-		27
03		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	160	1	3181	2	N	-0-		27
04		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	158	1	3035	2	N	-0-		27
05		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	166	1	3081	2	N	-0-		27
06		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	153	1	2933	2	N	-0-		27
07		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	153	1	2916	2	N	-0-		27
08		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	148	1	2783	2	N	-0-		27
09		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	144	1	2681	2	N	-0-		27
10		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	142	1	2728	2	N	-0-		27
11		2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	137	1	2573	2	N	-0-	27 1	-0-
12		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	143	1	2640	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			36,704				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WEST RANCH WELL #: 2325 RRCID -> 249290 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944

01		899 N	890	-0-	-9	-0-	42	1	848	2	N	-0-		-0-
02		841 N	814	-0-	-27	-0-	38	1	776	2	N	-0-		-0-
03		899 N	862	-0-	-37	-0-	41	1	821	2	N	-0-		-0-
04		870 N	836	-0-	-34	-0-	41	1	795	2	N	-0-		-0-
05		868 N	839	-0-	-29	-0-	43	1	796	2	N	-0-		-0-
06		840 N	798	-0-	-42	-0-	39	1	759	2	N	-0-		-0-
07		868 N	807	-0-	-61	-0-	40	1	767	2	N	-0-		-0-
08		837 N	806	-0-	-31	-0-	41	1	765	2	N	-0-		-0-
09		810 N	772	-0-	-38	-0-	39	1	733	2	N	-0-		-0-
10		806 N	791	-0-	-15	-0-	39	1	752	2	N	-0-		-0-
11		780 N	759	-0-	-21	-0-	38	1	721	2	N	-0-		-0-
12		806 N	777	-0-	-29	-0-	40	1	737	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,751				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WEST RANCH WELL #: 6050 RRCID -> 249291 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932

01		2728 N	2326	-0-	-402	-0-	109	1	2217	2	N	-0-		-0-
02		2436 N	2219	-0-	-217	-0-	105	1	2114	2	N	-0-		-0-
03		2511 N	2364	-0-	-147	-0-	113	1	2251	2	N	-0-		-0-
04		2250 N	2184	-0-	-66	-0-	108	1	2076	2	N	-0-		-0-
05		2387 N	2198	-0-	-189	-0-	112	1	2086	2	N	-0-		-0-
06		2280 N	2046	-0-	-234	-0-	101	1	1945	2	N	-0-		-0-
07		2263 N	2066	-0-	-197	-0-	103	1	1963	2	N	-0-		-0-
08		2201 N	2041	-0-	-160	-0-	103	1	1938	2	N	-0-		-0-
09		2040 N	1890	-0-	-150	-0-	96	1	1794	2	N	-0-		-0-
10		2077 N	1909	-0-	-168	-0-	95	1	1814	2	N	-0-		-0-
11		1980 N	1801	-0-	-179	-0-	91	1	1710	2	N	-0-		-0-
12		1953 N	1746	-0-	-207	-0-	89	1	1657	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			24,790				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 5072 RRCID -> 249292 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 X	2497	-0-	-603	-0-	116	1	2359	2	N	20		110
						22	9						
02	2900 X	2406	-0-	-494	-0-	113	1	2269	2	N	22	109 1	23
						24	9						
03	3100 X	2640	-0-	-460	-0-	125	1	2483	2	N	29		52
						32	9						
04	2550 X	2387	-0-	-163	-0-	117	1	2242	2	N	25		77
						28	9						
05	2573 X	2335	-0-	-238	-0-	118	1	2194	2	N	21		98
						23	9						
06	2550 X	2199	-0-	-351	-0-	108	1	2082	2	N	8	78 1	28
						9	9						
07	2635 X	2241	-0-	-394	-0-	111	1	2111	2	N	17		45
						19	9						
08	2325 N	2219	-0-	-106	-0-	111	1	2086	2	N	20		65
						22	9						
09	2190 N	1848	-0-	-342	-0-	94	1	1748	2	N	5		70
						6	9						
10	2232 N	1855	-0-	-377	-0-	92	1	1763	2	N	-0-		70
11	2160 N	1907	-0-	-253	-0-	96	1	1793	2	N	16	86 1	-0-
						18	9						
12	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	100	1	1846	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,480				TOTAL CONDENSATE PROD:		183					

WEST RANCH WELL #: 8045 RRCID -> 249293 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12	12 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		12					

LONGFELLOW WELL #: 4013 RRCID -> 249340 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790

01	2702 N	1993	-0-	-709	-0-	94	1	1899	2	N	-0-		-0-
02	1856 N	1814	-0-	-42	-0-	86	1	1728	2	N	-0-		-0-
03	1984 N	1882	-0-	-102	-0-	90	1	1792	2	N	-0-		-0-
04	1920 N	1598	-0-	-322	-0-	79	1	1519	2	N	-0-		-0-
05	1953 N	1933	-0-	-20	-0-	99	1	1834	2	N	-0-		-0-
06	1830 N	1729	-0-	-101	-0-	86	1	1643	2	N	-0-		-0-
07	1643 N	1601	-0-	-42	-0-	80	1	1521	2	N	-0-		-0-
08	1922 N	1707	-0-	-215	-0-	86	1	1621	2	N	-0-		-0-
09	1740 N	1368	-0-	-372	-0-	70	1	1298	2	N	-0-		-0-
10	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	82	1	1578	2	N	-0-		-0-
11	1650 N	1515	-0-	-135	-0-	77	1	1438	2	N	-0-		-0-
12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	74	1	1362	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,236				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011													
LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2901		RRCID -> 249342		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

WEST RANCH		WELL #: 3225		RRCID -> 249408		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814							
01	651 N	560	-0-	-91	-0-	26	1	534	2	N	-0-				-0-
02	580 N	466	-0-	-114	-0-	22	1	444	2	N	-0-				-0-
03	589 N	541	-0-	-48	-0-	26	1	515	2	N	-0-				-0-
04	540 N	490	-0-	-50	-0-	24	1	466	2	N	-0-				-0-
05	496 N	481	-0-	-15	-0-	25	1	456	2	N	-0-				-0-
06	510 N	489	-0-	-21	-0-	24	1	465	2	N	-0-				-0-
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	25	1	479	2	N	-0-				-0-
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	25	1	476	2	N	13				13
						14	9								
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	25	1	459	2	N	4				17
						4	9								
10	496 N	485	-0-	-11	-0-	24	1	461	2	N	-0-				17
11	510 N	427	-0-	-83	-0-	22	1	405	2	N	-0-				17
12	496 N	460	-0-	-36	-0-	23	1	435	2	N	2	19	1		-0-
						2	9								

TOTAL GAS PROD: 5,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

WEST RANCH		WELL #: 5061		RRCID -> 249676		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560							
01	6913 X	4884	-0-	-2029	-0-	230	1	4654	2	N	-0-				-0-
02	5597 X	5121	-0-	-476	-0-	242	1	4879	2	N	-0-				-0-
03	5735 X	5388	-0-	-347	-0-	258	1	5130	2	N	-0-				-0-
04	5310 X	5247	-0-	-63	-0-	259	1	4988	2	N	-0-				-0-
05	5487 X	5055	-0-	-432	-0-	258	1	4797	2	N	-0-				-0-
06	5310 X	5145	-0-	-165	-0-	255	1	4890	2	N	-0-				-0-
07	5487 X	4183	-0-	-1304	-0-	209	1	3974	2	N	-0-				-0-
08	5425 X	4905	-0-	-520	-0-	247	1	4658	2	N	-0-				-0-
09	5250 X	4681	-0-	-569	-0-	239	1	4442	2	N	-0-				-0-
10	5332 X	3903	-0-	-1429	-0-	194	1	3709	2	N	-0-				-0-
11	5160 X	4035	-0-	-1125	-0-	204	1	3831	2	N	-0-				-0-
12	4898 X	4060	-0-	-838	-0-	208	1	3852	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 56,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011												
WEST RANCH WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		3100 N	2093	-0-	-1007	617	99 1	1994 2		N	-0-	-0-
02		2495 N	1878	-0-	-617	-0-	89 1	1789 2		N	-0-	-0-
03		2015 N	1978	-0-	-37	-0-	95 1	1883 2		N	-0-	-0-
04		2040 N	1838	-0-	-202	-0-	91 1	1747 2		N	-0-	-0-
05		2015 N	1851	-0-	-164	-0-	94 1	1757 2		N	-0-	-0-
06		1920 N	1729	-0-	-191	-0-	86 1	1643 2		N	-0-	-0-
07		1891 N	1748	-0-	-143	-0-	87 1	1661 2		N	-0-	-0-
08		1860 N	1552	-0-	-308	-0-	78 1	1474 2		N	-0-	-0-
09		1740 N	1448	-0-	-292	-0-	74 1	1374 2		N	-0-	-0-
10		1736 N	1292	-0-	-444	-0-	64 1	1228 2		N	-0-	-0-
11		1500 N	1279	-0-	-221	-0-	65 1	1214 2		N	-0-	-0-
12		1488 N	1293	-0-	-195	-0-	66 1	1227 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			19,979			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ALLISON WELL #: 2129 RRCID -> 249679 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		1054 N	966	-0-	-88	-0-	45 1	921 2		N	-0-	-0-
02		957 N	923	-0-	-34	-0-	44 1	879 2		N	-0-	-0-
03		1054 N	973	-0-	-81	-0-	47 1	926 2		N	-0-	-0-
04		930 N	900	-0-	-30	-0-	44 1	856 2		N	-0-	-0-
05		992 N	718	-0-	-274	-0-	37 1	681 2		N	-0-	-0-
06		930 N	658	-0-	-272	-0-	33 1	625 2		N	-0-	-0-
07		930 N	922	-0-	-8	-0-	46 1	876 2		N	-0-	-0-
08		907 N	907	-0-	-0-	-0-	46 1	861 2		N	-0-	-0-
09		860 N	860	-0-	-0-	-0-	44 1	816 2		N	-0-	-0-
10		930 N	872	-0-	-58	-0-	43 1	829 2		N	-0-	-0-
11		870 N	832	-0-	-38	-0-	42 1	790 2		N	-0-	-0-
12		899 N	828	-0-	-71	-0-	42 1	786 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			10,359			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LONGFELLOW WELL #: 4055 RRCID -> 249729 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		7657 X	6894	-0-	-763	-0-	324 1	6570 2		N	-0-	53
02		7018 X	6385	-0-	-633	-0-	302 1	6083 2		N	-0-	53
03		7471 X	6750	-0-	-721	-0-	323 1	6427 2		N	-0-	53
04		6960 X	6437	-0-	-523	-0-	318 1	6119 2		N	-0-	53
05		6882 X	6495	-0-	-387	-0-	331 1	6164 2		N	-0-	53
06		6660 X	6219	-0-	-441	-0-	308 1	5911 2		N	-0-	53
07		6820 X	6133	-0-	-687	-0-	306 1	5827 2		N	-0-	53
08		6758 X	6005	-0-	-753	-0-	302 1	5703 2		N	-0-	53
09		6450 X	5733	-0-	-717	-0-	292 1	5441 2		N	-0-	53
10		6510 X	5888	-0-	-622	-0-	292 1	5596 2		N	-0-	53
11		6210 X	5634	-0-	-576	-0-	285 1	5349 2		N	-0-	53
12		6138 X	5694	-0-	-444	-0-	292 1	5402 2		N	-0-	53
TOTAL GAS PROD:			74,267			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
WEST RANCH		WELL #:		4501	RRCID ->	249730	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	5210 - 5873	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		24862 X	18464	-0-	-6398	-0-	18464 2		Y	-0-			-0-
02		20271 X	17025	-0-	-3246	-0-	154 1	16871 2	Y	-0-			-0-
03		21607 X	17755	-0-	-3852	-0-	118 1	17637 2	Y	-0-			-0-
04		19440 X	16356	-0-	-3084	-0-	32 1	16324 2	Y	-0-			-0-
05		19127 X	16019	-0-	-3108	-0-	9 1	16010 2	Y	-0-			-0-
06		17880 X	14395	-0-	-3485	-0-	83 1	14312 2	Y	-0-			-0-
07		18197 X	14423	-0-	-3774	-0-	106 1	14317 2	Y	-0-			-0-
08		15779 X	14176	-0-	-1603	-0-	175 1	14001 2	Y	-0-			-0-
09		15270 X	13462	-0-	-1808	-0-	208 1	13254 2	Y	-0-			-0-
10		15779 X	13587	-0-	-2192	-0-	275 1	13312 2	Y	-0-			-0-
11		14400 X	12787	-0-	-1613	-0-	130 1	12657 2	Y	-0-			-0-
12		14415 X	11821	-0-	-2594	-0-	136 1	11685 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				180,270		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

WEST RANCH		WELL #:		8033	RRCID ->	249731	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	6996 - 7384	
01		11284 X	11278	-0-	-6	-0-	531 1	10747 2	N	-0-			30
02		10556 X	10457	-0-	-99	-0-	494 1	9963 2	N	-0-			30
03		11284 X	10877	-0-	-407	-0-	520 1	10357 2	N	-0-			30
04		11610 X	10187	-0-	-1423	-0-	503 1	9684 2	N	-0-			30
05		11656 X	10269	-0-	-1387	-0-	524 1	9745 2	N	-0-			30
06		10920 X	9571	-0-	-1349	-0-	474 1	9097 2	N	-0-			30
07		11191 X	10168	-0-	-1023	-0-	507 1	9661 2	N	-0-			30
08		10478 X	9464	-0-	-1014	-0-	476 1	8988 2	N	-0-			30
09		10140 X	9004	-0-	-1136	-0-	459 1	8545 2	N	-0-			30
10		10261 X	9800	-0-	-461	-0-	486 1	9314 2	N	-0-			30
11		9861 X	9861	-0-	-0-	-0-	499 1	9362 2	N	-0-	30 1		-0-
12		10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	526 1	9746 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				121,208		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

WEST RANCH		WELL #:		8032	RRCID ->	249732	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	8282	PERF.	5826 - 8114	
01		5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	71 1	5339 2	Y	-0-			30
02		5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	100 1	4952 2	Y	-0-			30
03		5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	92 1	5007 2	Y	-0-			30
04		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	74 1	4776 2	Y	-0-			30
05		5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	79 1	5009 2	Y	-0-			30
06		4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	89 1	4713 2	Y	-0-			30
07		4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	97 1	4835 2	Y	-0-			30
08		5084 X	4755	-0-	-329	-0-	112 1	4643 2	Y	-0-			30
09		4920 X	4566	-0-	-354	-0-	118 1	4448 2	Y	-0-			30
10		5084 X	4656	-0-	-428	-0-	134 1	4522 2	Y	-0-	22 1	8 7	-0-
11		4800 X	4453	-0-	-347	-0-	98 1	4355 2	Y	-0-			-0-
12		4929 X	4500	-0-	-429	-0-	103 1	4397 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				58,163		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 LONGFELLOW 600 WELL #: 8039 RRCID -> 249734 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	1473	-0-	-46	-0-	69	1	1404	2	N	-0-		35
02	1421 N	1342	-0-	-79	-0-	63	1	1279	2	N	-0-		35
03	1581 N	1397	-0-	-184	-0-	67	1	1330	2	N	-0-		35
04	1440 N	1310	-0-	-130	-0-	65	1	1245	2	N	-0-		35
05	1426 N	1303	-0-	-123	-0-	67	1	1236	2	N	-0-		35
06	1350 N	1208	-0-	-142	-0-	60	1	1148	2	N	-0-		35
07	1364 N	1206	-0-	-158	-0-	60	1	1146	2	N	-0-		35
08	1302 N	1175	-0-	-127	-0-	59	1	1116	2	N	-0-		35
09	1200 N	1138	-0-	-62	-0-	58	1	1080	2	N	-0-		35
10	1209 N	1202	-0-	-7	-0-	60	1	1142	2	N	-0-		35
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	60	1	1116	2	N	-0-	25 1 10 7	-0-
12	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	62	1	1156	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,148		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WEST RANCH WELL #: 6072 RRCID -> 249735 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5611 X	4306	-0-	-1305	-0-	200	1	4048	2	N	53	195 1	180
02	4118 X	3841	-0-	-277	-0-	58	9	179	1	N	55		235
03	4402 X	4236	-0-	-166	-0-	61	9	199	1	N	74		309
04	4260 X	3958	-0-	-302	-0-	81	9	192	1	N	69	194 1	184
05	4402 X	3981	-0-	-421	-0-	76	9	199	1	N	70		254
06	4170 X	3603	-0-	-567	-0-	77	9	176	1	N	46	193 1	107
07	4247 X	3706	-0-	-541	-0-	51	9	182	1	N	60		167
08	3937 X	3495	-0-	-442	-0-	66	9	173	1	N	49	171 1	45
09	3810 X	3395	-0-	-415	-0-	54	9	170	1	N	53		98
10	3937 X	3376	-0-	-561	-0-	58	9	165	1	N	50		148
11	3600 X	3124	-0-	-476	-0-	55	9	156	1	N	46	159 1	35
12	3720 X	3266	-0-	-454	-0-	51	9	164	1	N	62		97
TOTAL GAS PROD:		44,287		TOTAL CONDENSATE PROD:				687					

PINON (OVERTHRUST) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 748011		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
		WELL #: 3121		RRCID -> 249739		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	8215 X	7168	-0-	-1047	-0-	337	1	6831	2	N	-0-					12	
02	7685 X	6474	-0-	-1211	-0-	306	1	6168	2	N	-0-					12	
03	8215 X	7112	-0-	-1103	-0-	339	1	6756	2	N	15					27	
04	7350 X	6870	-0-	-480	-0-	339	1	6528	2	N	3					30	
05	7378 X	6930	-0-	-448	-0-	354	1	6574	2	N	2					32	
06	6930 X	6239	-0-	-691	-0-	309	1	5929	2	N	1					33	
07	7099 X	6423	-0-	-676	-0-	320	1	6101	2	N	2					35	
08	7068 X	6028	-0-	-1040	-0-	303	1	5723	2	N	2					37	
09	6840 X	5588	-0-	-1252	-0-	285	1	5303	2	N	-0-					37	
10	6944 X	5752	-0-	-1192	-0-	285	1	5467	2	N	-0-					37	
11	6240 X	5335	-0-	-905	-0-	270	1	5056	2	N	8					45	
12	6417 X	4917	-0-	-1500	-0-	252	1	4662	2	N	3					48	
						3											
TOTAL GAS PROD:		74,836				TOTAL CONDENSATE PROD:		36									

WEST RANCH		WELL #: 7028		RRCID -> 249744		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148									
01	5828 X	5215	-0-	-613	-0-	245	1	4970	2	N	-0-					74	
02	5104 X	4783	-0-	-321	-0-	226	1	4557	2	N	-0-					74	
03	5456 X	5068	-0-	-388	-0-	242	1	4826	2	N	-0-					74	
04	5220 X	4850	-0-	-370	-0-	240	1	4610	2	N	-0-					74	
05	5239 X	4944	-0-	-295	-0-	252	1	4692	2	N	-0-					74	
06	5040 X	4758	-0-	-282	-0-	235	1	4523	2	N	-0-	74	1			-0-	
07	5115 X	4825	-0-	-290	-0-	241	1	4584	2	N	-0-					-0-	
08	5053 X	4482	-0-	-571	-0-	226	1	4256	2	N	-0-					-0-	
09	4860 X	4643	-0-	-217	-0-	237	1	4406	2	N	-0-					-0-	
10	4929 X	4562	-0-	-367	-0-	226	1	4336	2	N	-0-					-0-	
11	4770 X	4293	-0-	-477	-0-	217	1	4076	2	N	-0-					-0-	
12	4836 X	4323	-0-	-513	-0-	221	1	4102	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		56,746				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WEST STATE		WELL #: 101		RRCID -> 249746		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113									
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 LONGFELLOW WELL #: 4050 RRCID -> 249753 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	4352	-0-	1252	6230	205 1	4147 2	N	-0-			-0-
02		10157 X	3927	-0-	-6230	-0-	185 1	3742 2	N	-0-			-0-
03		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	191 1	3796 2	N	-0-			-0-
04		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	187 1	3603 2	N	-0-			-0-
05		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	196 1	3652 2	N	-0-			-0-
06		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	176 1	3382 2	N	-0-			-0-
07		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	176 1	3352 2	N	-0-			-0-
08		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	170 1	3212 2	N	-0-			-0-
09		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	165 1	3068 2	N	-0-			-0-
10		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	162 1	3110 2	N	-0-			-0-
11		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	155 1	2915 2	N	-0-			-0-
12		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	156 1	2897 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			43,000				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754

01		7254 X	6467	-0-	-787	-0-	304 1	6163 2	N	-0-			-0-
02		6612 X	5919	-0-	-693	-0-	280 1	5639 2	N	-0-			-0-
03		6913 X	6078	-0-	-835	-0-	291 1	5787 2	N	-0-			-0-
04		6450 X	5153	-0-	-1297	-0-	255 1	4898 2	N	-0-			-0-
05		6603 X	5844	-0-	-759	-0-	298 1	5546 2	N	-0-			-0-
06		6270 X	5506	-0-	-764	-0-	272 1	5234 2	N	-0-			-0-
07		6324 X	5575	-0-	-749	-0-	278 1	5297 2	N	-0-			-0-
08		6014 X	5446	-0-	-568	-0-	274 1	5172 2	N	-0-			-0-
09		5670 X	5163	-0-	-507	-0-	263 1	4900 2	N	-0-			-0-
10		5859 X	5160	-0-	-699	-0-	256 1	4904 2	N	-0-			-0-
11		5520 X	4926	-0-	-594	-0-	249 1	4677 2	N	-0-			-0-
12		5580 X	5019	-0-	-561	-0-	257 1	4762 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			66,256				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138

01		3100 N	2036	-0-	-1064	617	96 1	1940 2	N	-0-			-0-
02		2573 N	1956	-0-	-617	-0-	92 1	1864 2	N	-0-			-0-
03		2108 N	2102	-0-	-6	-0-	101 1	2001 2	N	-0-			-0-
04		1980 N	1913	-0-	-67	-0-	95 1	1818 2	N	-0-			-0-
05		2077 N	1940	-0-	-137	-0-	99 1	1841 2	N	-0-			-0-
06		2040 N	1851	-0-	-189	-0-	92 1	1759 2	N	-0-			-0-
07		1984 N	1902	-0-	-82	-0-	95 1	1807 2	N	-0-			-0-
08		1953 N	1892	-0-	-61	-0-	95 1	1797 2	N	-0-			-0-
09		1860 N	1799	-0-	-61	-0-	92 1	1707 2	N	-0-			-0-
10		1891 N	1848	-0-	-43	-0-	92 1	1756 2	N	-0-			-0-
11		1830 N	1749	-0-	-81	-0-	89 1	1660 2	N	-0-			-0-
12		1860 N	1725	-0-	-135	-0-	88 1	1637 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,713				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 2608		RRCID -> 249756		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-	135
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	-0-	135
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	18	153
						20	9					
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	5	158
						6	9					
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-	158
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	35	29
						39	9				164 1	
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	2	N	-0-	29
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	5	1	90	2	N	-0-	29
09	150 N	106	-0-	-44	-0-	5	1	101	2	N	-0-	29
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-	-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	N	29 1	-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

WEST RANCH		WELL #: 2716S		RRCID -> 249789		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B DENY	164	-0-	164	164	8	1	156	2	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	164					N	-0-	-0-
12	164 X	-0-	-0-	-164	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH		WELL #: 3120		RRCID -> 249804		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336				
01	2356 N	1491	-0-	-865	-0-	1491	2	Y	-0-	25		
02	2146 N	1635	-0-	-511	-0-	15	1	1620	2	Y	-0-	25
03	2015 N	1496	-0-	-519	-0-	10	1	1486	2	Y	-0-	25
04	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	3	1	1522	2	Y	-0-	25
05	1736 N	1414	-0-	-322	-0-	1	1	1413	2	Y	-0-	25
06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	11	1	1912	2	Y	-0-	25
07	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	13	1	1701	2	Y	-0-	25
08	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	21	1	1700	2	Y	-0-	25
09	1920 N	1583	-0-	-337	-0-	24	1	1559	2	Y	-0-	25
10	1705 N	1554	-0-	-151	-0-	31	1	1523	2	Y	-0-	25
11	1680 N	1157	-0-	-523	-0-	12	1	1145	2	Y	-0-	25
12	1643 N	1523	-0-	-120	-0-	17	1	1506	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 18,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011															
LONGFELLOW WELL #: 4049 RRCID -> 249916 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		44479 X	44479	-0-	-0-	-0-	44479	2		Y	-0-				22
02		41651 X	41651	-0-	-0-	-0-	377	1	41274	2	Y	-0-			22
03		41562 X	41562	-0-	-0-	-0-	277	1	41285	2	Y	-0-			22
04		38591 X	38591	-0-	-0-	-0-	76	1	38515	2	Y	-0-			22
05		37789 X	36418	-0-	-1371	-0-	21	1	36397	2	Y	-0-			22
06		36570 X	33732	-0-	-2838	-0-	194	1	33538	2	Y	-0-			22
07		37789 X	32227	-0-	-5562	-0-	237	1	31990	2	Y	-0-			22
08		37262 X	31805	-0-	-5457	-0-	392	1	31413	2	Y	-0-			22
09		36060 X	30756	-0-	-5304	-0-	475	1	30281	2	Y	-0-	22	7	-0-
10		36425 X	30142	-0-	-6283	-0-	609	1	29533	2	Y	-0-			-0-
11		33720 X	27250	-0-	-6470	-0-	278	1	26972	2	Y	-0-			-0-
12		32240 X	26562	-0-	-5678	-0-	305	1	26257	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		415,175				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST RANCH WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	2	Y	-0-			-0-
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	Y	-0-			-0-
03		273 N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	2	Y	-0-			-0-
04		270 N	258	-0-	-12	-0-	13	1	245	2	Y	-0-			-0-
05		248 N	17	-0-	-231	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,069				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LONGFELLOW WELL #: 4056 RRCID -> 249922 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		2077 N	1952	-0-	-125	-0-	92	1	1860	2	N	-0-			-0-
02		1798 N	1741	-0-	-57	-0-	82	1	1659	2	N	-0-			-0-
03		1953 N	1768	-0-	-185	-0-	85	1	1683	2	N	-0-			-0-
04		1890 N	1692	-0-	-198	-0-	84	1	1608	2	N	-0-			-0-
05		1860 N	1704	-0-	-156	-0-	87	1	1617	2	N	-0-			-0-
06		1710 N	1624	-0-	-86	-0-	80	1	1544	2	N	-0-			-0-
07		1736 N	1641	-0-	-95	-0-	82	1	1559	2	N	-0-			-0-
08		1705 N	1566	-0-	-139	-0-	79	1	1487	2	N	-0-			-0-
09		1620 N	1516	-0-	-104	-0-	77	1	1439	2	N	-0-			-0-
10		1643 N	1533	-0-	-110	-0-	76	1	1457	2	N	-0-			-0-
11		1530 N	1346	-0-	-184	-0-	68	1	1278	2	N	-0-			-0-
12		1581 N	1449	-0-	-132	-0-	74	1	1375	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,532				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011												
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 508 RRCID -> 249993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		12894 X	12894	-0-	-0-	-0-	12894	2		Y	-0-	-0-
02		12490 X	12490	-0-	-0-	-0-	113	1	12377	2	Y	-0-
03		12511 X	12511	-0-	-0-	-0-	83	1	12428	2	Y	-0-
04		13710 X	12052	-0-	-1658	-0-	24	1	12028	2	Y	-0-
05		13361 X	13052	-0-	-309	-0-	7	1	13045	2	Y	-0-
06		12930 X	11884	-0-	-1046	-0-	68	1	11816	2	Y	-0-
07		13361 X	12165	-0-	-1196	-0-	89	1	12076	2	Y	-0-
08		13020 X	11990	-0-	-1030	-0-	148	1	11842	2	Y	-0-
09		12600 X	11150	-0-	-1450	-0-	172	1	10978	2	Y	-0-
10		13020 X	11271	-0-	-1749	-0-	228	1	11043	2	Y	-0-
11		11880 X	10384	-0-	-1496	-0-	106	1	10278	2	Y	-0-
12		12152 X	10879	-0-	-1273	-0-	125	1	10754	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			142,722			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ALLISON WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		3937 X	3356	-0-	-581	-0-	158	1	3198	2	N	30
02		3335 X	2979	-0-	-356	-0-	141	1	2838	2	N	30
03		3565 X	3201	-0-	-364	-0-	153	1	3048	2	N	30
04		3270 X	2951	-0-	-319	-0-	146	1	2805	2	N	30
05		3348 X	2832	-0-	-516	-0-	145	1	2687	2	N	30
06		3240 X	2821	-0-	-419	-0-	140	1	2681	2	N	30
07		3193 X	2991	-0-	-202	-0-	149	1	2842	2	N	30
08		3162 X	2928	-0-	-234	-0-	147	1	2781	2	N	30
09		2940 X	2726	-0-	-214	-0-	139	1	2587	2	N	30
10		2976 X	2774	-0-	-202	-0-	138	1	2636	2	N	30
11		2880 X	2628	-0-	-252	-0-	133	1	2495	2	N	30
12		2976 X	2638	-0-	-338	-0-	135	1	2503	2	N	30
TOTAL GAS PROD:			34,825			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		8029 X	5268	-0-	-2761	-0-	5268	2		Y	-0-	-0-
02		6351 X	4966	-0-	-1385	-0-	45	1	4921	2	Y	-0-
03		6665 X	4866	-0-	-1799	-0-	32	1	4834	2	Y	-0-
04		6060 X	4352	-0-	-1708	-0-	9	1	4343	2	Y	-0-
05		5642 X	4148	-0-	-1494	-0-	2	1	4146	2	Y	-0-
06		5130 X	3590	-0-	-1540	-0-	21	1	3569	2	Y	-0-
07		5301 X	3464	-0-	-1837	-0-	25	1	3439	2	Y	-0-
08		3472 X	3346	-0-	-126	-0-	41	1	3305	2	Y	-0-
09		3360 X	3236	-0-	-124	-0-	50	1	3186	2	Y	-0-
10		3472 X	3382	-0-	-90	-0-	68	1	3314	2	Y	-0-
11		3360 X	3152	-0-	-208	-0-	32	1	3120	2	Y	-0-
12		3472 X	3017	-0-	-455	-0-	35	1	2982	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			46,787			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 7033		RRCID -> 249999		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 N	872	-0-	-89	-0-	41 1	825 2	N	5			112
02	928 N	801	-0-	-127	-0-	6 9						112
03	930 N	848	-0-	-82	-0-	38 1	763 2	N	-0-			112
04	840 N	805	-0-	-35	-0-	41 1	807 2	N	-0-			112
05	868 N	826	-0-	-42	-0-	40 1	765 2	N	-0-			112
06	810 N	785	-0-	-25	-0-	42 1	784 2	N	-0-	94 1		18
07	837 N	815	-0-	-22	-0-	39 1	746 2	N	-0-			20
08	837 N	796	-0-	-41	-0-	41 1	772 2	N	2			20
09	780 N	742	-0-	-38	-0-	2 9						20
10	806 N	788	-0-	-18	-0-	40 1	756 2	N	-0-			20
11	780 N	750	-0-	-30	-0-	38 1	704 2	N	-0-			-0-
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	39 1	748 2	N	1	21 1		-0-
						1 9						
						38 1	712 2	N	-0-			-0-
						43 1	804 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,675		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

WEST RANCH		WELL #: 6093		RRCID -> 250052		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3131 X	2886	-0-	-245	-0-	134 1	2721 2	N	28			123
02	2900 X	2642	-0-	-258	-0-	31 9						147
03	3038 X	2632	-0-	-406	-0-	124 1	2492 2	N	24			163
04	2850 X	2562	-0-	-288	-0-	26 9						180
05	2821 N	2509	-0-	-312	-0-	125 1	2489 2	N	16			197
06	2550 N	2369	-0-	-181	-0-	18 9						47
07	2635 N	2410	-0-	-225	-0-	126 1	2417 2	N	17			62
08	2511 N	2380	-0-	-131	-0-	19 9						83
09	2370 N	2201	-0-	-169	-0-	127 1	2363 2	N	17			98
10	2418 N	2324	-0-	-94	-0-	19 9						55
11	2310 N	2153	-0-	-157	-0-	116 1	2225 2	N	25	175 1		60
12	2263 N	2174	-0-	-89	-0-	28 9						60
						119 1	2274 2	N	15			
						17 9						
						119 1	2238 2	N	21			
						23 9						
						111 1	2073 2	N	15			
						17 9						
						114 1	2191 2	N	17	60 1		
						19 9						
						109 1	2038 2	N	5			
						6 9						
						111 1	2063 2	N	-0-			
TOTAL GAS PROD:		29,242		TOTAL CONDENSATE PROD:		200						

WEST RANCH		WELL #: 2254		RRCID -> 250210		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	520	-0-	-69	-0-	24 1	496 2	N	-0-			-0-
02	522 N	475	-0-	-47	-0-	22 1	453 2	N	-0-			-0-
03	527 N	451	-0-	-76	-0-	22 1	429 2	N	-0-			-0-
04	510 N	447	-0-	-63	-0-	22 1	425 2	N	-0-			-0-
05	496 N	469	-0-	-27	-0-	24 1	445 2	N	-0-			-0-
06	450 N	437	-0-	-13	-0-	22 1	415 2	N	-0-			-0-
07	465 N	442	-0-	-23	-0-	22 1	420 2	N	-0-			-0-
08	465 N	438	-0-	-27	-0-	22 1	416 2	N	-0-			-0-
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	25 1	465 2	N	-0-			-0-
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	22 1	421 2	N	-0-			-0-
11	420 N	347	-0-	-73	-0-	18 1	329 2	N	-0-			-0-
12	496 N	363	-0-	-133	-0-	19 1	344 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 4102		RRCID -> 250333		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2542 N	2022	-0-	-520	-0-	2022 2		Y	-0-	-0-
02	2233 N	1942	-0-	-291	-0-	18 1	1924 2	Y	-0-	-0-
03	2077 N	1645	-0-	-432	-0-	11 1	1634 2	Y	-0-	-0-
04	1950 N	1355	-0-	-595	-0-	3 1	1352 2	Y	-0-	-0-
05	2077 N	1348	-0-	-729	-0-	1 1	1347 2	Y	-0-	-0-
06	1590 N	1494	-0-	-96	-0-	9 1	1485 2	Y	-0-	-0-
07	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	15 1	2069 2	Y	-0-	-0-
08	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	25 1	1977 2	Y	-0-	-0-
09	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	29 1	1859 2	Y	-0-	-0-
10	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	40 1	1919 2	Y	-0-	-0-
11	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	19 1	1849 2	Y	-0-	-0-
12	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	22 1	1905 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		21,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST RANCH		WELL #: 5067		RRCID -> 250342		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 9253		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	158 1	3198 2	N	-0-	-0-
02	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	211 1	4250 2	N	-0-	-0-
03	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	250 1	4986 2	N	-0-	-0-
04	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	267 1	5132 2	N	-0-	-0-
05	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	285 1	5301 2	N	-0-	-0-
06	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	264 1	5066 2	N	-0-	-0-
07	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	278 1	5288 2	N	-0-	-0-
08	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	286 1	5401 2	N	-0-	-0-
09	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	275 1	5114 2	N	-0-	-0-
10	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	287 1	5500 2	N	-0-	-0-
11	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	262 1	4921 2	N	-0-	-0-
12	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	259 1	4804 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		62,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST RANCH		WELL #: 2334		RRCID -> 250400		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	18104 X	14625	-0-	-3479	-0-	688 1	13926 2	N	10	42
02	T. A.	12977	-0-	12977	12977	11 9	12353 2	N	11	53
03	T. A.	13744	-0-	13744	26721	12 9	13074 2	N	12	65
04	T. A.	12926	-0-	12926	39647	13 9	12275 2	N	12	77
05	T. A.	13039	-0-	13039	52686	13 9	12362 2	N	11	88
06	T. A.	12017	-0-	12017	64703	12 9	11415 2	N	7	70 1
07	76897 X	12194	-0-	-64703	-0-	594 1	11577 2	N	8	33
08	12896 X	11962	-0-	-934	-0-	8 9	11349 2	N	10	43
09	12480 X	11297	-0-	-1183	-0-	608 1	10711 2	N	10	53
10	12896 X	11484	-0-	-1412	-0-	9 9	10907 2	N	7	60
11	12030 X	10562	-0-	-1468	-0-	602 1	10019 2	N	8	68
12	12183 X	10871	-0-	-1312	-0-	11 9	10308 2	N	5	73
TOTAL GAS PROD:		147,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		111				

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS											
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011											
WEST RANCH WELL #: 4504 RRCID -> 250631 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
01		17422 X	4414	-0-	-13008	-0-		4414 2		Y	-0-
02		12903 X	4658	-0-	-8245	-0-		42 1	4616 2	Y	-0-
03		11377 X	3166	-0-	-8211	-0-		21 1	3145 2	Y	-0-
04		11010 X	2351	-0-	-8659	-0-		5 1	2346 2	Y	-0-
05		6231 X	1507	-0-	-4724	-0-		1 1	1506 2	Y	-0-
06		4830 X	928	-0-	-3902	-0-		5 1	923 2	Y	-0-
07		4991 X	746	-0-	-4245	-0-		5 1	741 2	Y	-0-
08		1027 X	1027	-0-	-0-	-0-		13 1	1014 2	Y	-0-
09		1040 X	1040	-0-	-0-	-0-		16 1	1024 2	Y	-0-
10		1053 X	1053	-0-	-0-	-0-		21 1	1032 2	Y	-0-
11		1248 X	1248	-0-	-0-	-0-		13 1	1235 2	Y	-0-
12		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-		13 1	1114 2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			23,265				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

LONGFELLOW STATE WELL #: 908 RRCID -> 250637 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A											
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

WEST RANCH WELL #: 4605TT RRCID -> 250919 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966											
01		30287 X	19931	-0-	-10356	-0-		19931 2		Y	305
02		T. A.	18342	-0-	18342	18342		166 1	18176 2	Y	305
03		T. A.	19312	-0-	19312	37654		128 1	19184 2	Y	305
04		T. A.	17201	-0-	17201	54855		34 1	17167 2	Y	305
05		T. A.	15874	-0-	15874	70729		9 1	15863 2	Y	307
								2 9			
06		T. A.	12980	-0-	12980	83709		75 1	12905 2	Y	34
07		95743 X	12034	-0-	-83709	-0-		88 1	11946 2	Y	34
08		15004 X	11334	-0-	-3670	-0-		140 1	11194 2	Y	34
09		14520 X	10498	-0-	-4022	-0-		162 1	10336 2	Y	34
10		15004 X	10794	-0-	-4210	-0-		218 1	10576 2	Y	34
11		12990 X	12298	-0-	-692	-0-		125 1	12173 2	Y	34
12		12059 X	11732	-0-	-327	-0-		135 1	11597 2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			172,330				TOTAL CONDENSATE PROD:			2	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 LONGFELLOW WELL #: 4064R RRCID -> 250925 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		158251 X	21805	-0-	-136446	-0-	6	1	21799	2	N	-0-			-0-
02		19703 X	19703	-0-	-0-	-0-	183	1	19520	2	N	-0-			-0-
03		26815 X	19799	-0-	-7016	-0-	136	1	19663	2	N	-0-			-0-
04		24630 X	17778	-0-	-6852	-0-	40	1	17738	2	N	-0-			-0-
05		22940 X	16573	-0-	-6367	-0-	14	1	16559	2	N	-0-			-0-
06		21090 X	13950	-0-	-7140	-0-	84	1	13866	2	N	-0-			-0-
07		21049 X	13753	-0-	-7296	-0-	105	1	13648	2	N	-0-			-0-
08		12441 X	12441	-0-	-0-	-0-	157	1	12284	2	N	-0-			-0-
09		11062 X	11062	-0-	-0-	-0-	173	1	10889	2	N	-0-			-0-
10		9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	203	1	9751	2	N	-0-			-0-
11		8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	90	1	8487	2	N	-0-			-0-
12		8436 X	8436	-0-	-0-	-0-	100	1	8336	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 173,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

LONGFELLOW STATE WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260

01		1457 N	1287	-0-	-170	-0-	61	1	1226	2	N	-0-			-0-
02		1305 N	1128	-0-	-177	-0-	53	1	1075	2	N	-0-			-0-
03		1302 N	1080	-0-	-222	-0-	52	1	1028	2	N	-0-			-0-
04		1260 N	960	-0-	-300	-0-	47	1	913	2	N	-0-			-0-
05		1209 N	924	-0-	-285	-0-	47	1	877	2	N	-0-			-0-
06		1050 N	825	-0-	-225	-0-	41	1	784	2	N	-0-			-0-
07		992 N	812	-0-	-180	-0-	40	1	772	2	N	-0-			-0-
08		930 N	287	-0-	-643	-0-	14	1	273	2	N	-0-			-0-
09		933 N	933	-0-	-0-	-0-	48	1	885	2	N	-0-			-0-
10		821 N	821	-0-	-0-	-0-	41	1	780	2	N	-0-			-0-
11		734 N	734	-0-	-0-	-0-	37	1	697	2	N	-0-			-0-
12		961 N	765	-0-	-196	-0-	39	1	726	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 10,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944

01		1178 N	1068	-0-	-110	-0-	50	1	1018	2	N	-0-			-0-
02		1073 N	977	-0-	-96	-0-	46	1	931	2	N	-0-			-0-
03		1116 N	1007	-0-	-109	-0-	48	1	959	2	N	-0-			-0-
04		1020 N	959	-0-	-61	-0-	47	1	912	2	N	-0-			-0-
05		1054 N	964	-0-	-90	-0-	49	1	915	2	N	-0-			-0-
06		960 N	888	-0-	-72	-0-	44	1	844	2	N	-0-			-0-
07		992 N	880	-0-	-112	-0-	44	1	836	2	N	-0-			-0-
08		961 N	849	-0-	-112	-0-	43	1	806	2	N	-0-			-0-
09		900 N	799	-0-	-101	-0-	41	1	758	2	N	-0-			-0-
10		868 N	804	-0-	-64	-0-	40	1	764	2	N	-0-			-0-
11		810 N	751	-0-	-59	-0-	38	1	713	2	N	-0-			-0-
12		837 N	773	-0-	-64	-0-	40	1	733	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 10,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	9	1	186	2	N	-0-	-0-				-0-	
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	N	-0-	-0-				-0-	
03	217 N	184	-0-	-33	-0-	9	1	175	2	N	-0-	-0-				-0-	
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	N	-0-	-0-				-0-	
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	N	-0-	-0-				-0-	
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	N	-0-	-0-				-0-	
07	217 N	147	-0-	-70	-0-	7	1	140	2	N	-0-	-0-				-0-	
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	9	1	168	2	N	-0-	-0-				-0-	
09	180 N	122	-0-	-58	-0-	6	1	116	2	N	-0-	-0-				-0-	
10	155 N	119	-0-	-36	-0-	6	1	113	2	N	-0-	-0-				-0-	
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	N	-0-	-0-				-0-	
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	N	-0-	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,151		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796

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

WEST RANCH WELL #: 8043 RRCID -> 251101 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808

01	1674 N	1422	-0-	-252	-0-	67	1	1346	2	N	8					118	
02	1508 N	1412	-0-	-96	-0-	9	9										
03	1519 N	1511	-0-	-8	-0-	67	1	1345	2	N	-0-	88	1			30	
						72	1	1433	2	N	5					35	
04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	6	9										
						70	1	1342	2	N	2					37	
05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	2	9										
06	1470 N	1454	-0-	-16	-0-	79	1	1473	2	N	-0-					37	
07	1457 N	1440	-0-	-17	-0-	72	1	1382	2	N	-0-					37	
08	1550 N	1411	-0-	-139	-0-	72	1	1368	2	N	-0-					37	
09	1440 N	1328	-0-	-112	-0-	71	1	1340	2	N	-0-					37	
10	1457 N	1349	-0-	-108	-0-	68	1	1260	2	N	-0-					37	
11	1380 N	1277	-0-	-103	-0-	67	1	1282	2	N	-0-					37	
12	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	65	1	1212	2	N	-0-					37	
						76	1	1400	2	N	-0-	37	1			-0-	
TOTAL GAS PROD:		17,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		15											

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
LONGFELLOW		WELL #:		4052	RRCID ->	251117	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6684 -	8684
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5425 X	4076	-0-	-1349	-0-	192 1	3884 2	N	-0-			-0-
02		4060 X	3797	-0-	-263	-0-	179 1	3618 2	N	-0-			-0-
03		4154 X	4010	-0-	-144	-0-	192 1	3818 2	N	-0-			-0-
04		4020 X	3836	-0-	-184	-0-	190 1	3646 2	N	-0-			-0-
05		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	207 1	3854 2	N	-0-			-0-
06		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	197 1	3785 2	N	-0-			-0-
07		4061 X	4047	-0-	-14	-0-	202 1	3845 2	N	-0-			-0-
08		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	201 1	3795 2	N	-0-			-0-
09		3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	195 1	3621 2	N	-0-			-0-
10		3875 X	3833	-0-	-42	-0-	190 1	3643 2	N	-0-			-0-
11		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	196 1	3669 2	N	-0-			-0-
12		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	200 1	3712 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				47,231			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

WEST RANCH		WELL #:		4401	RRCID ->	251350	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7072 -	7676
01		6820 X	6661	-0-	-159	-0-	39 1	6622 2	Y	-0-			47
02		T. A.	6132	-0-	6132	-0-	86 1	6046 2	Y	-0-			47
03		T. A.	6429	-0-	6429	12561	76 1	6353 2	Y	-0-			47
04		T. A.	5932	-0-	5932	18493	40 1	5892 2	Y	-0-			47
05		T. A.	5965	-0-	5965	24458	38 1	5927 2	Y	-0-			47
06		T. A.	5414	-0-	5414	29872	65 1	5349 2	Y	-0-	18	1	29
07		35719 X	5847	-0-	-29872	-0-	74 1	5773 2	Y	-0-			29
08		5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	96 1	5496 2	Y	-0-			29
09		5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	103 1	5021 2	Y	-0-			29
10		5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	125 1	5056 2	Y	-0-	29	1	-0-
11		4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	75 1	4781 2	Y	-0-			-0-
12		4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	81 1	4801 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				68,015			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

WEST RANCH		WELL #:		2245	RRCID ->	251351	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	4810	PERF.	4166 -	4634
01		3100 N	2226	-0-	-874	1965	2226 2		Y	-0-			-0-
02		2900 N	2165	-0-	-735	1230	20 1	2145 2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	2173	-0-	-927	303	14 1	2159 2	Y	-0-			-0-
04		2392 N	2089	-0-	-303	-0-	4 1	2085 2	Y	-0-			-0-
05		2325 N	2083	-0-	-242	-0-	1 1	2082 2	Y	-0-			-0-
06		2100 N	2028	-0-	-72	-0-	12 1	2016 2	Y	-0-			-0-
07		2170 N	2096	-0-	-74	-0-	15 1	2081 2	Y	-0-			-0-
08		2077 N	2022	-0-	-55	-0-	25 1	1997 2	Y	-0-			-0-
09		2040 N	1961	-0-	-79	-0-	30 1	1931 2	Y	-0-			-0-
10		2108 N	1930	-0-	-178	-0-	39 1	1891 2	Y	-0-			-0-
11		1950 N	1849	-0-	-101	-0-	19 1	1830 2	Y	-0-			-0-
12		2015 N	1898	-0-	-117	-0-	22 1	1876 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				24,520			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 LONGFELLOW WELL #: 4072 RRCID -> 251356 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		527 N	499	-0-	-28	-0-	23	1	476	2	N	-0-					-0-
02		493 N	466	-0-	-27	-0-	22	1	444	2	N	-0-					-0-
03		558 N	480	-0-	-78	-0-	23	1	457	2	N	-0-					-0-
04		480 N	432	-0-	-48	-0-	21	1	411	2	N	-0-					-0-
05		496 N	441	-0-	-55	-0-	23	1	418	2	N	-0-					-0-
06		450 N	423	-0-	-27	-0-	21	1	402	2	N	-0-					-0-
07		434 N	422	-0-	-12	-0-	21	1	401	2	N	-0-					-0-
08		437 N	437	-0-	-0-	-0-	22	1	415	2	N	-0-					-0-
09		420 N	393	-0-	-27	-0-	20	1	373	2	N	-0-					-0-
10		434 N	391	-0-	-43	-0-	19	1	372	2	N	-0-					-0-
11		420 N	375	-0-	-45	-0-	19	1	356	2	N	-0-					-0-
12		403 N	401	-0-	-2	-0-	21	1	380	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 4037 RRCID -> 251418 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230

01	32209 X	25105	-0-	-7104	-0-	267	1	24838	2	Y	-0-						48
02	24592 X	23043	-0-	-1549	-0-	407	1	22636	2	Y	-0-						48
03	26288 X	23204	-0-	-3084	-0-	380	1	22824	2	Y	-0-						48
04	25440 X	21196	-0-	-4244	-0-	288	1	20908	2	Y	-0-						48
05	26288 X	19946	-0-	-6342	-0-	277	1	19669	2	Y	-0-	39	7				9
06	24300 X	17601	-0-	-6699	-0-	323	1	17278	2	Y	-0-						9
07	24645 X	17321	-0-	-7324	-0-	348	1	16973	2	Y	-0-						9
08	18290 X	16214	-0-	-2076	-0-	396	1	15818	2	Y	-0-						9
09	17700 X	4967	-0-	-12733	-0-	253	1	4714	2	Y	-0-	9	1				-0-
10	18290 X	5095	-0-	-13195	-0-	253	1	4842	2	Y	-0-						-0-
11	17610 X	4851	-0-	-12759	-0-	246	1	4605	2	Y	-0-						-0-
12	17329 X	4987	-0-	-12342	-0-	255	1	4732	2	Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 183,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 4103 RRCID -> 251514 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280

01	9455 X	7738	-0-	-1717	-0-	7738	2			Y	-0-						-0-
02	8555 X	7253	-0-	-1302	-0-	66	1	7187	2	Y	-0-						-0-
03	8773 X	7565	-0-	-1208	-0-	50	1	7515	2	Y	-0-						-0-
04	7500 X	6494	-0-	-1006	-0-	13	1	6481	2	Y	-0-						-0-
05	7750 X	7090	-0-	-660	-0-	4	1	7086	2	Y	-0-						-0-
06	7500 X	6388	-0-	-1112	-0-	37	1	6351	2	Y	-0-						-0-
07	7750 X	6008	-0-	-1742	-0-	44	1	5964	2	Y	-0-						-0-
08	7037 X	5912	-0-	-1125	-0-	73	1	5839	2	Y	-0-						-0-
09	6810 X	5465	-0-	-1345	-0-	84	1	5381	2	Y	-0-						-0-
10	7037 X	5446	-0-	-1591	-0-	110	1	5336	2	Y	-0-						-0-
11	6390 X	5054	-0-	-1336	-0-	52	1	5002	2	Y	-0-						-0-
12	6014 X	5078	-0-	-936	-0-	58	1	5020	2	Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 75,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 4404		RRCID -> 251517		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	222 1	6320 2	Y	-0-	-0-	
02	9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	384 1	9122 2	Y	-0-	-0-	
03	8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	347 1	8446 2	Y	-0-	-0-	
04	8970 X	5281	-0-	-3689	-0-	179 1	5102 2	Y	-0-	-0-	
05	10168 X	7170	-0-	-2998	-0-	277 1	6893 2	Y	-0-	-0-	
06	9840 X	7215	-0-	-2625	-0-	283 1	6932 2	Y	-0-	-0-	
07	10168 X	9749	-0-	-419	-0-	412 1	9337 2	Y	-0-	-0-	
08	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	323 1	7412 2	Y	-0-	-0-	
09	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	299 1	6750 2	Y	-0-	-0-	
10	7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	311 1	7003 2	Y	-0-	-0-	
11	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	276 1	6525 2	Y	-0-	-0-	
12	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	277 1	6485 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		89,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH		WELL #: 4304		RRCID -> 251519		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	496 N	413	-0-	-83	-0-	413 2		N	-0-	-0-	
02	493 N	396	-0-	-97	-0-	4 1	392 2	N	-0-	-0-	
03	465 N	399	-0-	-66	-0-	3 1	396 2	N	-0-	-0-	
04	390 N	361	-0-	-29	-0-	1 1	360 2	N	-0-	-0-	
05	434 N	367	-0-	-67	-0-	367 2		N	-0-	-0-	
06	390 N	338	-0-	-52	-0-	2 1	336 2	N	-0-	-0-	
07	372 N	336	-0-	-36	-0-	2 1	334 2	N	-0-	-0-	
08	372 N	329	-0-	-43	-0-	4 1	325 2	N	-0-	-0-	
09	330 N	306	-0-	-24	-0-	5 1	301 2	N	-0-	-0-	
10	341 N	334	-0-	-7	-0-	6 1	307 2	N	19	1	
						21 9					
11	330 N	299	-0-	-31	-0-	3 1	296 2	N	-0-	-0-	
12	310 N	221	-0-	-89	-0-	3 1	218 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,099		TOTAL CONDENSATE PROD:		19					

LONGFELLOW STATE		WELL #: 2808		RRCID -> 251611		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011												
WEST RANCH WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		39928 X	27392	-0-	-12536	-0-	27392 2			Y	-0-	92
02		33961 X	23992	-0-	-9969	-0-	217 1	23775 2		Y	-0-	92
03		27962 X	24439	-0-	-3523	-0-	162 1	24277 2		Y	-0-	92
04		27060 X	21982	-0-	-5078	-0-	43 1	21939 2		Y	-0-	92
05		27404 X	19915	-0-	-7489	-0-	11 1	19904 2		Y	-0-	92
06		26520 X	17049	-0-	-9471	-0-	98 1	16951 2		Y	-0-	13
07		25637 X	14159	-0-	-11478	-0-	104 1	14055 2		Y	-0-	13
08		19375 X	12234	-0-	-7141	-0-	151 1	12083 2		Y	-0-	13
09		18750 X	9694	-0-	-9056	-0-	150 1	9544 2		Y	-0-	13
10		19375 X	8020	-0-	-11355	-0-	162 1	7858 2		Y	-0-	-0-
11		17040 X	5131	-0-	-11909	-0-	52 1	5079 2		Y	-0-	-0-
12		14167 X	13011	-0-	-1156	-0-	149 1	12862 2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			197,018			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720												
01		1550 N	1446	-0-	-104	-0-	68 1	1378 2		N	-0-	23
02		1421 N	1316	-0-	-105	-0-	62 1	1254 2		N	-0-	23
03		1488 N	1334	-0-	-154	-0-	64 1	1270 2		N	-0-	23
04		1410 N	1349	-0-	-61	-0-	67 1	1282 2		N	-0-	23
05		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	71 1	1329 2		N	-0-	23
06		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	66 1	1266 2		N	-0-	23
07		1395 N	1317	-0-	-78	-0-	66 1	1251 2		N	-0-	23
08		1395 N	1337	-0-	-58	-0-	67 1	1270 2		N	-0-	23
09		1320 N	1258	-0-	-62	-0-	64 1	1194 2		N	-0-	23
10		1302 N	1275	-0-	-27	-0-	63 1	1212 2		N	-0-	23
11		1290 N	1216	-0-	-74	-0-	62 1	1154 2		N	-0-	-0-
12		1302 N	1230	-0-	-72	-0-	63 1	1167 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			15,810			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 LONGFELLOW WELL #: 4065 RRCID -> 252040 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	9312 X	9312	-0-	-0-	-0-	439	1	8873	2	N	-0-		-0-
02	8529 X	8529	-0-	-0-	-0-	403	1	8126	2	N	-0-		-0-
03	8939 X	8939	-0-	-0-	-0-	428	1	8511	2	N	-0-		-0-
04	8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	416	1	8017	2	N	-0-		-0-
05	8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	438	1	8155	2	N	-0-		-0-
06	8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	403	1	7732	2	N	-0-		-0-
07	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	402	1	7657	2	N	-0-		-0-
08	8432 X	7763	-0-	-669	-0-	391	1	7362	2	N	9		9
						10	9						
09	8160 X	7408	-0-	-752	-0-	378	1	7030	2	N	-0-	9 1	-0-
10	8432 X	7578	-0-	-854	-0-	376	1	7202	2	N	-0-		-0-
11	8130 X	7146	-0-	-984	-0-	362	1	6784	2	N	-0-		-0-
12	8060 X	7280	-0-	-780	-0-	373	1	6907	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		97,175											
TOTAL CONDENSATE PROD:											9		

ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766

01	32149 X	32149	-0-	-0-	-0-	32149	2		Y	-0-			-0-
02	37178 X	29759	-0-	-7419	-0-	269	1	29490	2	Y	-0-		-0-
03	39742 X	24980	-0-	-14762	-0-	166	1	24814	2	Y	-0-		-0-
04	38460 X	19938	-0-	-18522	-0-	39	1	19899	2	Y	-0-		-0-
05	35340 X	19816	-0-	-15524	-0-	11	1	19805	2	Y	-0-		-0-
06	31110 X	21371	-0-	-9739	-0-	123	1	21248	2	Y	-0-		-0-
07	31806 X	21219	-0-	-10587	-0-	156	1	21063	2	Y	-0-		-0-
08	24986 X	19968	-0-	-5018	-0-	246	1	19722	2	Y	-0-		-0-
09	21360 X	18542	-0-	-2818	-0-	287	1	18255	2	Y	-0-		-0-
10	22072 X	18792	-0-	-3280	-0-	380	1	18412	2	Y	-0-		-0-
11	21360 X	17173	-0-	-4187	-0-	175	1	16998	2	Y	-0-		-0-
12	21204 X	16099	-0-	-5105	-0-	185	1	15914	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		259,806											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-		

LONGFELLOW STATE WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8657 - 8922

01	496 N	447	-0-	-49	-0-	21	1	426	2	N	-0-		-0-
02	464 N	326	-0-	-138	-0-	15	1	311	2	N	-0-		-0-
03	465 N	344	-0-	-121	-0-	16	1	328	2	N	-0-		-0-
04	420 N	385	-0-	-35	-0-	19	1	366	2	N	-0-		-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	356	2	N	-0-		-0-
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	2	N	-0-		-0-
07	403 N	350	-0-	-53	-0-	17	1	333	2	N	-0-		-0-
08	372 N	341	-0-	-31	-0-	17	1	324	2	N	-0-		-0-
09	360 N	302	-0-	-58	-0-	15	1	287	2	N	-0-		-0-
10	341 N	97	-0-	-244	-0-	5	1	92	2	N	-0-		-0-
11	330 N	209	-0-	-121	-0-	11	1	198	2	N	-0-		-0-
12	310 N	158	-0-	-152	-0-	8	1	150	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,687											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-		

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 7015		RRCID -> 252122		COMPL. DATE 07/14/2008		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1209 N	1138	-0-	-71	-0-	54 1	1084 2	N	-0-	46
02	1102 N	1055	-0-	-47	-0-	50 1	1005 2	N	-0-	46
03	1147 N	1016	-0-	-131	-0-	49 1	967 2	N	-0-	46
04	1110 N	903	-0-	-207	-0-	45 1	858 2	N	-0-	46
05	1116 N	927	-0-	-189	-0-	47 1	880 2	N	-0-	46
06	990 N	842	-0-	-148	-0-	42 1	800 2	N	40 1	6
07	930 N	851	-0-	-79	-0-	42 1	809 2	N	-0-	6
08	930 N	871	-0-	-59	-0-	44 1	827 2	N	-0-	6
09	840 N	822	-0-	-18	-0-	42 1	780 2	N	-0-	6
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	43 1	816 2	N	6 1	-0-
11	840 N	798	-0-	-42	-0-	40 1	758 2	N	-0-	-0-
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	43 1	800 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,925		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LONGFELLOW STATE		WELL #: 2806		RRCID -> 252123		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST RANCH		WELL #: 2238		RRCID -> 252124		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556		
01	5797 X	5640	-0-	-157	-0-	5640 2		Y	-0-	-0-
02	5423 X	5067	-0-	-356	-0-	46 1	5021 2	Y	-0-	-0-
03	5797 X	5271	-0-	-526	-0-	35 1	5236 2	Y	-0-	-0-
04	5640 X	5008	-0-	-632	-0-	10 1	4998 2	Y	-0-	-0-
05	5642 X	5054	-0-	-588	-0-	3 1	5051 2	Y	-0-	-0-
06	5460 X	4824	-0-	-636	-0-	28 1	4790 2	Y	5	5
						6 9				
07	5425 X	4921	-0-	-504	-0-	36 1	4876 2	Y	8	13
						9 9				
08	5208 X	4788	-0-	-420	-0-	59 1	4729 2	Y	-0-	13
09	5010 X	4565	-0-	-445	-0-	71 1	4494 2	Y	-0-	-0-
10	5053 X	4591	-0-	-462	-0-	93 1	4498 2	Y	13 1	-0-
11	4830 X	4362	-0-	-468	-0-	44 1	4318 2	Y	-0-	-0-
12	4929 X	4447	-0-	-482	-0-	51 1	4396 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		58,538		TOTAL CONDENSATE PROD:		13				

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
ALLISON		WELL #:		2131	RRCID ->	252125	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	3848 - 6784
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		7719 X	4680	-0-	-3039	-0-	20 1	4660 2	Y	-0-		115
02		5075 X	4457	-0-	-618	-0-	59 1	4398 2	Y	-0-		115
03		5425 X	4379	-0-	-1046	-0-	47 1	4332 2	Y	-0-		115
04		5250 X	3866	-0-	-1384	-0-	29 1	3837 2	Y	-0-		115
05		5301 X	4099	-0-	-1202	-0-	23 1	4042 2	Y	31		146
							34 9					
06		4620 X	4005	-0-	-615	-0-	41 1	3964 2	Y	-0-	118 1	28
07		4774 X	4062	-0-	-712	-0-	45 1	4017 2	Y	-0-		28
08		3999 X	3945	-0-	-54	-0-	65 1	3880 2	Y	-0-		28
09		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	71 1	3816 2	Y	-0-	28 1	-0-
10		3999 X	3959	-0-	-40	-0-	88 1	3871 2	Y	-0-		-0-
11		3870 X	3792	-0-	-78	-0-	50 1	3742 2	Y	-0-		-0-
12		3999 X	3886	-0-	-113	-0-	57 1	3829 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			49,017									31
												TOTAL CONDENSATE PROD:

WEST RANCH		WELL #:		3230	RRCID ->	252480	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	7170	PERF.	6446 - 6992
01		5642 X	4724	-0-	-918	-0-	222 1	4502 2	N	-0-		57
02		4959 X	4274	-0-	-685	-0-	202 1	4072 2	N	-0-		57
03		5270 X	4424	-0-	-846	-0-	212 1	4212 2	N	-0-		57
04		4920 X	4158	-0-	-762	-0-	205 1	3952 2	N	1		58
							1 9					
05		4898 X	4164	-0-	-734	-0-	212 1	3950 2	N	2		60
							2 9					
06		4560 X	3910	-0-	-650	-0-	193 1	3715 2	N	2	50 1	12
							2 9					
07		4557 X	3922	-0-	-635	-0-	196 1	3726 2	N	-0-		12
08		4123 X	3837	-0-	-286	-0-	193 1	3644 2	N	-0-		12
09		3990 X	3623	-0-	-367	-0-	185 1	3438 2	N	-0-		12
10		4123 X	3661	-0-	-462	-0-	182 1	3479 2	N	-0-		12
11		3900 X	3433	-0-	-467	-0-	174 1	3259 2	N	-0-		12
12		3937 X	3445	-0-	-492	-0-	176 1	3268 2	N	1	13 1	-0-
							1 9					
TOTAL GAS PROD:			47,575									6
												TOTAL CONDENSATE PROD:

ALLISON		WELL #:		9	RRCID ->	252481	COMPL. DATE	08/26/2009	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	6992 - 12140
01		7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	7414 2		Y	-0-		-0-
02		20010 X	5293	-0-	-14717	-0-	48 1	5245 2	Y	-0-		-0-
03		21390 X	4509	-0-	-16881	-0-	30 1	4479 2	Y	-0-		-0-
04		20700 X	3729	-0-	-16971	-0-	7 1	3722 2	Y	-0-		-0-
05		11067 X	3586	-0-	-7481	-0-	2 1	3584 2	Y	-0-		-0-
06		7170 X	4361	-0-	-2809	-0-	24 1	4337 2	Y	-0-		-0-
07		5673 X	3984	-0-	-1689	-0-	30 1	3954 2	Y	-0-		-0-
08		T. A.	3506	-0-	3506	3506	43 1	3463 2	Y	-0-		-0-
09		T. A.	3093	-0-	3093	6599	48 1	3045 2	Y	-0-		-0-
10		8612 X	2013	-0-	-6599	-0-	40 1	1973 2	Y	-0-		-0-
11		1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	19 1	1889 2	Y	-0-		-0-
12		2511 X	1844	-0-	-667	-0-	21 1	1823 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			45,240									-0-
												TOTAL CONDENSATE PROD:

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
WEST RANCH		WELL #:		5023	RRCID ->	252487	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	9624	PERF.	6258 - 6914	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		15593 X	8547	-0-	-7046	-0-	8547	2	N	-0-			3
02		12151 X	9409	-0-	-2742	-0-	85	1	N	-0-			3
03		12772 X	8671	-0-	-4101	-0-	58	1	N	-0-			3
04		12360 X	7409	-0-	-4951	-0-	15	1	N	-0-			3
05		10044 X	7410	-0-	-2634	-0-	4	1	N	-0-			3
06		9720 X	6623	-0-	-3097	-0-	38	1	N	-0-			3
07		10044 X	6636	-0-	-3408	-0-	49	1	N	-0-			3
08		7254 X	6476	-0-	-778	-0-	80	1	N	-0-			3
09		7020 X	6276	-0-	-744	-0-	97	1	N	-0-			3
10		7254 X	6303	-0-	-951	-0-	127	1	N	-0-			3
11		6630 X	6156	-0-	-474	-0-	63	1	N	-0-			3
12		6634 X	6242	-0-	-392	-0-	72	1	N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:			86,158	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LONGFELLOW STATE 600 E2		WELL #:		2	RRCID ->	252704	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	N/A	
01	14B DENY	1016	-0-	1016	23880	46	1	940	2	N	27	122	
02	14B DENY	882	-0-	882	24762	30	9	827	2	N	13	42	
03	14B DENY	877	-0-	877	25639	41	1	822	2	N	13	55	
04	14B DENY	813	-0-	813	26452	14	9	762	2	N	10	65	
05	14B DENY	795	-0-	795	27247	40	1	741	2	N	13	78	
06	14B DENY	1499	-0-	1499	28746	11	9	1448	2	N	14	92	
07	14B DENY	713	-0-	713	29459	36	1	675	2	N	3	95	
08	0 W	697	-0-	697	30156	15	9	651	2	N	10	105	
09	0 W	687	-0-	687	30843	35	1	644	2	N	7	112	
10	0 W	683	-0-	683	31526	3	9	639	2	N	10	122	
11	0 W	617	-0-	617	32143	11	9	579	2	N	6	23	
12	0 W	603	-0-	603	32746	31	1	566	2	N	5	28	
TOTAL GAS PROD:			9,882	TOTAL CONDENSATE PROD:			131						

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 5077 RRCID -> 252705 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1452	-0-	-36	-0-	68	1	1384	2	N	-0-		77
02	1334 N	1331	-0-	-3	-0-	63	1	1268	2	N	-0-		77
03	1581 N	1307	-0-	-274	-0-	62	1	1245	2	N	-0-		77
04	1410 N	1259	-0-	-151	-0-	62	1	1197	2	N	-0-		77
05	1426 N	1297	-0-	-129	-0-	66	1	1231	2	N	-0-		77
06	1260 N	1230	-0-	-30	-0-	60	1	1160	2	N	9	71 1	15
						10	9						
07	1302 N	1240	-0-	-62	-0-	62	1	1178	2	N	-0-		15
08	1302 N	1180	-0-	-122	-0-	59	1	1121	2	N	-0-		15
09	1230 N	1149	-0-	-81	-0-	59	1	1090	2	N	-0-	15 1	-0-
10	1240 N	1103	-0-	-137	-0-	55	1	1048	2	N	-0-		-0-
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	58	1	1095	2	N	-0-		-0-
12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	63	1	1164	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 14,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522

01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	N	-0-		-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	2	N	-0-		-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	316	2	N	-0-		-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	N	-0-		-0-
05	310 N	286	-0-	-24	-0-	15	1	271	2	N	-0-		-0-
06	330 N	272	-0-	-58	-0-	13	1	259	2	N	-0-		-0-
07	341 N	289	-0-	-52	-0-	14	1	275	2	N	-0-		-0-
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	14	1	262	2	N	-0-		-0-
09	270 N	263	-0-	-7	-0-	13	1	250	2	N	-0-		-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	2	N	-0-		-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	N	-0-		-0-
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	14	1	263	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346

01	1860 N	1739	-0-	-121	-0-	1739	2			N	-0-		-0-
02	1711 N	1598	-0-	-113	-0-	14	1	1584	2	N	-0-		-0-
03	1767 N	1679	-0-	-88	-0-	11	1	1668	2	N	-0-		-0-
04	1680 N	1545	-0-	-135	-0-	3	1	1542	2	N	-0-		-0-
05	1705 N	1577	-0-	-128	-0-	1	1	1576	2	N	-0-		-0-
06	1620 N	1505	-0-	-115	-0-	9	1	1496	2	N	-0-		-0-
07	1612 N	1528	-0-	-84	-0-	11	1	1517	2	N	-0-		-0-
08	1581 N	1504	-0-	-77	-0-	19	1	1485	2	N	-0-		-0-
09	1500 N	1436	-0-	-64	-0-	22	1	1414	2	N	-0-		-0-
10	1519 N	1470	-0-	-49	-0-	30	1	1440	2	N	-0-		-0-
11	1470 N	1400	-0-	-70	-0-	14	1	1386	2	N	-0-		-0-
12	1488 N	1406	-0-	-82	-0-	16	1	1390	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 18,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	897	-0-	-2	-0-	42	1	855	2	N	-0-	-0-	-0-
02	870 N	824	-0-	-46	-0-	39	1	785	2	N	-0-	-0-	-0-
03	930 N	884	-0-	-46	-0-	42	1	842	2	N	-0-	-0-	-0-
04	870 N	839	-0-	-31	-0-	41	1	798	2	N	-0-	-0-	-0-
05	868 N	855	-0-	-13	-0-	44	1	811	2	N	-0-	-0-	-0-
06	870 N	835	-0-	-35	-0-	41	1	794	2	N	-0-	-0-	-0-
07	868 N	845	-0-	-23	-0-	42	1	803	2	N	-0-	-0-	-0-
08	868 N	829	-0-	-39	-0-	42	1	787	2	N	-0-	-0-	-0-
09	840 N	816	-0-	-24	-0-	42	1	774	2	N	-0-	-0-	-0-
10	837 N	827	-0-	-10	-0-	41	1	786	2	N	-0-	-0-	-0-
11	810 N	770	-0-	-40	-0-	39	1	731	2	N	-0-	-0-	-0-
12	837 N	790	-0-	-47	-0-	40	1	750	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

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

WEST RANCH WELL #: 4204 RRCID -> 252819 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978

01	62 N	31	-0-	-31	-0-	1	1	30	2	N	-0-	-0-	-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	31	-0-	-62	-0-	1	1	30	2	N	-0-	-0-	-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-	-0-	-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-	-0-	-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		516		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
WEST RANCH		WELL #:		2242	RRCID ->	252822	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4074 - 4490
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1333 N	1288	-0-	-45	-0-	1288 2	Y	-0-		-0-	
02		1247 N	1191	-0-	-56	-0-	11 1	1180 2	Y	-0-	-0-	
03		1302 N	1251	-0-	-51	-0-	8 1	1243 2	Y	-0-	-0-	
04		1260 N	1182	-0-	-78	-0-	2 1	1180 2	Y	-0-	-0-	
05		1271 N	1210	-0-	-61	-0-	1 1	1209 2	Y	-0-	-0-	
06		1200 N	1151	-0-	-49	-0-	7 1	1144 2	Y	-0-	-0-	
07		1209 N	1182	-0-	-27	-0-	9 1	1173 2	Y	-0-	-0-	
08		1209 N	1169	-0-	-40	-0-	14 1	1155 2	Y	-0-	-0-	
09		1140 N	1120	-0-	-20	-0-	17 1	1103 2	Y	-0-	-0-	
10		1178 N	1124	-0-	-54	-0-	23 1	1101 2	Y	-0-	-0-	
11		1140 N	1070	-0-	-70	-0-	11 1	1059 2	Y	-0-	-0-	
12		1147 N	1103	-0-	-44	-0-	13 1	1090 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		14,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST STATE		WELL #:		401W	RRCID ->	252862	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8645 - 8932
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		9083 X	4101	-0-	-4982	-0-	4101 2	Y	-0-		-0-	
02		INC G-10	3664	-0-	3664	-0-	33 1	3631 2	Y	-0-	-0-	
03		INC G-10	3912	-0-	3912	-0-	26 1	3886 2	Y	-0-	-0-	
04		INC G-10	3515	-0-	3515	11091	7 1	3508 2	Y	-0-	-0-	
05		INC G-10	3417	-0-	3417	14508	2 1	3415 2	Y	-0-	-0-	
06		INC G-10	3151	-0-	3151	17659	18 1	3133 2	Y	-0-	-0-	
07		20556 X	2897	-0-	-17659	-0-	21 1	2876 2	Y	-0-	-0-	
08		3379 X	2319	-0-	-1060	-0-	29 1	2290 2	Y	-0-	-0-	
09		3270 X	2480	-0-	-790	-0-	38 1	2442 2	Y	-0-	-0-	
10		3379 X	2074	-0-	-1305	-0-	42 1	2032 2	Y	-0-	-0-	
11		3150 X	1914	-0-	-1236	-0-	20 1	1894 2	Y	-0-	-0-	
12		2883 X	1913	-0-	-970	-0-	22 1	1891 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		35,357		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH		WELL #:		2314	RRCID ->	252863	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	3810 - 5610
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		27776 X	19780	-0-	-7996	-0-	44 1	19736 2	Y	-0-	150	
02		22591 X	18827	-0-	-3764	-0-	248 1	18579 2	Y	-0-	150	
03		24149 X	18327	-0-	-5822	-0-	232 1	18095 2	Y	-0-	150	
04		22170 X	14574	-0-	-7596	-0-	44 1	14530 2	Y	-0-	150	
05		21111 X	11550	-0-	-9561	-0-	6 1	11544 2	Y	-0-	150	
06		19470 X	9888	-0-	-9582	-0-	57 1	9831 2	Y	-0-	131 1	19
07		20119 X	8878	-0-	-11241	-0-	65 1	8813 2	Y	-0-	19	
08		12493 X	8320	-0-	-4173	-0-	103 1	8217 2	Y	-0-	19	
09		12090 X	7583	-0-	-4507	-0-	117 1	7466 2	Y	-0-	19	
10		11563 X	7632	-0-	-3931	-0-	154 1	7478 2	Y	-0-	19	
11		9900 X	6942	-0-	-2958	-0-	71 1	6871 2	Y	-0-	19	
12		8866 X	8780	-0-	-86	-0-	101 1	8679 2	Y	-0-	19 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		141,081		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 2243		RRCID -> 252865		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10 1	212 2	N	-0-	-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9 1	182 2	N	-0-	-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9 1	182 2	N	-0-	-0-
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	10 1	187 2	N	-0-	-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11 1	214 2	N	-0-	-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	10 1	194 2	N	-0-	-0-
07	217 N	203	-0-	-14	-0-	10 1	193 2	N	-0-	-0-
08	217 N	188	-0-	-29	-0-	9 1	179 2	N	-0-	-0-
09	210 N	187	-0-	-23	-0-	10 1	177 2	N	-0-	-0-
10	217 N	181	-0-	-36	-0-	9 1	172 2	N	-0-	-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	9 1	165 2	N	-0-	-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	9 1	166 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,338		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5501		RRCID -> 252931		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST RANCH		WELL #: 2255		RRCID -> 252994		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3238 - 6516		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	7818 2		N	-0-	197
02	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	64 1	6982 2	N	-0-	197
03	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	49 1	7452 2	N	-0-	197
04	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	14 1	6770 2	N	-0-	197
05	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	4 1	6958 2	N	-0-	197
06	6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	39 1	6714 2	N	24	50
						26 9				
07	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	49 1	6718 2	N	50	100
						55 9				
08	7192 X	6563	-0-	-629	-0-	81 1	6458 2	N	22	122
						24 9				
09	6780 X	6238	-0-	-542	-0-	96 1	6122 2	N	18	140
						20 9				
10	7006 X	6450	-0-	-556	-0-	130 1	6318 2	N	2	130
						2 9				
11	6780 X	6107	-0-	-673	-0-	62 1	6026 2	N	17	147
						19 9				
12	6820 X	6148	-0-	-672	-0-	70 1	6070 2	N	7	154
						8 9				
TOTAL GAS PROD:		81,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		140				

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 8048 RRCID -> 252995 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5301 X	4353	-0-	-948	-0-	4353	2		N	-0-			-0-
02		4959 X	4705	-0-	-254	-0-	43	1	4662	2	N	-0-		-0-
03		5301 X	4755	-0-	-546	-0-	32	1	4723	2	N	-0-		-0-
04		5340 X	4455	-0-	-885	-0-	9	1	4446	2	N	-0-		-0-
05		5022 X	4578	-0-	-444	-0-	3	1	4575	2	N	-0-		-0-
06		4860 X	4503	-0-	-357	-0-	26	1	4477	2	N	-0-		-0-
07		5022 X	4666	-0-	-356	-0-	34	1	4632	2	N	-0-		-0-
08		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	57	1	4547	2	N	-0-		-0-
09		4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	69	1	4377	2	N	-0-		-0-
10		4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	95	1	4601	2	N	-0-		-0-
11		4320 X	4263	-0-	-57	-0-	43	1	4220	2	N	-0-		-0-
12		4464 X	3627	-0-	-837	-0-	42	1	3585	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			53,651											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2718S RRCID -> 252996 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792

01		682 N	566	-0-	-116	-0-	566	2		Y	-0-			-0-
02		638 N	626	-0-	-12	-0-	6	1	620	2	Y	-0-		-0-
03		682 N	681	-0-	-1	-0-	5	1	676	2	Y	-0-		-0-
04		687 N	687	-0-	-0-	-0-	1	1	686	2	Y	-0-		-0-
05		682 N	623	-0-	-59	-0-	623	2		Y	-0-			-0-
06		660 N	599	-0-	-61	-0-	3	1	596	2	Y	-0-		-0-
07		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	7	1	1003	2	Y	-0-		-0-
08		796 N	796	-0-	-0-	-0-	10	1	786	2	Y	-0-		-0-
09		634 N	634	-0-	-0-	-0-	10	1	624	2	Y	-0-		-0-
10		930 N	615	-0-	-315	-0-	12	1	603	2	Y	-0-		-0-
11		780 N	564	-0-	-216	-0-	6	1	558	2	Y	-0-		-0-
12		685 N	685	-0-	-0-	-0-	8	1	677	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,086											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 252999 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074

01		1736 N	1702	-0-	-34	-0-	1702	2		N	-0-			43
02		1566 N	1516	-0-	-50	-0-	14	1	1502	2	N	-0-		43
03		1798 N	1573	-0-	-225	-0-	10	1	1563	2	N	-0-		43
04		1650 N	1515	-0-	-135	-0-	3	1	1512	2	N	-0-		43
05		1612 N	1523	-0-	-89	-0-	1	1	1522	2	N	-0-		43
06		1530 N	1462	-0-	-68	-0-	8	1	1454	2	N	-0-		43
07		1581 N	1481	-0-	-100	-0-	11	1	1470	2	N	-0-		43
08		1519 N	1442	-0-	-77	-0-	18	1	1424	2	N	-0-		43
09		1470 N	1377	-0-	-93	-0-	21	1	1356	2	N	-0-		43
10		1488 N	1405	-0-	-83	-0-	28	1	1377	2	N	-0-	26 1 17 7	-0-
11		1410 N	1342	-0-	-68	-0-	14	1	1328	2	N	-0-		-0-
12		1426 N	1342	-0-	-84	-0-	15	1	1327	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			17,680											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
WEST RANCH		WELL #:		2622	RRCID ->	253230	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3314 -	3576	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1333 N	1217	-0-	-116	-0-	57 1	1160 2	N	-0-				30
02		1247 N	1082	-0-	-165	-0-	51 1	1031 2	N	-0-				30
03		1302 N	1134	-0-	-168	-0-	54 1	1080 2	N	-0-				30
04		1170 N	1092	-0-	-78	-0-	54 1	1038 2	N	-0-				30
05		1147 N	1103	-0-	-44	-0-	56 1	1047 2	N	-0-				30
06		1110 N	1048	-0-	-62	-0-	52 1	996 2	N	-0-				30
07		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	60 1	1135 2	N	-0-				30
08		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	62 1	1166 2	N	-0-				30
09		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	57 1	1056 2	N	-0-				30
10		1209 N	1102	-0-	-107	-0-	55 1	1047 2	N	-0-	30	1		-0-
11		1200 N	1046	-0-	-154	-0-	53 1	993 2	N	-0-				-0-
12		1147 N	1030	-0-	-117	-0-	53 1	977 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				13,390		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

WEST RANCH		WELL #:		6071	RRCID ->	253519	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	5124 -	6036	
01		12524 X	10772	-0-	-1752	-0-	10772 2		N	-0-			-0-	
02		11223 X	10146	-0-	-1077	-0-	92 1	10054 2	N	-0-			-0-	
03		11780 X	10239	-0-	-1541	-0-	68 1	10171 2	N	-0-			-0-	
04		11160 X	9287	-0-	-1873	-0-	18 1	9269 2	N	-0-			-0-	
05		10974 X	9785	-0-	-1189	-0-	5 1	9780 2	N	-0-			-0-	
06		10500 X	9033	-0-	-1467	-0-	52 1	8981 2	N	-0-			-0-	
07		10850 X	9043	-0-	-1807	-0-	66 1	8977 2	N	-0-			-0-	
08		9889 X	9026	-0-	-863	-0-	111 1	8915 2	N	-0-			-0-	
09		9480 X	8718	-0-	-762	-0-	135 1	8583 2	N	-0-			-0-	
10		9796 X	9099	-0-	-697	-0-	184 1	8915 2	N	-0-			-0-	
11		9030 X	8559	-0-	-471	-0-	87 1	8472 2	N	-0-			-0-	
12		9052 X	8441	-0-	-611	-0-	97 1	8344 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				112,148		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

WEST RANCH		WELL #:		4403	RRCID ->	253556	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	5104 -	7790	
01		12803 X	11291	-0-	-1512	-0-	11291 2		Y	-0-			65	
02		11716 X	10251	-0-	-1465	-0-	93 1	10158 2	Y	-0-			65	
03		12183 X	10968	-0-	-1215	-0-	73 1	10895 2	Y	-0-			65	
04		11460 X	10516	-0-	-944	-0-	21 1	10495 2	Y	-0-			65	
05		11284 X	10558	-0-	-726	-0-	6 1	10552 2	Y	-0-			65	
06		10920 X	9990	-0-	-930	-0-	58 1	9932 2	Y	-0-			65	
07		10974 X	10071	-0-	-903	-0-	74 1	9997 2	Y	-0-			65	
08		10385 X	10126	-0-	-259	-0-	125 1	10001 2	Y	-0-			65	
09		10050 X	9840	-0-	-210	-0-	152 1	9688 2	Y	-0-			65	
10		10388 X	10388	-0-	-0-	-0-	210 1	10178 2	Y	-0-			65	
11		9990 X	9783	-0-	-207	-0-	99 1	9658 2	Y	24	89	1	-0-	
12		10168 X	9952	-0-	-216	-0-	26 9							
							114 1	9838 2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				123,734		TOTAL CONDENSATE PROD:								24

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011							
WEST RANCH		WELL #:		2224	RRCID ->	253725	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	6645	PERF. 4752 - 6568
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		29747 X	29747	-0-	-0-	29747 2		Y	-0-		50
02		27473 X	27473	-0-	-0-	248 1	27225 2	Y	-0-		50
03		26917 X	26917	-0-	-0-	179 1	26738 2	Y	-0-		50
04		23911 X	23911	-0-	-0-	47 1	23864 2	Y	-0-		50
05		23079 X	23079	-0-	-0-	13 1	23066 2	Y	-0-		50
06		20863 X	20863	-0-	-0-	120 1	20743 2	Y	-0-		50
07		20634 X	20634	-0-	-0-	151 1	20483 2	Y	-0-	41 1	9
08		22351 X	20753	-0-	-1598	256 1	20497 2	Y	-0-		9
09		21630 X	18562	-0-	-3068	287 1	18275 2	Y	-0-		9
10		22351 X	15891	-0-	-6460	322 1	15569 2	Y	-0-	9 1	-0-
11		20850 X	18854	-0-	-1996	193 1	18661 2	Y	-0-		-0-
12		20739 X	19083	-0-	-1656	219 1	18864 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		265,767		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH		WELL #:		4407	RRCID ->	253745	COMPL. DATE	08/04/2009	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7306 - 7826
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		9362 X	8629	-0-	-733	8629 2		N	-0-		69
02		7423 X	7423	-0-	-0-	68 1	7355 2	N	-0-		69
03		7843 X	7640	-0-	-203	51 1	7589 2	N	-0-		69
04		7590 X	7448	-0-	-142	15 1	7433 2	N	-0-		69
05		8049 X	8049	-0-	-0-	4 1	8045 2	N	-0-		69
06		11172 X	11172	-0-	-0-	65 1	11107 2	N	-0-		69
07		11373 X	11373	-0-	-0-	84 1	11289 2	N	-0-		69
08		10687 X	10687	-0-	-0-	132 1	10555 2	N	-0-		69
09		9789 X	9789	-0-	-0-	151 1	9638 2	N	-0-		69
10		9477 X	9477	-0-	-0-	192 1	9285 2	N	-0-	36 1	33
11		8176 X	8176	-0-	-0-	84 1	8092 2	N	-0-		33
12		7931 X	7931	-0-	-0-	91 1	7840 2	N	-0-	33 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		107,794		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #:		506	RRCID ->	253748	COMPL. DATE	05/11/2009	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 6992 - 7404
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		5456 X	4993	-0-	-463	4993 2		Y	-0-		-0-
02		5104 X	4078	-0-	-1026	37 1	4041 2	Y	-0-		-0-
03		5456 X	3981	-0-	-1475	26 1	3955 2	Y	-0-		-0-
04		5310 X	3837	-0-	-1473	8 1	3829 2	Y	-0-		-0-
05		5363 X	3790	-0-	-1573	2 1	3788 2	Y	-0-		-0-
06		4830 X	3810	-0-	-1020	22 1	3788 2	Y	-0-		-0-
07		4371 X	3678	-0-	-693	27 1	3651 2	Y	-0-		-0-
08		3968 X	3657	-0-	-311	45 1	3612 2	Y	-0-		-0-
09		3840 X	3555	-0-	-285	55 1	3500 2	Y	-0-		-0-
10		3937 X	3552	-0-	-385	72 1	3480 2	Y	-0-		-0-
11		3810 X	3423	-0-	-387	35 1	3388 2	Y	-0-		-0-
12		3689 X	3422	-0-	-267	39 1	3383 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		45,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
WEST RANCH		WELL #:		2247	RRCID ->	253825	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	3750 -	5922
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	31527 X	23672	-0-	-7855	-0-	70 1	23602	2	N	-0-	-0-		
02	21387 X	21387	-0-	-0-	-0-	246 1	21141	2	N	-0-	-0-		
03	21304 X	21304	-0-	-0-	-0-	200 1	21104	2	N	-0-	-0-		
04	19172 X	19172	-0-	-0-	-0-	101 1	19071	2	N	-0-	-0-		
05	18199 X	18199	-0-	-0-	-0-	78 1	18121	2	N	-0-	-0-		
06	16725 X	16725	-0-	-0-	-0-	153 1	16572	2	N	-0-	-0-		
07	17078 X	17078	-0-	-0-	-0-	220 1	16858	2	N	-0-	-0-		
08	15046 X	15046	-0-	-0-	-0-	186 1	14860	2	N	-0-	-0-		
09	14585 X	14585	-0-	-0-	-0-	225 1	14360	2	N	-0-	-0-		
10	14785 X	14785	-0-	-0-	-0-	299 1	14486	2	N	-0-	-0-		
11	14195 X	14195	-0-	-0-	-0-	145 1	14050	2	N	-0-	-0-		
12	12198 X	12198	-0-	-0-	-0-	140 1	12058	2	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		208,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST RANCH		WELL #:		2313	RRCID ->	253830	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	8617	PERF.	5986 -	8331
01	34689 X	24236	-0-	-10453	-0-	24236 2			N	-0-			45
02	26680 X	22304	-0-	-4376	-0-	202 1	22102	2	N	-0-			45
03	28520 X	22059	-0-	-6461	-0-	147 1	21912	2	N	-0-			45
04	26490 X	19749	-0-	-6741	-0-	39 1	19710	2	N	-0-			45
05	25203 X	16613	-0-	-8590	-0-	9 1	16604	2	N	-0-			45
06	23460 X	12522	-0-	-10938	-0-	72 1	12450	2	N	-0-	40 1		5
07	23839 X	11588	-0-	-12251	-0-	85 1	11503	2	N	-0-			5
08	14818 X	11704	-0-	-3114	-0-	144 1	11560	2	N	-0-			5
09	14340 X	11548	-0-	-2792	-0-	179 1	11369	2	N	-0-			5
10	14818 X	11639	-0-	-3179	-0-	235 1	11404	2	N	-0-	5 1		-0-
11	12510 X	10665	-0-	-1845	-0-	109 1	10556	2	N	-0-			-0-
12	11935 X	9878	-0-	-2057	-0-	113 1	9765	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		184,505		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LONGFELLOW		WELL #:		4077	RRCID ->	254002	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	4730 -	8470
01	2356 N	1760	-0-	-596	-0-	83 1	1677	2	N	-0-			57
02	2146 N	1967	-0-	-179	-0-	93 1	1874	2	N	-0-			57
03	2294 N	2077	-0-	-217	-0-	99 1	1978	2	N	-0-			57
04	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	96 1	1847	2	N	-0-			57
05	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	108 1	2010	2	N	-0-	5		62
						6 9							
06	2010 N	1996	-0-	-14	-0-	99 1	1897	2	N	-0-	47 1		15
07	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	102 1	1947	2	N	-0-			15
08	2139 N	2034	-0-	-105	-0-	102 1	1932	2	N	-0-			15
09	2010 N	1859	-0-	-151	-0-	94 1	1755	2	N	-0-	9	24 1	-0-
						10 9							
10	2046 N	1579	-0-	-467	-0-	78 1	1501	2	N	-0-			-0-
11	1980 N	1389	-0-	-591	-0-	70 1	1319	2	N	-0-			-0-
12	1922 N	1857	-0-	-65	-0-	95 1	1762	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011											
WEST RANCH		WELL #: 6073		RRCID -> 254080		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5983 X	5312	-0-	-671	-0-	250	1	N	4			102
							4	9					
02		5481 X	4737	-0-	-744	-0-	223	1	N	5			107
							6	9					
03		5704 X	4946	-0-	-758	-0-	236	1	N	3			110
							3	9					
04		5520 X	4670	-0-	-850	-0-	231	1	N	3			113
							3	9					
05		5456 X	4668	-0-	-788	-0-	238	1	N	2			115
							2	9					
06		5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	266	1	N	4	75	1	44
							4	9					
07		5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	267	1	N	-0-			44
08		5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	259	1	N	-0-			44
09		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	245	1	N	-0-			44
10		4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	242	1	N	-0-			44
11		4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	231	1	N	-0-	29	1	15
12		4588 X	4389	-0-	-199	-0-	225	1	N	-0-	15	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 58,814

TOTAL CONDENSATE PROD: 21

LONGFELLOW		WELL #: 1212		RRCID -> 254194		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916					
01		5301 X	4679	-0-	-622	-0-	220	1	N	-0-			15
02		4930 X	4162	-0-	-768	-0-	197	1	N	-0-			15
03		5115 X	4484	-0-	-631	-0-	214	1	N	-0-			15
04		4800 X	4099	-0-	-701	-0-	203	1	N	-0-			15
05		4805 X	4064	-0-	-741	-0-	207	1	N	5			20
							6	9					
06		4530 X	3862	-0-	-668	-0-	190	1	N	13			33
							14	9					
07		4495 X	3895	-0-	-600	-0-	194	1	N	-0-			33
08		4154 X	3803	-0-	-351	-0-	191	1	N	-0-			33
09		4020 X	3596	-0-	-424	-0-	183	1	N	-0-	33	1	-0-
10		4061 X	3748	-0-	-313	-0-	186	1	N	-0-			-0-
11		3870 X	3523	-0-	-347	-0-	178	1	N	-0-			-0-
12		3906 X	3574	-0-	-332	-0-	183	1	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,489

TOTAL CONDENSATE PROD: 18

LONGFELLOW		WELL #: 2010		RRCID -> 254321		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866					
01		4681 X	4208	-0-	-473	-0-	198	1	N	-0-			-0-
02		4234 X	3907	-0-	-327	-0-	185	1	N	-0-			-0-
03		4433 X	4012	-0-	-421	-0-	192	1	N	-0-			-0-
04		4230 X	3676	-0-	-554	-0-	182	1	N	-0-			-0-
05		4247 X	3840	-0-	-407	-0-	196	1	N	-0-			-0-
06		4080 X	3781	-0-	-299	-0-	187	1	N	-0-			-0-
07		4185 X	3755	-0-	-430	-0-	187	1	N	-0-			-0-
08		3999 X	3764	-0-	-235	-0-	189	1	N	-0-			-0-
09		3780 X	3644	-0-	-136	-0-	186	1	N	-0-			-0-
10		3906 X	3737	-0-	-169	-0-	185	1	N	-0-			-0-
11		3780 X	3540	-0-	-240	-0-	179	1	N	-0-			-0-
12		3751 X	3583	-0-	-168	-0-	184	1	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,447

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		31310 X	21351	-0-	-9959	-0-	-0-	21351	2	N	-0-	-0-	
02		24911 X	19128	-0-	-5783	-0-	-0-	174	1	N	-0-	-0-	
03		26598 X	19421	-0-	-7177	-0-	-0-	129	1	N	-0-	-0-	
04		24090 X	16903	-0-	-7187	-0-	-0-	33	1	N	-0-	-0-	
05		23250 X	15804	-0-	-7446	-0-	-0-	9	1	N	-0-	-0-	
06		20670 X	14323	-0-	-6347	-0-	-0-	82	1	N	-0-	-0-	
07		20460 X	15637	-0-	-4823	-0-	-0-	115	1	N	-0-	-0-	
08		14776 X	14776	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	N	-0-	-0-	
09		13968 X	13968	-0-	-0-	-0-	-0-	216	1	N	-0-	-0-	
10		14378 X	14378	-0-	-0-	-0-	-0-	290	1	N	-0-	-0-	
11		13612 X	13612	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	N	-0-	-0-	
12		12958 X	12958	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 192,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2244 RRCID -> 254820 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702

01		23107 X	23107	-0-	-0-	-0-	-0-	23107	2	N	-0-	63
02		19435 X	19435	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	N	-0-	63
03		20082 X	20082	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	N	-0-	63
04		18257 X	18257	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-	63
05		20305 X	20305	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-	63
06		18147 X	18147	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	N	-0-	7
07		18815 X	18815	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	N	-0-	7
08		18248 X	18248	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	N	-0-	7
09		18981 X	18981	-0-	-0-	-0-	-0-	293	1	N	-0-	7
10		19276 X	19276	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	N	-0-	7
11		18532 X	18532	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	N	-0-	-0-
12		18354 X	18354	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 231,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 7049 RRCID -> 254865 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073

01		1829 N	1688	-0-	-141	-0-	-0-	1688	2	N	-0-	-0-
02		1682 N	1536	-0-	-146	-0-	-0-	14	1	N	-0-	-0-
03		1736 N	1601	-0-	-135	-0-	-0-	11	1	N	-0-	-0-
04		1620 N	1528	-0-	-92	-0-	-0-	3	1	N	-0-	-0-
05		1643 N	1553	-0-	-90	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-
06		1560 N	1474	-0-	-86	-0-	-0-	8	1	N	-0-	-0-
07		1581 N	1458	-0-	-123	-0-	-0-	11	1	N	-0-	-0-
08		1550 N	1423	-0-	-127	-0-	-0-	18	1	N	-0-	-0-
09		1470 N	1346	-0-	-124	-0-	-0-	21	1	N	-0-	-0-
10		1457 N	1366	-0-	-91	-0-	-0-	28	1	N	-0-	-0-
11		1380 N	1292	-0-	-88	-0-	-0-	13	1	N	-0-	-0-
12		1395 N	1300	-0-	-95	-0-	-0-	15	1	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 17,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
WEST RANCH		WELL #:		2513	RRCID ->	255243	COMPL. DATE	07/27/2009	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7310 -	7960
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	284 1	8353 2	N	-0-			71
02		7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	278 1	7524 2	N	-0-			71
03		7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	271 1	7226 2	N	-0-			71
04		7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	254 1	7008 2	N	-0-			71
05		7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	263 1	7075 2	N	-0-			71
06		6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	246 1	6553 2	N	-0-	71 1		-0-
07		6975 X	6791	-0-	-184	-0-	250 1	6541 2	N	-0-			-0-
08		7130 X	6575	-0-	-555	-0-	255 1	6320 2	N	-0-			-0-
09		6900 X	6069	-0-	-831	-0-	243 1	5826 2	N	-0-			-0-
10		7130 X	6023	-0-	-1107	-0-	243 1	5780 2	N	-0-			-0-
11		6810 X	5510	-0-	-1300	-0-	206 1	5304 2	N	-0-			-0-
12		6789 X	5433	-0-	-1356	-0-	206 1	5227 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		81,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST RANCH		WELL #:		2615	RRCID ->	255755	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	4410 -	7050
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8463 X	6611	-0-	-1852	-0-	6611 2		Y	-0-			-0-
02		7917 X	5534	-0-	-2383	-0-	50 1	5484 2	Y	-0-			-0-
03		8463 X	5508	-0-	-2955	-0-	37 1	5471 2	Y	-0-			-0-
04		7890 X	5401	-0-	-2489	-0-	11 1	5390 2	Y	-0-			-0-
05		7564 X	5011	-0-	-2553	-0-	3 1	5008 2	Y	-0-			-0-
06		6390 X	4714	-0-	-1676	-0-	27 1	4687 2	Y	-0-			-0-
07		5921 X	4848	-0-	-1073	-0-	36 1	4812 2	Y	-0-			-0-
08		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	60 1	4840 2	Y	-0-			-0-
09		4530 X	3192	-0-	-1338	-0-	49 1	3143 2	Y	-0-			-0-
10		4681 X	2351	-0-	-2330	-0-	48 1	2303 2	Y	-0-			-0-
11		4530 X	2391	-0-	-2139	-0-	24 1	2367 2	Y	-0-			-0-
12		4681 X	2643	-0-	-2038	-0-	30 1	2613 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		53,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST RANCH		WELL #:		4506	RRCID ->	255953	COMPL. DATE	04/21/2009	TOTAL DEPTH	6280	PERF.	4926 -	6100
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		24490 X	20858	-0-	-3632	-0-	20858 2		Y	-0-			80
02		20139 X	20139	-0-	-0-	-0-	183 1	19956 2	Y	-0-			80
03		21842 X	21842	-0-	-0-	-0-	145 1	21697 2	Y	-0-			80
04		22277 X	22277	-0-	-0-	-0-	44 1	22233 2	Y	-0-			80
05		19685 X	10561	-0-	-9124	-0-	5 1	10556 2	Y	-0-			80
06		19050 X	9788	-0-	-9262	-0-	56 1	9732 2	Y	-0-	47 1		33
07		19685 X	11680	-0-	-8005	-0-	86 1	11594 2	Y	-0-			33
08		11408 X	11388	-0-	-20	-0-	140 1	11248 2	Y	-0-			33
09		11040 X	11003	-0-	-37	-0-	170 1	10833 2	Y	-0-			33
10		11408 X	11090	-0-	-318	-0-	224 1	10866 2	Y	-0-	33 1		-0-
11		11040 X	10786	-0-	-254	-0-	110 1	10676 2	Y	-0-			-0-
12		11408 X	11118	-0-	-290	-0-	128 1	10990 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		172,530		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
ALLISON		WELL #:		4801	RRCID ->	256081	COMPL. DATE	08/30/2009	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4780 -	5580
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		24273 X	21005	-0-	-3268	-0-	21005 2	N	-0-			28
02		20996 X	18985	-0-	-2011	-0-	172 1	18813 2	N	-0-		28
03		22444 X	19386	-0-	-3058	-0-	129 1	19257 2	N	-0-		28
04		21720 X	18642	-0-	-3078	-0-	37 1	18605 2	N	-0-		28
05		21948 X	19105	-0-	-2843	-0-	11 1	19092 2	N	2		30
							2 9					
06		20340 X	17789	-0-	-2551	-0-	103 1	17685 2	N	1		31
							1 9					
07		20305 X	19297	-0-	-1008	-0-	141 1	19156 2	N	-0-		31
08		19539 X	19539	-0-	-0-	-0-	241 1	19298 2	N	-0-		31
09		18630 X	18162	-0-	-468	-0-	281 1	17868 2	N	12	43 1	-0-
							13 9					
10		19282 X	18344	-0-	-938	-0-	371 1	17973 2	N	-0-		-0-
11		18660 X	17350	-0-	-1310	-0-	177 1	17173 2	N	-0-		-0-
12		19282 X	17765	-0-	-1517	-0-	204 1	17561 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 225,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ALLISON		WELL #:		2134	RRCID ->	256278	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 5258 -	6248
01		16399 X	11429	-0-	-4970	-0-	11429 2	N	-0-			-0-
02		11078 X	9702	-0-	-1376	-0-	88 1	9614 2	N	-0-		-0-
03		11842 X	9690	-0-	-2152	-0-	64 1	9626 2	N	-0-		-0-
04		11460 X	9724	-0-	-1736	-0-	19 1	9705 2	N	-0-		-0-
05		11842 X	9185	-0-	-2657	-0-	5 1	9180 2	N	-0-		-0-
06		11070 X	8135	-0-	-2935	-0-	47 1	8088 2	N	-0-		-0-
07		10385 X	7545	-0-	-2840	-0-	56 1	7489 2	N	-0-		-0-
08		9207 X	6849	-0-	-2358	-0-	85 1	6764 2	N	-0-		-0-
09		8910 X	6208	-0-	-2702	-0-	96 1	6112 2	N	-0-		-0-
10		9176 X	6012	-0-	-3164	-0-	122 1	5890 2	N	-0-		-0-
11		8130 X	5412	-0-	-2718	-0-	55 1	5357 2	N	-0-		-0-
12		7533 X	5268	-0-	-2265	-0-	60 1	5208 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 95,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH		WELL #:		4505	RRCID ->	256462	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4104 -	5750
01		20212 X	14890	-0-	-5322	-0-	14890 2	N	-0-			-0-
02		T. A.	13455	-0-	13455	-0-	122 1	13333 2	N	-0-		-0-
03		T. A.	13889	-0-	13889	-0-	27344 1	13797 2	N	-0-		-0-
04		T. A.	11724	-0-	11724	-0-	39068 1	11701 2	N	-0-		-0-
05		T. A.	10731	-0-	10731	-0-	49799 1	10725 2	N	-0-		-0-
06		T. A.	8866	-0-	8866	-0-	58665 1	8815 2	N	-0-		-0-
07		66757 X	8092	-0-	-58665	-0-	59 1	8033 2	N	-0-		-0-
08		10044 X	7962	-0-	-2082	-0-	98 1	7864 2	N	-0-		-0-
09		9720 X	7689	-0-	-2031	-0-	119 1	7570 2	N	-0-		-0-
10		10044 X	7746	-0-	-2298	-0-	157 1	7589 2	N	-0-		-0-
11		8880 X	7431	-0-	-1449	-0-	76 1	7355 2	N	-0-		-0-
12		8091 X	7957	-0-	-134	-0-	91 1	7866 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 120,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
LONGFELLOW		WELL #:		4042	RRCID ->	256466	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	5220	PERF. 4454 - 4610			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1209 N	1137	-0-	-72	-0-	54 1	1083	2	N	-0-			-0-
02		1102 N	996	-0-	-106	-0-	47 1	949	2	N	-0-			-0-
03		1116 N	1065	-0-	-51	-0-	51 1	1014	2	N	-0-			-0-
04		1110 N	1005	-0-	-105	-0-	50 1	955	2	N	-0-			-0-
05		1054 N	1036	-0-	-18	-0-	53 1	983	2	N	-0-			-0-
06		1020 N	972	-0-	-48	-0-	48 1	924	2	N	-0-			-0-
07		1054 N	955	-0-	-99	-0-	48 1	907	2	N	-0-			-0-
08		1023 N	963	-0-	-60	-0-	48 1	915	2	N	-0-			-0-
09		960 N	900	-0-	-60	-0-	46 1	854	2	N	-0-			-0-
10		961 N	840	-0-	-121	-0-	42 1	798	2	N	-0-			-0-
11		930 N	825	-0-	-105	-0-	42 1	783	2	N	-0-			-0-
12		930 N	839	-0-	-91	-0-	43 1	796	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,533				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5202	RRCID ->	256467	COMPL. DATE	12/20/2009	TOTAL DEPTH	4318	PERF. 3770 - 3874			
01		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2			N	-0-			-0-
02		219 N	219	-0-	-0-	-0-	2 1	217	2	N	-0-			-0-
03		243 N	243	-0-	-0-	-0-	2 1	241	2	N	-0-			-0-
04		274 N	274	-0-	-0-	-0-	1 1	273	2	N	-0-			-0-
05		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2			N	-0-			-0-
06		297 N	297	-0-	-0-	-0-	2 1	295	2	N	-0-			-0-
07		356 N	356	-0-	-0-	-0-	3 1	353	2	N	-0-			-0-
08		324 N	324	-0-	-0-	-0-	4 1	320	2	N	-0-			-0-
09		300 N	297	-0-	-3	-0-	5 1	292	2	N	-0-			-0-
10		341 N	283	-0-	-58	-0-	6 1	277	2	N	-0-			-0-
11		300 N	281	-0-	-19	-0-	3 1	278	2	N	-0-			-0-
12		310 N	262	-0-	-48	-0-	3 1	259	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,442				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH		WELL #:		4512	RRCID ->	256556	COMPL. DATE	10/04/2009	TOTAL DEPTH	6680	PERF. 5416 - 6510			
01		11918 X	11918	-0-	-0-	-0-	11918 2			N	-0-			80
02		10815 X	10815	-0-	-0-	-0-	98 1	10717	2	N	-0-			80
03		11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	73 1	10991	2	N	-0-			80
04		9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	19 1	9694	2	N	-0-			80
05		9641 X	9385	-0-	-256	-0-	5 1	9380	2	N	-0-			80
06		9330 X	8830	-0-	-500	-0-	51 1	8779	2	N	-0-	70 1		10
07		10251 X	10251	-0-	-0-	-0-	75 1	10176	2	N	-0-			10
08		10323 X	10238	-0-	-85	-0-	126 1	10112	2	N	-0-			10
09		10656 X	10656	-0-	-0-	-0-	165 1	10491	2	N	-0-			10
10		10261 X	7503	-0-	-2758	-0-	151 1	7350	2	N	-0-			12
							2 9							
11		9930 X	7217	-0-	-2713	-0-	74 1	7143	2	N	-0-			12
12		10323 X	7752	-0-	-2571	-0-	89 1	7663	2	N	-0-	12 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		115,342				TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
WEST RANCH		WELL #:		4507	RRCID ->	256558	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	5665	PERF.	4460 - 5514
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		31895 X	31895	-0-	-0-	-0-	31895 2	N	-0-			29
02		29602 X	29602	-0-	-0-	-0-	268 1	29334 2	N	-0-		29
03		30173 X	30173	-0-	-0-	-0-	200 1	29973 2	N	-0-		29
04		28188 X	28188	-0-	-0-	-0-	56 1	28132 2	N	-0-		29
05		27690 X	27690	-0-	-0-	-0-	16 1	27674 2	N	-0-		29
06		25634 X	25634	-0-	-0-	-0-	148 1	25486 2	N	-0-		29
07		24999 X	24999	-0-	-0-	-0-	184 1	24815 2	N	-0-		29
08		27373 X	24153	-0-	-3220	-0-	298 1	23855 2	N	-0-		29
09		26490 X	22810	-0-	-3680	-0-	352 1	22458 2	N	-0-		29
10		27373 X	23360	-0-	-4013	-0-	473 1	22887 2	N	-0-	29 1	-0-
11		25620 X	21939	-0-	-3681	-0-	224 1	21715 2	N	-0-		-0-
12		24986 X	20874	-0-	-4112	-0-	240 1	20634 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 311,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH		WELL #:		3232	RRCID ->	256559	COMPL. DATE	10/04/2009	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	4890 - 5764
01		8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	151 1	7899 2	N	-0-		-0-
02		7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	184 1	7691 2	N	-0-		-0-
03		8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	189 1	8100 2	N	-0-		-0-
04		7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	159 1	7497 2	N	-0-		-0-
05		7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	157 1	7336 2	N	-0-		-0-
06		6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	163 1	6613 2	N	-0-		-0-
07		6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	171 1	6454 2	N	-0-		-0-
08		7285 X	6684	-0-	-601	-0-	195 1	6489 2	N	-0-		-0-
09		7050 X	6267	-0-	-783	-0-	196 1	6071 2	N	-0-		-0-
10		7285 X	6580	-0-	-705	-0-	216 1	6364 2	N	-0-		-0-
11		6780 X	6106	-0-	-674	-0-	172 1	5934 2	N	-0-		-0-
12		6696 X	6062	-0-	-634	-0-	179 1	5883 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 84,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH		WELL #:		4610	RRCID ->	256560	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6410 - 7510
01		2759 X	2592	-0-	-167	-0-	2592 2		N	-0-		-0-
02		2581 X	2342	-0-	-239	-0-	22 1	2320 2	N	-0-		-0-
03		2759 X	2433	-0-	-326	-0-	16 1	2417 2	N	-0-		-0-
04		2670 X	2298	-0-	-372	-0-	5 1	2293 2	N	-0-		-0-
05		2511 N	2475	-0-	-36	-0-	1 1	2474 2	N	-0-		-0-
06		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	13 1	2368 2	N	-0-		-0-
07		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	18 1	2411 2	N	-0-		-0-
08		2480 N	2392	-0-	-88	-0-	29 1	2363 2	N	-0-		-0-
09		2370 N	2207	-0-	-163	-0-	34 1	2173 2	N	-0-		-0-
10		2418 N	2260	-0-	-158	-0-	46 1	2214 2	N	-0-		-0-
11		2310 N	2149	-0-	-161	-0-	22 1	2127 2	N	-0-		-0-
12		2294 N	2172	-0-	-122	-0-	25 1	2147 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 28,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 5084 RRCID -> 256594 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860 N	1782	-0-	-78	-0-	-0-	84	1	1698	2	N	-0-	-0-	194
02	1653 N	1581	-0-	-72	-0-	-0-	75	1	1506	2	N	-0-	-0-	194
03	1705 N	1690	-0-	-15	-0-	-0-	81	1	1609	2	N	-0-	-0-	194
04	1710 N	1651	-0-	-59	-0-	-0-	82	1	1569	2	N	-0-	-0-	194
05	1705 N	1567	-0-	-138	-0-	-0-	80	1	1487	2	N	-0-	-0-	194
06	1650 N	1464	-0-	-186	-0-	-0-	72	1	1392	2	N	-0-	171 1	23
07	1705 N	1556	-0-	-149	-0-	-0-	78	1	1478	2	N	-0-	-0-	23
08	1581 N	1554	-0-	-27	-0-	-0-	78	1	1476	2	N	-0-	-0-	23
09	1470 N	1465	-0-	-5	-0-	-0-	75	1	1390	2	N	-0-	-0-	23
10	1550 N	1475	-0-	-75	-0-	-0-	73	1	1402	2	N	-0-	-0-	23
11	1500 N	1359	-0-	-141	-0-	-0-	69	1	1290	2	N	-0-	23 1	-0-
12	1519 N	1310	-0-	-209	-0-	-0-	67	1	1243	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH WELL #: 2257 RRCID -> 256629 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010

01	34968 X	24072	-0-	-10896	-0-	-0-	138	1	23934	2	N	-0-	-0-	45
02	27637 X	19402	-0-	-8235	-0-	-0-	176	1	19226	2	N	-0-	-0-	45
03	29543 X	21525	-0-	-8018	-0-	-0-	143	1	21382	2	N	-0-	-0-	45
04	27840 X	19581	-0-	-8259	-0-	-0-	38	1	19543	2	N	-0-	-0-	45
05	27125 X	18732	-0-	-8393	-0-	-0-	10	1	18722	2	N	-0-	-0-	45
06	23310 X	16807	-0-	-6503	-0-	-0-	97	1	16710	2	N	-0-	-0-	45
07	21514 X	16982	-0-	-4532	-0-	-0-	125	1	16857	2	N	-0-	-0-	45
08	16430 X	16047	-0-	-383	-0-	-0-	198	1	15849	2	N	-0-	-0-	45
09	15900 X	15118	-0-	-782	-0-	-0-	234	1	14884	2	N	-0-	-0-	45
10	16430 X	15176	-0-	-1254	-0-	-0-	307	1	14869	2	N	-0-	45 1	-0-
11	15900 X	14455	-0-	-1445	-0-	-0-	147	1	14308	2	N	-0-	-0-	-0-
12	16430 X	14064	-0-	-2366	-0-	-0-	161	1	13903	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		211,961		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALLISON 4 WELL #: 206 RRCID -> 256630 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993

01	20762 X	20762	-0-	-0-	-0-	-0-	20762	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	19632 X	19632	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	19454	2	N	-0-	-0-	-0-
03	20397 X	20397	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	20261	2	N	-0-	-0-	-0-
04	19880 X	19880	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	19841	2	N	-0-	-0-	-0-
05	19485 X	19485	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	19474	2	N	-0-	-0-	-0-
06	18391 X	18391	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	18285	2	N	-0-	-0-	-0-
07	18631 X	18631	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	18494	2	N	-0-	-0-	-0-
08	19406 X	18226	-0-	-1180	-0-	-0-	225	1	18001	2	N	-0-	-0-	-0-
09	18780 X	16684	-0-	-2096	-0-	-0-	258	1	16426	2	N	-0-	-0-	-0-
10	19406 X	16992	-0-	-2414	-0-	-0-	344	1	16648	2	N	-0-	-0-	-0-
11	18390 X	15389	-0-	-3001	-0-	-0-	157	1	15232	2	N	-0-	-0-	-0-
12	18631 X	15893	-0-	-2738	-0-	-0-	182	1	15711	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		220,362		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 4412 RRCID -> 256631 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	314	1	6394	2	N	-0-		17
02		7540 X	5938	-0-	-1602	-0-	279	1	5659	2	N	-0-		17
03		7626 X	6208	-0-	-1418	-0-	295	1	5913	2	N	-0-		17
04		7020 X	5927	-0-	-1093	-0-	289	1	5638	2	N	-0-		17
05		6944 X	5787	-0-	-1157	-0-	291	1	5496	2	N	-0-		17
06		6480 X	5366	-0-	-1114	-0-	262	1	5104	2	N	-0-		17
07		6355 X	5189	-0-	-1166	-0-	256	1	4933	2	N	-0-		17
08		5921 X	5106	-0-	-815	-0-	255	1	4851	2	N	-0-		17
09		5730 X	4760	-0-	-970	-0-	240	1	4520	2	N	-0-		17
10		5797 X	4668	-0-	-1129	-0-	229	1	4439	2	N	-0-		17
11		5370 X	4432	-0-	-938	-0-	220	1	4203	2	N	8	25 1	-0-
							9	9						
12		5177 X	4336	-0-	-841	-0-	218	1	4118	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			64,425				TOTAL CONDENSATE PROD:			8				

WEST RANCH WELL #: 4514 RRCID -> 256633 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596

01		8807 X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2		N	-0-			14
02		8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	75	1	8234	2	N	-0-		14
03		8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	57	1	8425	2	N	-0-		14
04		8310 X	7533	-0-	-777	-0-	15	1	7518	2	N	-0-		14
05		8587 X	7586	-0-	-1001	-0-	4	1	7582	2	N	-0-		14
06		8310 X	7568	-0-	-742	-0-	44	1	7524	2	N	-0-		14
07		8587 X	8221	-0-	-366	-0-	60	1	8161	2	N	-0-		14
08		7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	98	1	7822	2	N	-0-		14
09		7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	117	1	7467	2	N	-0-		14
10		7905 X	7721	-0-	-184	-0-	156	1	7565	2	N	-0-	14 1	-0-
11		7650 X	7326	-0-	-324	-0-	74	1	7252	2	N	-0-		-0-
12		7905 X	6933	-0-	-972	-0-	80	1	6853	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			93,990				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ALLISON WELL #: 4805 RRCID -> 256720 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500

01		54755 X	54755	-0-	-0-	-0-	54755	2		N	-0-			-0-
02		50592 X	50592	-0-	-0-	-0-	458	1	50134	2	N	-0-		-0-
03		50631 X	50631	-0-	-0-	-0-	337	1	50294	2	N	-0-		-0-
04		48418 X	48418	-0-	-0-	-0-	95	1	48323	2	N	-0-		-0-
05		48419 X	48419	-0-	-0-	-0-	27	1	48392	2	N	-0-		-0-
06		43526 X	43526	-0-	-0-	-0-	250	1	43276	2	N	-0-		-0-
07		43998 X	43998	-0-	-0-	-0-	323	1	43675	2	N	-0-		-0-
08		T. A.	42800	-0-	42800	42800	528	1	42272	2	N	-0-		-0-
09		T. A.	40260	-0-	40260	83060	622	1	39638	2	N	-0-		-0-
10		121817 X	38757	-0-	-83060	-0-	784	1	37973	2	N	-0-		-0-
11		36801 X	36801	-0-	-0-	-0-	375	1	36426	2	N	-0-		-0-
12		37160 X	37160	-0-	-0-	-0-	426	1	36734	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			536,117				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011												
WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
01		4836 X	4242	-0-	-594	-0-	200 1	4042 2	N		-0-	33
02		4524 X	3891	-0-	-633	-0-	184 1	3707 2	N		-0-	33
03		4836 X	4066	-0-	-770	-0-	194 1	3872 2	N		-0-	33
04		4320 X	3862	-0-	-458	-0-	191 1	3671 2	N		-0-	33
05		4247 X	3898	-0-	-349	-0-	199 1	3699 2	N		-0-	33
06		4110 X	3701	-0-	-409	-0-	183 1	3518 2	N		-0-	33
07		4154 X	3743	-0-	-411	-0-	187 1	3556 2	N		-0-	33
08		3875 X	3663	-0-	-212	-0-	184 1	3479 2	N		-0-	33
09		3750 X	3454	-0-	-296	-0-	176 1	3278 2	N	33 1	-0-	-0-
10		3875 X	3494	-0-	-381	-0-	173 1	3321 2	N		-0-	-0-
11		3690 X	3300	-0-	-390	-0-	167 1	3133 2	N		-0-	-0-
12		3751 X	3339	-0-	-412	-0-	171 1	3168 2	N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			44,653			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LONGFELLOW WELL #: 2012 RRCID -> 256845 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140												
01		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	77 1	1564 2	N		-0-	-0-
02		1653 N	1380	-0-	-273	-0-	65 1	1315 2	N		-0-	-0-
03		1798 N	1392	-0-	-406	-0-	67 1	1325 2	N		-0-	-0-
04		1590 N	1384	-0-	-206	-0-	68 1	1316 2	N		-0-	-0-
05		1488 N	950	-0-	-538	-0-	48 1	902 2	N		-0-	-0-
06		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	101 1	1947 2	N		-0-	-0-
07		1426 N	828	-0-	-598	-0-	41 1	787 2	N		-0-	-0-
08		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	122 1	2300 2	N		-0-	-0-
09		2040 N	1805	-0-	-235	-0-	92 1	1713 2	N		-0-	-0-
10		941 N	941	-0-	-0-	-0-	47 1	894 2	N		-0-	-0-
11		2340 N	1409	-0-	-931	-0-	71 1	1338 2	N		-0-	-0-
12		1860 N	1043	-0-	-817	-0-	53 1	990 2	N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			17,243			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WEST RANCH WELL #: 2808N RRCID -> 256938 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936												
01		124 N	117	-0-	-7	-0-	6 1	111 2	N		-0-	-0-
02		116 N	113	-0-	-3	-0-	5 1	108 2	N		-0-	-0-
03		124 N	116	-0-	-8	-0-	6 1	110 2	N		-0-	-0-
04		120 N	108	-0-	-12	-0-	5 1	103 2	N		-0-	-0-
05		124 N	105	-0-	-19	-0-	5 1	100 2	N		-0-	-0-
06		120 N	94	-0-	-26	-0-	5 1	89 2	N		-0-	-0-
07		124 N	93	-0-	-31	-0-	5 1	88 2	N		-0-	-0-
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 2	N		-0-	-0-
09		90 N	85	-0-	-5	-0-	4 1	81 2	N		-0-	-0-
10		93 N	86	-0-	-7	-0-	4 1	82 2	N		-0-	-0-
11		90 N	78	-0-	-12	-0-	4 1	74 2	N		-0-	-0-
12		93 N	77	-0-	-16	-0-	4 1	73 2	N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,167			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011														
WEST RANCH WELL #: 4608 RRCID -> 257104 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		8773 X	3055	-0-	-5718	-0-	3042	2	13	9	N	12		145
02		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	28	1	2987	2	N	-0-		145
03		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	19	1	2952	2	N	-0-		145
04		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	5	1	2695	2	N	-0-		145
05		2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	1	1	2653	2	N	2		147
							2	9						
06		2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	15	1	2482	2	N	1	123 1	25
							1	9						
07		2542 X	2517	-0-	-25	-0-	18	1	2499	2	N	-0-		25
08		2542 X	2432	-0-	-110	-0-	30	1	2402	2	N	-0-		25
09		2460 X	2286	-0-	-174	-0-	35	1	2242	2	N	8		33
							9	9						
10		2542 X	2405	-0-	-137	-0-	49	1	2356	2	N	-0-	33 1	-0-
11		2340 N	2242	-0-	-98	-0-	22	1	2220	2	N	-0-		-0-
12		2387 N	2290	-0-	-97	-0-	26	1	2264	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			31,067			TOTAL CONDENSATE PROD:			23					

WEST RANCH WELL #: 4606 RRCID -> 257307 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		341 X	297	-0-	-44	-0-	12	1	253	2	N	29		129
							32	9						
02		290 X	290	-0-	-0-	-0-	12	1	245	2	N	30		159
							33	9						
03		324 X	324	-0-	-0-	-0-	13	1	260	2	N	46		205
							51	9						
04		300 N	247	-0-	-53	-0-	11	1	221	2	N	14		219
							15	9						
05		310 N	281	-0-	-29	-0-	13	1	245	2	N	21		240
							23	9						
06		300 N	271	-0-	-29	-0-	12	1	229	2	N	27	207 1	60
							30	9						
07		287 N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	N	35		95
							39	9						
08		279 N	278	-0-	-1	-0-	12	1	230	2	N	33		128
							36	9						
09		270 N	261	-0-	-9	-0-	12	1	220	2	N	26		154
							29	9						
10		279 N	234	-0-	-45	-0-	12	1	222	2	N	-0-	133 1	21
11		270 N	204	-0-	-66	-0-	10	1	194	2	N	-0-		21
12		279 N	209	-0-	-70	-0-	11	1	198	2	N	-0-	21 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,183			TOTAL CONDENSATE PROD:			261					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 2337		RRCID -> 257332		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	25172 X	18083	-0-	-7089	-0-	27	1	18000	2	N	51	335
						56	9					
02	19865 X	16202	-0-	-3663	-0-	167	1	16000	2	N	32	367
						35	9					
03	21235 X	15964	-0-	-5271	-0-	129	1	15793	2	N	38	405
						42	9					
04	19800 X	13650	-0-	-6150	-0-	50	1	13593	2	N	6	411
						7	9					
05	19251 X	12261	-0-	-6990	-0-	27	1	12224	2	N	9	256
						10	9				164 1	
06	17490 X	10204	-0-	-7286	-0-	76	1	10128	2	N	-0-	70
07	17329 X	9093	-0-	-8236	-0-	82	1	8996	2	N	14	84
						15	9					
08	10788 X	9777	-0-	-1011	-0-	134	1	9629	2	N	13	97
						14	9					
09	10440 X	9633	-0-	-807	-0-	161	1	9458	2	N	13	110
						14	9					
10	10788 X	9986	-0-	-802	-0-	212	1	9753	2	N	19	129
						21	9					
11	10200 X	9273	-0-	-927	-0-	110	1	9138	2	N	23	152
						25	9					
12	9951 X	8752	-0-	-1199	-0-	115	1	8614	2	N	21	152
						23	9				21 1	

TOTAL GAS PROD: 142,878

TOTAL CONDENSATE PROD: 239

WEST STATE		WELL #: 404W		RRCID -> 257526		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG CANYON A		WELL #: 1211A		RRCID -> 257539		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 16847 PERF. N/A		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
WEST RANCH		WELL #:		4510	RRCID ->	257745	COMPL. DATE	11/08/2009	TOTAL DEPTH	6356	PERF.	5100 - 6150	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		16151 X	11624	-0-	-4527	-0-	121 1	11503 2	N	-0-			-0-
02		12412 X	11309	-0-	-1103	-0-	193 1	11116 2	N	-0-			-0-
03		13268 X	11000	-0-	-2268	-0-	175 1	10825 2	N	-0-			-0-
04		12840 X	10033	-0-	-2807	-0-	129 1	9904 2	N	-0-			-0-
05		12090 X	9916	-0-	-2174	-0-	124 1	9792 2	N	-0-			-0-
06		11700 X	9028	-0-	-2672	-0-	148 1	8880 2	N	-0-			-0-
07		12090 X	8987	-0-	-3103	-0-	161 1	8826 2	N	-0-			-0-
08		9548 X	8845	-0-	-703	-0-	192 1	8653 2	N	-0-			-0-
09		9240 X	8414	-0-	-826	-0-	202 1	8212 2	N	-0-			-0-
10		9548 X	8582	-0-	-966	-0-	234 1	8348 2	N	-0-			-0-
11		9030 X	8113	-0-	-917	-0-	162 1	7951 2	N	-0-			-0-
12		8990 X	7736	-0-	-1254	-0-	166 1	7570 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		113,587		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		7105	RRCID ->	257810	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	3494 - 8140	
01		2942 N	1882	-0-	-1060	-0-	1882 2		N	-0-		-0-	
02		1885 N	1699	-0-	-186	-0-	15 1	1684 2	N	-0-		-0-	
03		1953 N	1752	-0-	-201	-0-	12 1	1740 2	N	-0-		-0-	
04		1830 N	1671	-0-	-159	-0-	3 1	1668 2	N	-0-		-0-	
05		1829 N	1638	-0-	-191	-0-	1 1	1637 2	N	-0-		-0-	
06		1710 N	1534	-0-	-176	-0-	9 1	1525 2	N	-0-		-0-	
07		1736 N	1657	-0-	-79	-0-	12 1	1645 2	N	-0-		-0-	
08		1643 N	1528	-0-	-115	-0-	19 1	1509 2	N	-0-		-0-	
09		1530 N	1458	-0-	-72	-0-	23 1	1435 2	N	-0-		-0-	
10		1643 N	1400	-0-	-243	-0-	28 1	1372 2	N	-0-		-0-	
11		1470 N	1351	-0-	-119	-0-	14 1	1337 2	N	-0-		-0-	
12		1519 N	1336	-0-	-183	-0-	15 1	1321 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		18,906		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		7103	RRCID ->	257973	COMPL. DATE	01/29/2010	TOTAL DEPTH	8990	PERF.	4735 - 4828	
01		372 N	311	-0-	-61	-0-	311 2		N	-0-		-0-	
02		319 N	255	-0-	-64	-0-	2 1	253 2	N	-0-		-0-	
03		341 N	328	-0-	-13	-0-	2 1	326 2	N	-0-		-0-	
04		304 N	304	-0-	-0-	-0-	1 1	303 2	N	-0-		-0-	
05		279 N	217	-0-	-62	-0-	217 2		N	-0-		-0-	
06		330 N	306	-0-	-24	-0-	2 1	304 2	N	-0-		-0-	
07		310 N	253	-0-	-57	-0-	2 1	251 2	N	-0-		-0-	
08		243 N	243	-0-	-0-	-0-	3 1	240 2	N	-0-		-0-	
09		300 N	196	-0-	-104	-0-	3 1	193 2	N	-0-		-0-	
10		248 N	206	-0-	-42	-0-	4 1	202 2	N	-0-		-0-	
11		240 N	208	-0-	-32	-0-	2 1	206 2	N	-0-		-0-	
12		221 N	221	-0-	-0-	-0-	3 1	218 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,048		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011											
WEST RANCH		WELL #: 4309		RRCID -> 257994		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	57 X	12	-0-	-45	-0-	1	1	11	2	N	-0-	-0-	-0-
02	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	-0-	-0-
03	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-	-0-
04	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-	-0-	-0-
05	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-	-0-	-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-	-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-	-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-	-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-	-0-	-0-
10	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-	-0-	-0-
11	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		61		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST STATE		WELL #: 405W		RRCID -> 257995		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	33999 X	33999	-0-	-0-	-0-	33999	2			N	-0-	-0-	-0-
02	30391 X	30391	-0-	-0-	-0-	275	1	30116	2	N	-0-	-0-	-0-
03	29840 X	29840	-0-	-0-	-0-	198	1	29642	2	N	-0-	-0-	-0-
04	24109 X	24109	-0-	-0-	-0-	48	1	24061	2	N	-0-	-0-	-0-
05	23935 X	23935	-0-	-0-	-0-	14	1	23921	2	N	-0-	-0-	-0-
06	22920 X	22564	-0-	-356	-0-	130	1	22434	2	N	-0-	-0-	-0-
07	25469 X	25469	-0-	-0-	-0-	187	1	25282	2	N	-0-	-0-	-0-
08	23405 X	23405	-0-	-0-	-0-	289	1	23116	2	N	-0-	-0-	-0-
09	21690 X	20186	-0-	-1504	-0-	312	1	19874	2	N	-0-	-0-	-0-
10	22413 X	21584	-0-	-829	-0-	437	1	21147	2	N	-0-	-0-	-0-
11	21690 X	17502	-0-	-4188	-0-	178	1	17324	2	N	-0-	-0-	-0-
12	22413 X	16503	-0-	-5910	-0-	189	1	16314	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		289,487		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST RANCH		WELL #: 2343		RRCID -> 257996		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3999 X	3199	-0-	-800	-0-	151	1	3047	2	N	1		33
02	3538 X	2943	-0-	-595	-0-	139	1	2804	2	N	-0-		33
03	3565 X	3039	-0-	-526	-0-	145	1	2894	2	N	-0-		33
04	3450 X	2850	-0-	-600	-0-	141	1	2709	2	N	-0-		33
05	3317 X	2799	-0-	-518	-0-	143	1	2656	2	N	-0-		33
06	3090 X	2623	-0-	-467	-0-	130	1	2493	2	N	-0-		33
07	3131 X	2628	-0-	-503	-0-	131	1	2497	2	N	-0-		33
08	2914 X	2577	-0-	-337	-0-	130	1	2447	2	N	-0-		33
09	2820 X	2426	-0-	-394	-0-	124	1	2302	2	N	-0-		33
10	2790 X	2487	-0-	-303	-0-	123	1	2364	2	N	-0-		33
11	2490 N	2326	-0-	-164	-0-	117	1	2194	2	N	14	47 1	-0-
12	2511 N	2325	-0-	-186	-0-	119	1	2206	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,222		TOTAL CONDENSATE PROD:		15							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 6096 RRCID -> 257997 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3999 X	3318	-0-	-681	-0-	156	1	3162	2	N	-0-					-0-
02		6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	307	1	6183	2	N	-0-					-0-
03		3999 X	3090	-0-	-909	-0-	148	1	2942	2	N	-0-					-0-
04		7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	388	1	7469	2	N	-0-					-0-
05		5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	303	1	5624	2	N	-0-					-0-
06		5670 X	4715	-0-	-955	-0-	233	1	4482	2	N	-0-					-0-
07		5859 X	4510	-0-	-1349	-0-	225	1	4285	2	N	-0-					-0-
08		5518 X	4331	-0-	-1187	-0-	218	1	4113	2	N	-0-					-0-
09		5340 X	2591	-0-	-2749	-0-	132	1	2459	2	N	-0-					-0-
10		5518 X	2396	-0-	-3122	-0-	119	1	2277	2	N	-0-					-0-
11		4710 X	4464	-0-	-246	-0-	226	1	4238	2	N	-0-					-0-
12		4495 X	4260	-0-	-235	-0-	218	1	4042	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			53,949														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 4516 RRCID -> 257998 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160

01		9765 X	6911	-0-	-2854	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
02		8207 X	6408	-0-	-1799	-0-	58	1	6350	2	N	-0-					-0-
03		8587 X	6583	-0-	-2004	-0-	44	1	6539	2	N	-0-					-0-
04		7830 X	5407	-0-	-2423	-0-	11	1	5396	2	N	-0-					-0-
05		7440 X	3632	-0-	-3808	-0-	2	1	3630	2	N	-0-					-0-
06		6690 X	3570	-0-	-3120	-0-	21	1	3549	2	N	-0-					-0-
07		6851 X	3939	-0-	-2912	-0-	29	1	3910	2	N	-0-					-0-
08		4030 X	3660	-0-	-370	-0-	45	1	3615	2	N	-0-					-0-
09		3900 X	3500	-0-	-400	-0-	54	1	3446	2	N	-0-					-0-
10		3937 X	3513	-0-	-424	-0-	71	1	3442	2	N	-0-					-0-
11		3810 X	3550	-0-	-260	-0-	36	1	3514	2	N	-0-					-0-
12		3937 X	3779	-0-	-158	-0-	43	1	3736	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			54,452														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 4609 RRCID -> 257999 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3384 - 7378

01		2821 X	2006	-0-	-815	-0-	2006	2			N	-0-	171	1			50
02		2639 X	1691	-0-	-948	-0-	15	1	1676	2	N	-0-					50
03		2759 X	1716	-0-	-1043	-0-	11	1	1705	2	N	-0-					50
04		2670 X	1582	-0-	-1088	-0-	3	1	1579	2	N	-0-					50
05		2139 X	1559	-0-	-580	-0-	1	1	1558	2	N	-0-					50
06		1950 X	1429	-0-	-521	-0-	8	1	1421	2	N	-0-					50
07		1829 X	1375	-0-	-454	-0-	10	1	1365	2	N	-0-					50
08		1488 N	1251	-0-	-237	-0-	15	1	1236	2	N	-0-					50
09		1440 N	1143	-0-	-297	-0-	18	1	1125	2	N	-0-					50
10		1364 N	1135	-0-	-229	-0-	23	1	1112	2	N	-0-					50
11		1200 N	1017	-0-	-183	-0-	10	1	1007	2	N	-0-	27	1			23
12		1178 N	937	-0-	-241	-0-	11	1	926	2	N	-0-	23	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,841														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 ALLISON 4 WELL #: 106 RRCID -> 258016 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1209 N	1069	-0-	-140	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
02		1102 N	983	-0-	-119	-0-	9	1	974	2	N	-0-					-0-
03		1116 N	926	-0-	-190	-0-	6	1	920	2	N	-0-					-0-
04		1020 N	827	-0-	-193	-0-	2	1	825	2	N	-0-					-0-
05		1054 N	780	-0-	-274	-0-	780	2			N	-0-					-0-
06		900 N	724	-0-	-176	-0-	4	1	720	2	N	-0-					-0-
07		868 N	688	-0-	-180	-0-	5	1	683	2	N	-0-					-0-
08		775 N	633	-0-	-142	-0-	8	1	625	2	N	-0-					-0-
09		720 N	582	-0-	-138	-0-	9	1	573	2	N	-0-					-0-
10		682 N	611	-0-	-71	-0-	12	1	599	2	N	-0-					-0-
11		600 N	557	-0-	-43	-0-	6	1	551	2	N	-0-					-0-
12		589 N	511	-0-	-78	-0-	6	1	505	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			8,891														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5062 RRCID -> 258017 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655

01		23777 X	15964	-0-	-7813	-0-	15964	2			N	-0-					-0-
02		19575 X	14588	-0-	-4987	-0-	132	1	14456	2	N	-0-					-0-
03		20212 X	14455	-0-	-5757	-0-	96	1	14359	2	N	-0-					-0-
04		18420 X	11894	-0-	-6526	-0-	23	1	11871	2	N	-0-					-0-
05		17453 X	10913	-0-	-6540	-0-	6	1	10907	2	N	-0-					-0-
06		15450 X	8263	-0-	-7187	-0-	48	1	8215	2	N	-0-					-0-
07		15593 X	8054	-0-	-7539	-0-	59	1	7995	2	N	-0-					-0-
08		11842 X	8020	-0-	-3822	-0-	99	1	7921	2	N	-0-					-0-
09		11460 X	7674	-0-	-3786	-0-	119	1	7555	2	N	-0-					-0-
10		10912 X	7812	-0-	-3100	-0-	158	1	7654	2	N	-0-					-0-
11		8250 X	7310	-0-	-940	-0-	75	1	7235	2	N	-0-					-0-
12		8060 X	6614	-0-	-1446	-0-	76	1	6538	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			121,561														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 4522 RRCID -> 258183 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160

01		4836 X	4252	-0-	-584	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
02		4495 X	3836	-0-	-659	-0-	35	1	3801	2	N	-0-					-0-
03		4588 X	3985	-0-	-603	-0-	26	1	3959	2	N	-0-					-0-
04		4350 X	3803	-0-	-547	-0-	7	1	3796	2	N	-0-					-0-
05		4278 X	3820	-0-	-458	-0-	2	1	3818	2	N	-0-					-0-
06		4110 X	3638	-0-	-472	-0-	21	1	3617	2	N	-0-					-0-
07		4092 X	3658	-0-	-434	-0-	27	1	3631	2	N	-0-					-0-
08		3999 X	3590	-0-	-409	-0-	44	1	3546	2	N	-0-					-0-
09		3810 X	3399	-0-	-411	-0-	53	1	3346	2	N	-0-					-0-
10		3813 X	3452	-0-	-361	-0-	70	1	3382	2	N	-0-					-0-
11		3630 X	3264	-0-	-366	-0-	33	1	3231	2	N	-0-					-0-
12		3658 X	3310	-0-	-348	-0-	38	1	3272	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			44,007														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 ALLISON WELL #: 4810 RRCID -> 258527 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
01	23777 X	18280	-0-	-5497	-0-	18280	2		N	-0-			-0-
02	17806 X	17003	-0-	-803	-0-	154	1	16849	2	N	-0-		-0-
03	19034 X	16652	-0-	-2382	-0-	111	1	16541	2	N	-0-		-0-
04	18420 X	12134	-0-	-6286	-0-	24	1	12110	2	N	-0-		-0-
05	19034 X	10832	-0-	-8202	-0-	6	1	10826	2	N	-0-		-0-
06	17700 X	12038	-0-	-5662	-0-	69	1	11969	2	N	-0-		-0-
07	18166 X	11370	-0-	-6796	-0-	83	1	11287	2	N	-0-		-0-
08	12896 X	10977	-0-	-1919	-0-	135	1	10842	2	N	-0-		-0-
09	12120 X	10324	-0-	-1796	-0-	160	1	10164	2	N	-0-		-0-
10	12431 X	10349	-0-	-2082	-0-	209	1	10140	2	N	-0-		-0-
11	12030 X	9983	-0-	-2047	-0-	102	1	9881	2	N	-0-		-0-
12	11377 X	9886	-0-	-1491	-0-	113	1	9773	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		149,828											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

WEST RANCH WELL #: 2340 RRCID -> 258533 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510

01	15531 X	12460	-0-	-3071	-0-	75	1	12385	2	N	-0-		38
02	12383 X	11255	-0-	-1128	-0-	156	1	11099	2	N	-0-		38
03	13237 X	10183	-0-	-3054	-0-	128	1	10055	2	N	-0-		38
04	12810 X	9693	-0-	-3117	-0-	85	1	9608	2	N	-0-		38
05	12462 X	9002	-0-	-3460	-0-	76	1	8926	2	N	-0-		38
06	12060 X	8165	-0-	-3895	-0-	105	1	8060	2	N	-0-		38
07	12028 X	7986	-0-	-4042	-0-	115	1	7871	2	N	-0-		38
08	9331 X	8275	-0-	-1056	-0-	151	1	8124	2	N	-0-		38
09	9030 X	8675	-0-	-355	-0-	177	1	8498	2	N	-0-		38
10	8990 X	8845	-0-	-145	-0-	215	1	8630	2	N	-0-		38
11	8562 X	8562	-0-	-0-	-0-	134	1	8422	2	N	5	43 1	-0-
12	8959 X	8464	-0-	-495	-0-	143	1	8321	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		111,565								5			
TOTAL CONDENSATE PROD:													

WEST RANCH WELL #: 2260 RRCID -> 258535 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260

01	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2		N	-0-			-0-
02	5974 X	4909	-0-	-1065	-0-	44	1	4865	2	N	-0-		-0-
03	6386 X	4013	-0-	-2373	-0-	27	1	3986	2	N	-0-		-0-
04	5820 X	4151	-0-	-1669	-0-	8	1	4143	2	N	-0-		-0-
05	5673 X	4000	-0-	-1673	-0-	2	1	3998	2	N	-0-		-0-
06	5430 X	3616	-0-	-1814	-0-	21	1	3595	2	N	-0-		-0-
07	5239 X	4213	-0-	-1026	-0-	31	1	4182	2	N	-0-		-0-
08	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	50	1	4015	2	N	-0-		-0-
09	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	59	1	3782	2	N	-0-		-0-
10	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	75	1	3626	2	N	-0-		-0-
11	3540 X	3432	-0-	-108	-0-	35	1	3397	2	N	-0-		-0-
12	3658 X	3383	-0-	-275	-0-	39	1	3344	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		48,945											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 ALLISON WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	7737	2			N	-0-					-0-	
02		10150 X	6241	-0-	-3909	-0-	57	1	6184	2	N	-0-					-0-	
03		10850 X	5933	-0-	-4917	-0-	39	1	5894	2	N	-0-					-0-	
04		10440 X	5290	-0-	-5150	-0-	10	1	5280	2	N	-0-					-0-	
05		8618 X	5006	-0-	-3612	-0-	3	1	5003	2	N	-0-					-0-	
06		7500 X	4493	-0-	-3007	-0-	26	1	4467	2	N	-0-					-0-	
07		6665 X	4529	-0-	-2136	-0-	33	1	4496	2	N	-0-					-0-	
08		T. A.	4308	-0-	4308	4308	53	1	4255	2	N	-0-					-0-	
09		T. A.	4033	-0-	4033	8341	62	1	3971	2	N	-0-					-0-	
10		12331 X	3990	-0-	-8341	-0-	81	1	3909	2	N	-0-					-0-	
11		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	37	1	3632	2	N	-0-					-0-	
12		4402 X	3487	-0-	-915	-0-	40	1	3447	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			58,716														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ALLISON WELL #: 3032 RRCID -> 259070 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126

01		7967 X	4713	-0-	-3254	-0-	4713	2			N	-0-					-0-	
02		6119 X	4141	-0-	-1978	-0-	37	1	4104	2	N	-0-					-0-	
03		6541 X	4099	-0-	-2442	-0-	27	1	4072	2	N	-0-					-0-	
04		5550 X	3686	-0-	-1864	-0-	7	1	3679	2	N	-0-					-0-	
05		5146 X	3501	-0-	-1645	-0-	2	1	3499	2	N	-0-					-0-	
06		4560 X	3154	-0-	-1406	-0-	18	1	3136	2	N	-0-					-0-	
07		4433 X	3071	-0-	-1362	-0-	23	1	3048	2	N	-0-					-0-	
08		3689 X	2886	-0-	-803	-0-	36	1	2850	2	N	-0-					-0-	
09		3570 X	2831	-0-	-739	-0-	44	1	2787	2	N	-0-					-0-	
10		3503 X	2857	-0-	-646	-0-	58	1	2799	2	N	-0-					-0-	
11		3150 X	2586	-0-	-564	-0-	26	1	2560	2	N	-0-					-0-	
12		3069 X	2482	-0-	-587	-0-	28	1	2454	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			40,007														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WEST RANCH WELL #: 2258 RRCID -> 259071 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950

01		41995 X	41995	-0-	-0-	-0-	41995	2			N	-0-					-0-	
02		36723 X	36723	-0-	-0-	-0-	333	1	36390	2	N	-0-					-0-	
03		45399 X	45399	-0-	-0-	-0-	301	1	45098	2	N	-0-					-0-	
04		41297 X	41297	-0-	-0-	-0-	81	1	41216	2	N	-0-					-0-	
05		40573 X	40573	-0-	-0-	-0-	23	1	40550	2	N	-0-					-0-	
06		37668 X	37668	-0-	-0-	-0-	217	1	37451	2	N	-0-					-0-	
07		38657 X	37880	-0-	-777	-0-	278	1	37602	2	N	-0-					-0-	
08		39587 X	36695	-0-	-2892	-0-	452	1	36243	2	N	-0-					-0-	
09		38310 X	34556	-0-	-3754	-0-	534	1	34022	2	N	-0-					-0-	
10		39587 X	33209	-0-	-6378	-0-	672	1	32537	2	N	-0-					-0-	
11		37680 X	32170	-0-	-5510	-0-	328	1	31842	2	N	-0-					-0-	
12		37882 X	32653	-0-	-5229	-0-	375	1	32278	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			450,818														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011							
ALLISON		WELL #:		1901	RRCID ->	259351	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	8811	PERF. 8140 - 8690
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5661 X	5661	-0-	-0-	89 1	5572 2	N	-0-	-0-	
02		6397 X	6397	-0-	-0-	123 1	6274 2	N	-0-	-0-	
03		4976 X	4976	-0-	-0-	105 1	4871 2	N	-0-	-0-	
04		6224 X	6224	-0-	-0-	91 1	6133 2	N	-0-	-0-	
05		5527 X	5527	-0-	-0-	87 1	5440 2	N	-0-	-0-	
06		4149 X	4149	-0-	-0-	93 1	4056 2	N	-0-	-0-	
07		3968 X	3968	-0-	-0-	96 1	3872 2	N	-0-	-0-	
08		5487 X	3101	-0-	-2386	97 1	3004 2	N	-0-	-0-	
09		5310 X	2624	-0-	-2686	97 1	2527 2	N	-0-	-0-	
10		5487 X	2313	-0-	-3174	95 1	2218 2	N	-0-	-0-	
11		4140 X	2607	-0-	-1533	88 1	2519 2	N	-0-	-0-	
12		3968 X	3724	-0-	-244	104 1	3620 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		51,271		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH		WELL #:		2253	RRCID ->	259370	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	6551	PERF. 5780 - 6350
01		18848 X	13870	-0-	-4978	13870 2		N	-0-	-0-	
02		15989 X	12120	-0-	-3869	110 1	12010 2	N	-0-	-0-	
03		14787 X	12676	-0-	-2111	84 1	12592 2	N	-0-	-0-	
04		14310 X	11538	-0-	-2772	23 1	11515 2	N	-0-	-0-	
05		14632 X	11291	-0-	-3341	6 1	11285 2	N	-0-	-0-	
06		13410 X	10487	-0-	-2923	60 1	10427 2	N	-0-	-0-	
07		12958 X	10468	-0-	-2490	77 1	10391 2	N	-0-	-0-	
08		10912 X	10073	-0-	-839	124 1	9949 2	N	-0-	-0-	
09		10560 X	9299	-0-	-1261	144 1	9155 2	N	-0-	-0-	
10		10912 X	9167	-0-	-1745	185 1	8982 2	N	-0-	-0-	
11		10500 X	8391	-0-	-2109	86 1	8305 2	N	-0-	-0-	
12		10478 X	5828	-0-	-4650	67 1	5761 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		125,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH		WELL #:		4517	RRCID ->	259371	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	5189	PERF. 4880 - 5074
01		6727 X	5447	-0-	-1280	5447 2		N	-0-	-0-	
02		6119 X	4864	-0-	-1255	44 1	4820 2	N	-0-	-0-	
03		6169 X	5023	-0-	-1146	33 1	4990 2	N	-0-	-0-	
04		5700 X	4724	-0-	-976	9 1	4715 2	N	-0-	-0-	
05		5611 X	4701	-0-	-910	3 1	4698 2	N	-0-	-0-	
06		5280 X	4426	-0-	-854	26 1	4400 2	N	-0-	-0-	
07		5208 X	4437	-0-	-771	33 1	4404 2	N	-0-	-0-	
08		4743 X	4284	-0-	-459	53 1	4231 2	N	-0-	-0-	
09		4590 X	3985	-0-	-605	62 1	3923 2	N	-0-	-0-	
10		4712 X	4032	-0-	-680	82 1	3950 2	N	-0-	-0-	
11		4440 X	3777	-0-	-663	39 1	3738 2	N	-0-	-0-	
12		4433 X	3764	-0-	-669	43 1	3721 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		53,464		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 4521H RRCID -> 259372 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		22010 X	14698	-0-	-7312	-0-	14698	2	N	-0-			-0-
02		19198 X	15623	-0-	-3575	-0-	141	1	N	-0-	15482	2	-0-
03		19282 X	16460	-0-	-2822	-0-	109	1	N	-0-	16351	2	-0-
04		18570 X	15430	-0-	-3140	-0-	30	1	N	-0-	15400	2	-0-
05		17360 X	15407	-0-	-1953	-0-	9	1	N	27	15368	2	27
							30	9					
06		16170 X	13792	-0-	-2378	-0-	79	1	N	8	13704	2	35
							9	9					
07		16709 X	14050	-0-	-2659	-0-	103	1	N	-0-	13947	2	35
08		14260 X	14017	-0-	-243	-0-	173	1	N	-0-	13844	2	35
09		13800 X	12712	-0-	-1088	-0-	197	1	N	-0-	12515	2	35
10		14260 X	12209	-0-	-2051	-0-	247	1	N	-0-	11962	2	-0-
11		13800 X	12607	-0-	-1193	-0-	129	1	N	-0-	12478	2	-0-
12		14074 X	12312	-0-	-1762	-0-	141	1	N	-0-	12171	2	-0-
TOTAL GAS PROD:			169,317										
TOTAL CONDENSATE PROD:										35			

WEST RANCH WELL #: 2338 RRCID -> 259415 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840

01		11160 X	6604	-0-	-4556	-0-	15	1	N	-0-	6589	2	-0-
02		7917 X	5857	-0-	-2060	-0-	64	1	N	-0-	5793	2	-0-
03		7533 X	5970	-0-	-1563	-0-	53	1	N	-0-	5917	2	-0-
04		6630 X	5813	-0-	-817	-0-	26	1	N	-0-	5787	2	-0-
05		6603 X	5533	-0-	-1070	-0-	19	1	N	-0-	5514	2	-0-
06		6390 X	5120	-0-	-1270	-0-	42	1	N	-0-	5078	2	-0-
07		6262 X	4990	-0-	-1272	-0-	49	1	N	-0-	4941	2	-0-
08		5735 X	4569	-0-	-1166	-0-	67	1	N	-0-	4502	2	-0-
09		5550 X	4463	-0-	-1087	-0-	79	1	N	-0-	4384	2	-0-
10		5518 X	4614	-0-	-904	-0-	102	1	N	-0-	4512	2	-0-
11		5130 X	4384	-0-	-746	-0-	58	1	N	-0-	4326	2	-0-
12		4991 X	4328	-0-	-663	-0-	62	1	N	-0-	4266	2	-0-
TOTAL GAS PROD:			62,245										
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5304 RRCID -> 259435 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908

01		4712 X	4233	-0-	-479	-0-	4233	2	N	-0-			35
02		4263 X	3788	-0-	-475	-0-	34	1	N	-0-	3754	2	35
03		4495 X	4127	-0-	-368	-0-	27	1	N	-0-	4100	2	35
04		4230 X	3953	-0-	-277	-0-	8	1	N	-0-	3945	2	35
05		4309 X	4022	-0-	-287	-0-	2	1	N	-0-	4020	2	35
06		4110 X	3737	-0-	-373	-0-	22	1	N	-0-	3715	2	35
07		4123 X	3717	-0-	-406	-0-	27	1	N	-0-	3690	2	35
08		4123 X	3628	-0-	-495	-0-	45	1	N	-0-	3583	2	35
09		3960 X	3472	-0-	-488	-0-	54	1	N	-0-	3418	2	35
10		4030 X	3460	-0-	-570	-0-	70	1	N	-0-	3390	2	-0-
11		3750 X	3372	-0-	-378	-0-	34	1	N	-0-	3338	2	-0-
12		3720 X	3264	-0-	-456	-0-	37	1	N	-0-	3227	2	-0-
TOTAL GAS PROD:			44,773										
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 LONGFELLOW WELL #: 4074 RRCID -> 259439 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	670	-0-	-74	-0-	-0-	32	1	638	2	N	-0-	-0-	-0-
02	638 N	593	-0-	-45	-0-	-0-	28	1	565	2	N	-0-	-0-	-0-
03	682 N	629	-0-	-53	-0-	-0-	30	1	599	2	N	-0-	-0-	-0-
04	660 N	586	-0-	-74	-0-	-0-	29	1	557	2	N	-0-	-0-	-0-
05	620 N	597	-0-	-23	-0-	-0-	30	1	567	2	N	-0-	-0-	-0-
06	600 N	519	-0-	-81	-0-	-0-	26	1	493	2	N	-0-	-0-	-0-
07	620 N	524	-0-	-96	-0-	-0-	26	1	498	2	N	-0-	-0-	-0-
08	589 N	473	-0-	-116	-0-	-0-	24	1	449	2	N	-0-	-0-	-0-
09	510 N	441	-0-	-69	-0-	-0-	22	1	419	2	N	-0-	-0-	-0-
10	527 N	443	-0-	-84	-0-	-0-	22	1	421	2	N	-0-	-0-	-0-
11	450 N	440	-0-	-10	-0-	-0-	22	1	418	2	N	-0-	-0-	-0-
12	465 N	456	-0-	-9	-0-	-0-	23	1	433	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,371		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH WELL #: 401 RRCID -> 259451 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723

01	T. A.	22531	-0-	22531	-0-	93671	22531	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	113691 X	20020	-0-	-93671	-0-	-0-	181	1	19839	2	N	-0-	-0-	-0-
03	21368 X	21368	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	21226	2	N	-0-	-0-	-0-
04	22980 X	19539	-0-	-3441	-0-	-0-	38	1	19501	2	N	-0-	-0-	-0-
05	22661 X	19339	-0-	-3322	-0-	-0-	11	1	19328	2	N	-0-	-0-	-0-
06	21810 X	18579	-0-	-3231	-0-	-0-	107	1	18472	2	N	-0-	-0-	-0-
07	21390 X	18713	-0-	-2677	-0-	-0-	137	1	18576	2	N	-0-	-0-	-0-
08	20057 X	18200	-0-	-1857	-0-	-0-	224	1	17976	2	N	-0-	-0-	-0-
09	19410 X	17181	-0-	-2229	-0-	-0-	266	1	16915	2	N	-0-	-0-	-0-
10	19344 X	17230	-0-	-2114	-0-	-0-	348	1	16882	2	N	-0-	-0-	-0-
11	18570 X	16155	-0-	-2415	-0-	-0-	165	1	15990	2	N	-0-	-0-	-0-
12	18724 X	16832	-0-	-1892	-0-	-0-	193	1	16639	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		225,687		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST STATE WELL #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690

01	12028 X	10025	-0-	-2003	-0-	-0-	10025	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	10962 X	9232	-0-	-1730	-0-	-0-	84	1	9148	2	N	-0-	-0-	-0-
03	11439 X	10510	-0-	-929	-0-	-0-	70	1	10440	2	N	-0-	-0-	-0-
04	11010 X	10081	-0-	-929	-0-	-0-	20	1	10061	2	N	-0-	-0-	-0-
05	10664 X	9802	-0-	-862	-0-	-0-	5	1	9797	2	N	-0-	-0-	-0-
06	10170 X	8920	-0-	-1250	-0-	-0-	51	1	8869	2	N	-0-	-0-	-0-
07	10509 X	8968	-0-	-1541	-0-	-0-	66	1	8902	2	N	-0-	-0-	-0-
08	9951 X	8445	-0-	-1506	-0-	-0-	104	1	8341	2	N	-0-	-0-	-0-
09	9630 X	8667	-0-	-963	-0-	-0-	134	1	8533	2	N	-0-	-0-	-0-
10	9796 X	9136	-0-	-660	-0-	-0-	185	1	8951	2	N	-0-	-0-	-0-
11	9129 X	9129	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	9036	2	N	-0-	-0-	-0-
12	8959 X	8808	-0-	-151	-0-	-0-	101	1	8707	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		111,723		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
WEST RANCH		WELL #:		4519	RRCID ->	259456	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	5501	PERF.	5170 - 5350	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3689 X	2893	-0-	-796	-0-	2893	2		N	-0-			-0-
02	3451 X	2961	-0-	-490	-0-	27	1	2934	2	N	-0-		-0-
03	3689 X	2937	-0-	-752	-0-	20	1	2917	2	N	-0-		-0-
04	3360 X	2594	-0-	-766	-0-	5	1	2589	2	N	-0-		-0-
05	3224 X	2863	-0-	-361	-0-	2	1	2861	2	N	-0-		-0-
06	3060 X	2392	-0-	-668	-0-	14	1	2378	2	N	-0-		-0-
07	3162 X	2609	-0-	-553	-0-	19	1	2590	2	N	-0-		-0-
08	2635 X	2506	-0-	-129	-0-	31	1	2475	2	N	-0-		-0-
09	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	40	1	2578	2	N	-0-		-0-
10	2635 X	2492	-0-	-143	-0-	50	1	2442	2	N	-0-		-0-
11	2430 N	2331	-0-	-99	-0-	24	1	2307	2	N	-0-		-0-
12	2635 N	2389	-0-	-246	-0-	27	1	2362	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		31,585		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALLISON 4		WELL #:		102	RRCID ->	259458	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	6020 - 7410	
01	T. A.	19379	-0-	19379	85882	19379	2		N	-0-		-0-	
02	103150 X	17268	-0-	-85882	-0-	156	1	17112	2	N	-0-	-0-	
03	17541 X	17541	-0-	-0-	-0-	117	1	17424	2	N	-0-	-0-	
04	21180 X	15460	-0-	-5720	-0-	30	1	15430	2	N	-0-	-0-	
05	20646 X	15997	-0-	-4649	-0-	9	1	15988	2	N	-0-	-0-	
06	18750 X	14854	-0-	-3896	-0-	86	1	14768	2	N	-0-	-0-	
07	18445 X	14964	-0-	-3481	-0-	110	1	14854	2	N	-0-	-0-	
08	15500 X	14411	-0-	-1089	-0-	178	1	14233	2	N	-0-	-0-	
09	15000 X	13345	-0-	-1655	-0-	206	1	13139	2	N	-0-	-0-	
10	15500 X	12715	-0-	-2785	-0-	257	1	12458	2	N	-0-	-0-	
11	14850 X	13053	-0-	-1797	-0-	133	1	12920	2	N	-0-	-0-	
12	14973 X	12583	-0-	-2390	-0-	144	1	12439	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		181,570		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST RANCH		WELL #:		4410	RRCID ->	259459	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	6493	PERF.	4786 - 6386	
01	310 N	255	-0-	-55	-0-	244	2	11	9	N	10	73	
02	290 N	219	-0-	-71	-0-	2	1	217	2	N	-0-	73	
03	279 N	237	-0-	-42	-0-	2	1	235	2	N	-0-	73	
04	240 N	190	-0-	-50	-0-	190	2			N	-0-	73	
05	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-	73	
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	1	1	218	2	N	-0-	73	
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	1	1	203	2	N	-0-	73	
08	217 N	68	-0-	-149	-0-	1	1	67	2	N	-0-	73	
09	210 N	55	-0-	-155	-0-	1	1	54	2	N	-0-	73	
10	217 N	31	-0-	-186	-0-	1	1	30	2	N	-0-	73	
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	46	2	13	9	N	12	85	
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	130	2	N	-0-	85	
TOTAL GAS PROD:		1,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		22							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
WEST RANCH		WELL #: 2347		RRCID -> 259460	COMPL. DATE 08/07/2010	TOTAL DEPTH 5658	PERF. 4780	-	5506				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		41932 X	41932	-0-	-0-	41932	2		N	-0-			-0-
02		36281 X	36281	-0-	-0-	328	1	35953	2	N	-0-		-0-
03		36515 X	36515	-0-	-0-	243	1	36272	2	N	-0-		-0-
04		32950 X	32950	-0-	-0-	64	1	32886	2	N	-0-		-0-
05		31304 X	31304	-0-	-0-	17	1	31287	2	N	-0-		-0-
06		26522 X	26522	-0-	-0-	153	1	26369	2	N	-0-		-0-
07		24926 X	24926	-0-	-0-	183	1	24743	2	N	-0-		-0-
08		28892 X	25457	-0-	-3435	314	1	25143	2	N	-0-		-0-
09		27960 X	23736	-0-	-4224	367	1	23369	2	N	-0-		-0-
10		28892 X	23907	-0-	-4985	483	1	23424	2	N	-0-		-0-
11		26520 X	22564	-0-	-3956	230	1	22334	2	N	-0-		-0-
12		25451 X	21592	-0-	-3859	248	1	21344	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		347,686				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALLISON		WELL #: 2018		RRCID -> 259462	COMPL. DATE 07/18/2010	TOTAL DEPTH 7888	PERF. 6828	-	7690				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		465 N	15	-0-	-450	15	2		N	-0-			-0-
02		232 N	11	-0-	-221	11	2		N	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93				N	-0-			-0-
04		15 N	-0-	-0-	-15				N	-0-			-0-
05		11 N	-0-	-0-	-11				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		2 N	-0-	-0-	-2				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH		WELL #: 2215		RRCID -> 259463	COMPL. DATE 08/13/2010	TOTAL DEPTH 4522	PERF. 3016	-	4512				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1426 N	1198	-0-	-228	56	1	1142	2	N	-0-		-0-
02		1247 N	1074	-0-	-173	51	1	1023	2	N	-0-		-0-
03		1271 N	1113	-0-	-158	53	1	1060	2	N	-0-		-0-
04		1170 N	1032	-0-	-138	51	1	981	2	N	-0-		-0-
05		1147 N	1033	-0-	-114	53	1	980	2	N	-0-		-0-
06		1080 N	958	-0-	-122	47	1	911	2	N	-0-		-0-
07		1054 N	964	-0-	-90	48	1	916	2	N	-0-		-0-
08		1023 N	948	-0-	-75	48	1	900	2	N	-0-		-0-
09		960 N	885	-0-	-75	45	1	840	2	N	-0-		-0-
10		961 N	882	-0-	-79	44	1	838	2	N	-0-		-0-
11		930 N	846	-0-	-84	43	1	803	2	N	-0-		-0-
12		930 N	820	-0-	-110	42	1	778	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,753				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 5053 RRCID -> 259464 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		21979 X	19447	-0-	-2532	-0-	19447	2			N	-0-					-0-	
02		19329 X	17087	-0-	-2242	-0-	155	1	16932	2	N	-0-					-0-	
03		19592 X	18365	-0-	-1227	-0-	122	1	18243	2	N	-0-					-0-	
04		18960 X	17240	-0-	-1720	-0-	34	1	17206	2	N	-0-					-0-	
05		19437 X	17351	-0-	-2086	-0-	10	1	17341	2	N	-0-					-0-	
06		18810 X	16470	-0-	-2340	-0-	95	1	16375	2	N	-0-					-0-	
07		18352 X	16710	-0-	-1642	-0-	123	1	16587	2	N	-0-					-0-	
08		17143 X	16421	-0-	-722	-0-	203	1	16218	2	N	-0-					-0-	
09		16590 X	15244	-0-	-1346	-0-	236	1	15008	2	N	-0-					-0-	
10		17143 X	15693	-0-	-1450	-0-	317	1	15376	2	N	-0-					-0-	
11		16470 X	14723	-0-	-1747	-0-	150	1	14573	2	N	-0-					-0-	
12		16709 X	14598	-0-	-2111	-0-	168	1	14430	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			199,349														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LONGFELLOW WELL #: 4083 RRCID -> 259465 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710

01		9517 X	8504	-0-	-1013	-0-	400	1	8104	2	N	-0-					-0-	
02		8700 X	7771	-0-	-929	-0-	367	1	7404	2	N	-0-					-0-	
03		9021 X	8237	-0-	-784	-0-	394	1	7843	2	N	-0-					-0-	
04		8520 X	7846	-0-	-674	-0-	388	1	7458	2	N	-0-					-0-	
05		8680 X	8016	-0-	-664	-0-	409	1	7595	2	N	11					11	
							12	9										
06		8220 X	7680	-0-	-540	-0-	380	1	7300	2	N	-0-					11	
07		8308 X	7848	-0-	-460	-0-	391	1	7457	2	N	-0-					11	
08		7967 X	7804	-0-	-163	-0-	393	1	7411	2	N	-0-					11	
09		7710 X	7455	-0-	-255	-0-	380	1	7075	2	N	-0-	11	1			-0-	
10		7967 X	7592	-0-	-375	-0-	377	1	7215	2	N	-0-					-0-	
11		7680 X	7200	-0-	-480	-0-	365	1	6835	2	N	-0-					-0-	
12		7843 X	7328	-0-	-515	-0-	375	1	6953	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			93,281														TOTAL CONDENSATE PROD:	11

ALLISON WELL #: 2138 RRCID -> 259466 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100

01		44082 X	44082	-0-	-0-	-0-	44082	2			N	-0-					-0-	
02		38623 X	38623	-0-	-0-	-0-	350	1	38273	2	N	-0-					-0-	
03		39207 X	39207	-0-	-0-	-0-	260	1	38947	2	N	-0-					-0-	
04		35504 X	35504	-0-	-0-	-0-	70	1	35434	2	N	-0-					-0-	
05		34641 X	34641	-0-	-0-	-0-	20	1	34621	2	N	-0-					-0-	
06		31588 X	31588	-0-	-0-	-0-	182	1	31406	2	N	-0-					-0-	
07		31939 X	31939	-0-	-0-	-0-	234	1	31705	2	N	-0-					-0-	
08		33821 X	30029	-0-	-3792	-0-	371	1	29658	2	N	-0-					-0-	
09		32730 X	27999	-0-	-4731	-0-	433	1	27566	2	N	-0-					-0-	
10		33821 X	27138	-0-	-6683	-0-	549	1	26589	2	N	-0-					-0-	
11		31590 X	22314	-0-	-9276	-0-	227	1	22087	2	N	-0-					-0-	
12		31930 X	23856	-0-	-8074	-0-	274	1	23582	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			386,920														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
ALLISON		WELL #:		2140	RRCID ->	259467	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	7555	PERF.	4744 - 6590
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	28272 X	15821	-0-	-12451	-0-	15821	2	N	-0-		-0-	
02	20534 X	13042	-0-	-7492	-0-	118	1	N	-0-	12924	2	-0-
03	18631 X	13864	-0-	-4767	-0-	93	1	N	-0-	13771	2	-0-
04	18030 X	13997	-0-	-4033	-0-	27	1	N	-0-	13970	2	-0-
05	18631 X	12874	-0-	-5757	-0-	7	1	N	-0-	12867	2	-0-
06	15300 X	12007	-0-	-3293	-0-	69	1	N	-0-	11938	2	-0-
07	14477 X	11525	-0-	-2952	-0-	85	1	N	-0-	11440	2	-0-
08	13020 X	10192	-0-	-2828	-0-	126	1	N	-0-	10066	2	-0-
09	12600 X	8183	-0-	-4417	-0-	127	1	N	-0-	8056	2	-0-
10	12865 X	8288	-0-	-4577	-0-	167	1	N	-0-	8121	2	-0-
11	12000 X	7689	-0-	-4311	-0-	79	1	N	-0-	7610	2	-0-
12	11532 X	7495	-0-	-4037	-0-	86	1	N	-0-	7409	2	-0-
TOTAL GAS PROD:		134,977		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LONGFELLOW		WELL #:		4079	RRCID ->	259468	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	7027	PERF.	4550 - 6880
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	T. A.	18259	-0-	18259	83335	18259	2	N	-0-		-0-	
02	99649 X	16314	-0-	-83335	-0-	148	1	N	-0-	16166	2	-0-
03	16624 X	16624	-0-	-0-	-0-	110	1	N	-0-	16514	2	-0-
04	18600 X	14723	-0-	-3877	-0-	29	1	N	-0-	14694	2	-0-
05	19220 X	13779	-0-	-5441	-0-	8	1	N	-0-	13771	2	-0-
06	17670 X	11305	-0-	-6365	-0-	65	1	N	-0-	11240	2	-0-
07	17453 X	9697	-0-	-7756	-0-	71	1	N	-0-	9626	2	-0-
08	13175 X	9308	-0-	-3867	-0-	115	1	N	-0-	9193	2	-0-
09	12750 X	8254	-0-	-4496	-0-	128	1	N	-0-	8126	2	-0-
10	13175 X	8089	-0-	-5086	-0-	164	1	N	-0-	7925	2	-0-
11	11310 X	7681	-0-	-3629	-0-	78	1	N	-0-	7603	2	-0-
12	9703 X	7529	-0-	-2174	-0-	86	1	N	-0-	7443	2	-0-
TOTAL GAS PROD:		141,562		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH		WELL #:		3133	RRCID ->	259469	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	5473	PERF.	5230 - 5268
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-		3	
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-	716	2	3
03	868 N	818	-0-	-50	-0-	39	1	N	-0-	779	2	3
04	840 N	828	-0-	-12	-0-	39	1	N	32	754	2	35
						35	9					
05	806 N	797	-0-	-9	-0-	41	1	N	3	753	2	38
						3	9					
06	780 N	744	-0-	-36	-0-	37	1	N	4	703	2	42
						4	9					
07	868 N	756	-0-	-112	-0-	38	1	N	1	717	2	43
						1	9					
08	806 N	739	-0-	-67	-0-	37	1	N	-0-	702	2	43
09	750 N	698	-0-	-52	-0-	36	1	N	-0-	662	2	43
10	744 N	713	-0-	-31	-0-	35	1	N	-0-	678	2	43
11	720 N	691	-0-	-29	-0-	35	1	N	3	653	2	-0-
						3	9					
12	713 N	688	-0-	-25	-0-	35	1	N	-0-	653	2	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		43						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011							
LONGFELLOW		WELL #: 4087		RRCID -> 259470		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	85 1	1723 2	N	-0-
02	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	77 1	1545 2	N	-0-
03	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	82 1	1631 2	N	-0-
04	1740 N	1596	-0-	-144	-0-	78 1	1518 2	N	-0-
05	1736 N	1589	-0-	-147	-0-	81 1	1508 2	N	-0-
06	1650 N	1531	-0-	-119	-0-	76 1	1455 2	N	-0-
07	1643 N	1543	-0-	-100	-0-	77 1	1466 2	N	-0-
08	1581 N	1483	-0-	-98	-0-	75 1	1408 2	N	-0-
09	1530 N	1267	-0-	-263	-0-	65 1	1202 2	N	-0-
10	1550 N	1269	-0-	-281	-0-	63 1	1206 2	N	-0-
11	1440 N	1236	-0-	-204	-0-	63 1	1173 2	N	-0-
12	1302 N	1223	-0-	-79	-0-	63 1	1160 2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,880		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WEST RANCH		WELL #: 2626		RRCID -> 259471		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	29388 X	22720	-0-	-6668	-0-	1069 1	21651 2	N	-0-
02	24969 X	19665	-0-	-5304	-0-	929 1	18736 2	N	-0-
03	25017 X	20855	-0-	-4162	-0-	997 1	19858 2	N	-0-
04	23010 X	19438	-0-	-3572	-0-	960 1	18478 2	N	-0-
05	22723 X	19513	-0-	-3210	-0-	996 1	18517 2	N	-0-
06	21990 X	17976	-0-	-4014	-0-	889 1	17087 2	N	-0-
07	21018 X	17811	-0-	-3207	-0-	888 1	16923 2	N	-0-
08	18724 X	17238	-0-	-1486	-0-	868 1	16370 2	N	-0-
09	18120 X	16186	-0-	-1934	-0-	825 1	15361 2	N	-0-
10	18724 X	16428	-0-	-2296	-0-	815 1	15613 2	N	-0-
11	17970 X	15506	-0-	-2464	-0-	784 1	14700 2	N	20
						22 9			
12	17825 X	15338	-0-	-2487	-0-	786 1	14551 2	N	1
						1 9		33 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		218,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		21			

ALLISON RANCH		WELL #: 304		RRCID -> 259480		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5969 2		N	-0-
02	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	49 1	5388 2	N	-0-
03	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	37 1	5595 2	N	-0-
04	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	10 1	5114 2	N	-0-
05	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	3 1	4813 2	N	-0-
06	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	23 1	3942 2	N	-0-
07	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	14 1	1908 2	N	-0-
08	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	23 1	1806 2	N	-0-
09	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	30 1	1932 2	N	-0-
10	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	45 1	2159 2	N	-0-
11	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	18 1	1789 2	N	-0-
12	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	21 1	1770 2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		42,458		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 4524 RRCID -> 259486 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1519 N	1360	-0-	-159	-0-	1360	2		N	-0-			-0-
02		1392 N	1221	-0-	-171	-0-	11	1	1210	2	N	-0-		-0-
03		1426 N	1285	-0-	-141	-0-	9	1	1276	2	N	-0-		-0-
04		1320 N	1210	-0-	-110	-0-	2	1	1208	2	N	-0-		-0-
05		1302 N	1213	-0-	-89	-0-	1	1	1212	2	N	-0-		-0-
06		1230 N	1143	-0-	-87	-0-	7	1	1136	2	N	-0-		-0-
07		1240 N	1149	-0-	-91	-0-	8	1	1141	2	N	-0-		-0-
08		1209 N	1112	-0-	-97	-0-	14	1	1098	2	N	-0-		-0-
09		1140 N	1040	-0-	-100	-0-	16	1	1024	2	N	-0-		-0-
10		1147 N	1041	-0-	-106	-0-	21	1	1020	2	N	-0-		-0-
11		1080 N	974	-0-	-106	-0-	10	1	964	2	N	-0-		-0-
12		1085 N	984	-0-	-101	-0-	11	1	973	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,732											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST STATE WELL #: 405E RRCID -> 259487 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886

01		32860 X	21808	-0-	-11052	-0-	21808	2		N	-0-			-0-
02		29116 X	19320	-0-	-9796	-0-	175	1	19145	2	N	-0-		-0-
03		28675 X	19739	-0-	-8936	-0-	131	1	19608	2	N	-0-		-0-
04		26040 X	17067	-0-	-8973	-0-	33	1	17034	2	N	-0-		-0-
05		23808 X	17205	-0-	-6603	-0-	10	1	17195	2	N	-0-		-0-
06		21090 X	17699	-0-	-3391	-0-	102	1	17597	2	N	-0-		-0-
07		20646 X	19456	-0-	-1190	-0-	143	1	19313	2	N	-0-		-0-
08		19468 X	18281	-0-	-1187	-0-	225	1	18056	2	N	-0-		-0-
09		17700 X	16878	-0-	-822	-0-	261	1	16617	2	N	-0-		-0-
10		19468 X	16975	-0-	-2493	-0-	343	1	16632	2	N	-0-		-0-
11		18840 X	15797	-0-	-3043	-0-	161	1	15636	2	N	-0-		-0-
12		19468 X	15188	-0-	-4280	-0-	174	1	15014	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			215,413											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2346 RRCID -> 259524 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988

01		30597 X	23632	-0-	-6965	-0-	23632	2		N	-0-			-0-
02		26577 X	20525	-0-	-6052	-0-	186	1	20339	2	N	-0-		-0-
03		23467 X	21181	-0-	-2286	-0-	141	1	21040	2	N	-0-		-0-
04		22710 X	19129	-0-	-3581	-0-	38	1	19091	2	N	-0-		-0-
05		23467 X	18464	-0-	-5003	-0-	10	1	18454	2	N	-0-		-0-
06		22710 X	15552	-0-	-7158	-0-	90	1	15462	2	N	-0-		-0-
07		21948 X	15236	-0-	-6712	-0-	112	1	15124	2	N	-0-		-0-
08		16461 X	15274	-0-	-1187	-0-	188	1	15086	2	N	-0-		-0-
09		15930 X	13287	-0-	-2643	-0-	205	1	13082	2	N	-0-		-0-
10		16461 X	14704	-0-	-1757	-0-	297	1	14407	2	N	-0-		-0-
11		15540 X	13801	-0-	-1739	-0-	141	1	13660	2	N	-0-		-0-
12		15283 X	13556	-0-	-1727	-0-	156	1	13400	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			204,341											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
WEST RANCH		WELL #:		4518	RRCID ->	259530	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL DEPTH	5715	PERF.	5339 - 5552		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		6789 X	5181	-0-	-1608	-0-	5181	2		N	-0-			-0-
02		5088 X	4457	-0-	-631	-0-	40	1	4417	2	N	-0-		-0-
03		4712 X	4455	-0-	-257	-0-	30	1	4425	2	N	-0-		-0-
04		4560 X	4373	-0-	-187	-0-	9	1	4364	2	N	-0-		-0-
05		4712 X	4328	-0-	-384	-0-	2	1	4326	2	N	-0-		-0-
06		4560 X	4007	-0-	-553	-0-	23	1	3984	2	N	-0-		-0-
07		4712 X	3940	-0-	-772	-0-	29	1	3911	2	N	-0-		-0-
08		4216 X	3853	-0-	-363	-0-	48	1	3805	2	N	-0-		-0-
09		4080 X	3449	-0-	-631	-0-	53	1	3396	2	N	-0-		-0-
10		4216 X	3650	-0-	-566	-0-	74	1	3576	2	N	-0-		-0-
11		4020 X	3398	-0-	-622	-0-	35	1	3363	2	N	-0-		-0-
12		3937 X	3441	-0-	-496	-0-	39	1	3402	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		48,532				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH		WELL #:		2345	RRCID ->	259531	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL DEPTH	4335	PERF.	2640 - 4258		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1364 N	1164	-0-	-200	-0-	55	1	1109	2	N	-0-		134
02		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	52	1	1059	2	N	-0-		134
03		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	53	1	1054	2	N	-0-		134
04		1140 N	1023	-0-	-117	-0-	51	1	972	2	N	-0-		134
05		1209 N	809	-0-	-400	-0-	41	1	768	2	N	-0-		134
06		1080 N	1016	-0-	-64	-0-	50	1	966	2	N	-0-	107 1	27
07		1054 N	980	-0-	-74	-0-	48	1	921	2	N	10		37
							11	9						
08		949 N	949	-0-	-0-	-0-	47	1	893	2	N	8		45
							9	9						
09		1020 N	650	-0-	-370	-0-	33	1	615	2	N	2		47
							2	9						
10		992 N	983	-0-	-9	-0-	49	1	933	2	N	1		48
							1	9						
11		930 N	805	-0-	-125	-0-	40	1	748	2	N	15		63
							17	9						
12		935 N	935	-0-	-0-	-0-	47	1	880	2	N	7		70
							8	9						
TOTAL GAS PROD:		11,532				TOTAL CONDENSATE PROD:		43						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011											
WEST RANCH		WELL #: 2342		RRCID -> 259548		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2263 N	2054	-0-	-209	-0-	97 1	1956 2	N	1			18
							1 9						
02		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	88 1	1775 2	N	-0-			18
03		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	94 1	1878 2	N	-0-			18
04		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	92 1	1770 2	N	-0-			18
05		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	95 1	1764 2	N	-0-			18
06		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	87 1	1667 2	N	-0-			18
07		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	87 1	1656 2	N	-0-			18
08		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	86 1	1617 2	N	-0-			18
09		1620 N	1596	-0-	-24	-0-	81 1	1515 2	N	-0-			18
10		1674 N	1613	-0-	-61	-0-	80 1	1533 2	N	-0-			18
11		1620 N	1524	-0-	-96	-0-	77 1	1444 2	N	3	21 1		-0-
							3 9						
12		1643 N	1522	-0-	-121	-0-	78 1	1444 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,065				TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

WEST RANCH		WELL #: 2214		RRCID -> 259588		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045					
01		8990 X	5786	-0-	-3204	-0-	5786 2		N	-0-			-0-
02		7231 X	4666	-0-	-2565	-0-	42 1	4624 2	N	-0-			-0-
03		6293 X	4643	-0-	-1650	-0-	31 1	4612 2	N	-0-			-0-
04		6090 X	4041	-0-	-2049	-0-	8 1	4033 2	N	-0-			-0-
05		6293 X	3521	-0-	-2772	-0-	2 1	3519 2	N	-0-			-0-
06		5610 X	2971	-0-	-2639	-0-	17 1	2954 2	N	-0-			-0-
07		4991 X	2740	-0-	-2251	-0-	20 1	2720 2	N	-0-			-0-
08		3193 X	2548	-0-	-645	-0-	31 1	2517 2	N	-0-			-0-
09		3090 X	2359	-0-	-731	-0-	36 1	2323 2	N	-0-			-0-
10		3193 X	2306	-0-	-887	-0-	47 1	2259 2	N	-0-			-0-
11		2970 X	2143	-0-	-827	-0-	22 1	2121 2	N	-0-			-0-
12		2728 X	2034	-0-	-694	-0-	23 1	2011 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,758				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 509		RRCID -> 259629		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893					
01		12647 X	12647	-0-	-0-	-0-	12647 2		N	-0-			-0-
02		11614 X	11614	-0-	-0-	-0-	105 1	11509 2	N	-0-			-0-
03		11762 X	11762	-0-	-0-	-0-	78 1	11684 2	N	-0-			-0-
04		13140 X	11486	-0-	-1654	-0-	23 1	11463 2	N	-0-			-0-
05		12648 X	11958	-0-	-690	-0-	7 1	11951 2	N	-0-			-0-
06		12240 X	10676	-0-	-1564	-0-	62 1	10614 2	N	-0-			-0-
07		12400 X	11093	-0-	-1307	-0-	81 1	11012 2	N	-0-			-0-
08		11966 X	10773	-0-	-1193	-0-	133 1	10640 2	N	-0-			-0-
09		11580 X	9842	-0-	-1738	-0-	152 1	9690 2	N	-0-			-0-
10		11966 X	9889	-0-	-2077	-0-	200 1	9689 2	N	-0-			-0-
11		10740 X	8919	-0-	-1821	-0-	91 1	8828 2	N	-0-			-0-
12		11098 X	9453	-0-	-1645	-0-	108 1	9345 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		130,112				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011							
ALLISON		WELL #: 4807		RRCID -> 259688		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	29078 X	19491	-0-	-9587	-0-	19491 2	N	-0-	-0-
02	23809 X	18170	-0-	-5639	-0-	165 1 18005 2	N	-0-	-0-
03	25203 X	18494	-0-	-6709	-0-	123 1 18371 2	N	-0-	-0-
04	22200 X	16849	-0-	-5351	-0-	33 1 16816 2	N	-0-	-0-
05	20894 X	15488	-0-	-5406	-0-	9 1 15479 2	N	-0-	-0-
06	18870 X	14157	-0-	-4713	-0-	82 1 14075 2	N	-0-	-0-
07	19437 X	14768	-0-	-4669	-0-	108 1 14660 2	N	-0-	-0-
08	15407 X	13791	-0-	-1616	-0-	170 1 13621 2	N	-0-	-0-
09	14910 X	13108	-0-	-1802	-0-	203 1 12905 2	N	-0-	-0-
10	15407 X	13067	-0-	-2340	-0-	264 1 12803 2	N	-0-	-0-
11	14280 X	12050	-0-	-2230	-0-	123 1 11927 2	N	-0-	-0-
12	14756 X	9740	-0-	-5016	-0-	112 1 9628 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		179,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WEST RANCH		WELL #: 4509		RRCID -> 259694		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490	
01	32457 X	26081	-0-	-6376	-0-	26081 2	N	-0-	-0-
02	26767 X	22802	-0-	-3965	-0-	206 1 22596 2	N	-0-	-0-
03	27869 X	22548	-0-	-5321	-0-	150 1 22398 2	N	-0-	-0-
04	25230 X	20428	-0-	-4802	-0-	40 1 20388 2	N	-0-	-0-
05	26071 X	19500	-0-	-6571	-0-	11 1 19489 2	N	-0-	-0-
06	25230 X	17429	-0-	-7801	-0-	101 1 17328 2	N	-0-	-0-
07	24366 X	17409	-0-	-6957	-0-	128 1 17281 2	N	-0-	-0-
08	18290 X	16455	-0-	-1835	-0-	203 1 16252 2	N	-0-	-0-
09	17700 X	15522	-0-	-2178	-0-	240 1 15282 2	N	-0-	-0-
10	18290 X	15881	-0-	-2409	-0-	321 1 15560 2	N	-0-	-0-
11	17430 X	14806	-0-	-2624	-0-	151 1 14655 2	N	-0-	-0-
12	17422 X	14197	-0-	-3225	-0-	163 1 14034 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		223,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WEST RANCH		WELL #: 3415H		RRCID -> 259752		COMPL. DATE 02/28/2010		TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5055 - 8655	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 4413 RRCID -> 259764 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		4960 X	4369	-0-	-591	-0-	206	1	4163	2	N	-0-				-0-
02		4495 X	3936	-0-	-559	-0-	186	1	3750	2	N	-0-				-0-
03		4681 X	3862	-0-	-819	-0-	185	1	3677	2	N	-0-				-0-
04		4380 X	3476	-0-	-904	-0-	172	1	3304	2	N	-0-				-0-
05		4371 X	3370	-0-	-1001	-0-	172	1	3198	2	N	-0-				-0-
06		4230 X	3219	-0-	-1011	-0-	159	1	3060	2	N	-0-				-0-
07		4216 X	3217	-0-	-999	-0-	160	1	3057	2	N	-0-				-0-
08		3348 X	3126	-0-	-222	-0-	157	1	2969	2	N	-0-				-0-
09		3240 X	3048	-0-	-192	-0-	155	1	2893	2	N	-0-				-0-
10		3348 X	3159	-0-	-189	-0-	157	1	3002	2	N	-0-				-0-
11		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	163	1	3061	2	N	-0-				-0-
12		3224 X	3105	-0-	-119	-0-	159	1	2946	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			41,111			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LONGFELLOW WELL #: 4086 RRCID -> 259767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525

01		7347 X	5830	-0-	-1517	-0-	274	1	5556	2	N	-0-				-0-
02		6496 X	5042	-0-	-1454	-0-	238	1	4804	2	N	-0-				-0-
03		6727 X	5358	-0-	-1369	-0-	256	1	5102	2	N	-0-				-0-
04		6360 X	5093	-0-	-1267	-0-	252	1	4841	2	N	-0-				-0-
05		6045 X	4822	-0-	-1223	-0-	246	1	4566	2	N	9				9
							10	9								
06		5640 X	4731	-0-	-909	-0-	234	1	4497	2	N	-0-				9
07		5394 X	4589	-0-	-805	-0-	229	1	4360	2	N	-0-				9
08		5208 X	4645	-0-	-563	-0-	234	1	4411	2	N	-0-				9
09		5040 X	4324	-0-	-716	-0-	220	1	4104	2	N	-0-	9	1		-0-
10		4898 X	4218	-0-	-680	-0-	209	1	4009	2	N	-0-				-0-
11		4740 X	3526	-0-	-1214	-0-	179	1	3347	2	N	-0-				-0-
12		4650 X	3732	-0-	-918	-0-	191	1	3541	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			55,910			TOTAL CONDENSATE PROD:			9							

WEST RANCH WELL #: 2332 RRCID -> 259778 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992

01		6076 X	4460	-0-	-1616	-0-	210	1	4250	2	N	-0-				-0-
02		4566 X	3906	-0-	-660	-0-	185	1	3721	2	N	-0-				-0-
03		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	190	1	3789	2	N	-0-				-0-
04		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	194	1	3738	2	N	-0-				-0-
05		4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	206	1	3833	2	N	-0-				-0-
06		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	195	1	3742	2	N	-0-				-0-
07		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	186	1	3543	2	N	-0-				-0-
08		4061 X	3622	-0-	-439	-0-	182	1	3440	2	N	-0-				-0-
09		3930 X	3539	-0-	-391	-0-	180	1	3359	2	N	-0-				-0-
10		4061 X	3483	-0-	-578	-0-	173	1	3310	2	N	-0-				-0-
11		3930 X	3232	-0-	-698	-0-	164	1	3068	2	N	-0-				-0-
12		3720 X	3123	-0-	-597	-0-	160	1	2963	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			44,981			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
ALLISON		WELL #:		2021	RRCID ->	259802	COMPL. DATE	08/29/2010	TOTAL DEPTH	8198	PERF. 7486 -	8064
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	78523 X	57304	-0-	-21219	-0-	57304	2	N	-0-		-0-	
02	65392 X	49873	-0-	-15519	-0-	452	1	N	-0-	49421	2	-0-
03	62744 X	53090	-0-	-9654	-0-	353	1	N	-0-	52737	2	-0-
04	60720 X	49963	-0-	-10757	-0-	98	1	N	-0-	49865	2	-0-
05	60047 X	49691	-0-	-10356	-0-	28	1	N	-0-	49663	2	-0-
06	55470 X	46748	-0-	-8722	-0-	269	1	N	-0-	46479	2	-0-
07	53320 X	46896	-0-	-6424	-0-	344	1	N	-0-	46552	2	-0-
08	49600 X	45246	-0-	-4354	-0-	558	1	N	-0-	44688	2	-0-
09	48000 X	42603	-0-	-5397	-0-	659	1	N	-0-	41944	2	-0-
10	49600 X	42612	-0-	-6988	-0-	862	1	N	-0-	41750	2	-0-
11	46740 X	39358	-0-	-7382	-0-	401	1	N	-0-	38957	2	-0-
12	46903 X	38829	-0-	-8074	-0-	446	1	N	-0-	38383	2	-0-
TOTAL GAS PROD:		562,213		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH		WELL #:		4511	RRCID ->	259842	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 3980 -	5955
01	18507 X	11247	-0-	-7260	-0-	11247	2	N	-0-			-0-
02	11803 X	10005	-0-	-1798	-0-	91	1	N	-0-	9914	2	-0-
03	9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	64	1	N	-0-	9605	2	-0-
04	9210 X	8774	-0-	-436	-0-	17	1	N	-0-	8757	2	-0-
05	9517 X	8663	-0-	-854	-0-	5	1	N	-0-	8658	2	-0-
06	9210 X	8053	-0-	-1157	-0-	46	1	N	-0-	8007	2	-0-
07	9517 X	8349	-0-	-1168	-0-	62	1	N	-0-	8287	2	-0-
08	8804 X	8146	-0-	-658	-0-	100	1	N	-0-	8046	2	-0-
09	8520 X	8454	-0-	-66	-0-	130	1	N	-0-	8324	2	-0-
10	8827 X	8827	-0-	-0-	-0-	179	1	N	-0-	8648	2	-0-
11	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	84	1	N	-0-	8178	2	-0-
12	8742 X	7971	-0-	-771	-0-	91	1	N	-0-	7880	2	-0-
TOTAL GAS PROD:		106,420		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH		WELL #:		6060	RRCID ->	260005	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4268 -	4555
01	4805 X	4235	-0-	-570	-0-	197	1	N	45			125
						50	9					
02	4379 X	3899	-0-	-480	-0-	182	1	N	47			172
						52	9					
03	4588 X	4071	-0-	-517	-0-	193	1	N	33			205
						36	9					
04	4260 X	3876	-0-	-384	-0-	189	1	N	42	185	1	62
						46	9					
05	4340 X	3898	-0-	-442	-0-	197	1	N	41			103
						45	9					
06	4110 X	3696	-0-	-414	-0-	181	1	N	34	125	1	12
						37	9					
07	4154 X	3668	-0-	-486	-0-	182	1	N	23			35
						25	9					
08	3844 X	3562	-0-	-282	-0-	178	1	N	30			65
						33	9					
09	3720 X	3382	-0-	-338	-0-	171	1	N	33			98
						36	9					
10	3844 X	3394	-0-	-450	-0-	167	1	N	33			131
						36	9					
11	3690 X	3156	-0-	-534	-0-	160	1	N	-0-	36	1	95
12	3658 X	3113	-0-	-545	-0-	159	1	N	-0-			95
TOTAL GAS PROD:		43,950		TOTAL CONDENSATE PROD:		361						

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
WEST RANCH		WELL #:		5082	RRCID ->	260113	COMPL. DATE	09/19/2010	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3940	-	4060
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
01		10168 X	7461	-0-	-2707	-0-	351 1	7110 2	N	-0-				-0-
02		8845 X	6597	-0-	-2248	-0-	312 1	6285 2	N	-0-				-0-
03		8773 X	6848	-0-	-1925	-0-	327 1	6521 2	N	-0-				-0-
04		8070 X	6328	-0-	-1742	-0-	313 1	6015 2	N	-0-				-0-
05		7843 X	6210	-0-	-1633	-0-	317 1	5893 2	N	-0-				-0-
06		7230 X	5792	-0-	-1438	-0-	287 1	5505 2	N	-0-				-0-
07		7037 X	5751	-0-	-1286	-0-	287 1	5464 2	N	-0-				-0-
08		5952 X	5564	-0-	-388	-0-	280 1	5284 2	N	-0-				-0-
09		5760 X	5175	-0-	-585	-0-	264 1	4911 2	N	-0-				-0-
10		5952 X	5121	-0-	-831	-0-	254 1	4867 2	N	-0-				-0-
11		5760 X	4732	-0-	-1028	-0-	240 1	4492 2	N	-0-				-0-
12		5766 X	4664	-0-	-1102	-0-	239 1	4425 2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 70,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH		WELL #:		2348	RRCID ->	260145	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	5762	PERF.	4865	-	5480
01		26350 X	19891	-0-	-6459	-0-	19891 2		N	-0-				-0-
02		23026 X	17475	-0-	-5551	-0-	158 1	17317 2	N	-0-				-0-
03		21018 X	18116	-0-	-2902	-0-	120 1	17996 2	N	-0-				-0-
04		20340 X	16374	-0-	-3966	-0-	32 1	16342 2	N	-0-				-0-
05		20987 X	14784	-0-	-6203	-0-	8 1	14776 2	N	-0-				-0-
06		19260 X	12483	-0-	-6777	-0-	72 1	12411 2	N	-0-				-0-
07		18693 X	13715	-0-	-4978	-0-	101 1	13614 2	N	-0-				-0-
08		16120 X	13437	-0-	-2683	-0-	166 1	13271 2	N	-0-				-0-
09		15600 X	12968	-0-	-2632	-0-	200 1	12768 2	N	-0-				-0-
10		14787 X	13286	-0-	-1501	-0-	269 1	13017 2	N	-0-				-0-
11		13260 X	12521	-0-	-739	-0-	128 1	12393 2	N	-0-				-0-
12		13702 X	12202	-0-	-1500	-0-	140 1	12062 2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 177,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH		WELL #:		2259	RRCID ->	260175	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	5731	PERF.	4720	-	5620
01		22163 X	22163	-0-	-0-	-0-	22163 2		N	-0-				-0-
02		20600 X	20600	-0-	-0-	-0-	187 1	20413 2	N	-0-				-0-
03		20832 X	20832	-0-	-0-	-0-	138 1	20694 2	N	-0-				-0-
04		17121 X	17121	-0-	-0-	-0-	34 1	17087 2	N	-0-				-0-
05		16678 X	15015	-0-	-1663	-0-	8 1	15007 2	N	-0-				-0-
06		16140 X	14563	-0-	-1577	-0-	84 1	14479 2	N	-0-				-0-
07		16678 X	15285	-0-	-1393	-0-	113 1	15172 2	N	-0-				-0-
08		14619 X	14619	-0-	-0-	-0-	180 1	14439 2	N	-0-				-0-
09		13663 X	13663	-0-	-0-	-0-	211 1	13452 2	N	-0-				-0-
10		13634 X	13634	-0-	-0-	-0-	276 1	13358 2	N	-0-				-0-
11		12900 X	12660	-0-	-240	-0-	129 1	12531 2	N	-0-				-0-
12		13330 X	12038	-0-	-1292	-0-	138 1	11900 2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 192,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011												
LONGFELLOW WELL #: 4075 RRCID -> 260450 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1767 X	1635	-0-	-132	-0-	1635	2	N	-0-		-0-
02		1653 X	1441	-0-	-212	-0-	13	1	N	-0-		-0-
03		1767 X	1460	-0-	-307	-0-	10	1	N	-0-		-0-
04		1980 X	1326	-0-	-654	-0-	3	1	N	-0-		-0-
05		1860 X	1273	-0-	-587	-0-	1	1	N	-0-		-0-
06		1590 X	1161	-0-	-429	-0-	7	1	N	-0-		-0-
07		1364 N	1137	-0-	-227	-0-	8	1	N	-0-		-0-
08		1271 N	1091	-0-	-180	-0-	13	1	N	-0-		-0-
09		1170 N	1018	-0-	-152	-0-	16	1	N	-0-		-0-
10		1147 N	1000	-0-	-147	-0-	20	1	N	-0-		-0-
11		1050 N	926	-0-	-124	-0-	9	1	N	-0-		-0-
12		1054 N	923	-0-	-131	-0-	11	1	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,391	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WEST RANCH WELL #: 2262 RRCID -> 260462 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980												
01		38302 X	38302	-0-	-0-	-0-	38302	2	N	-0-		-0-
02		33024 X	33024	-0-	-0-	-0-	299	1	N	-0-		-0-
03		41651 X	41651	-0-	-0-	-0-	277	1	N	-0-		-0-
04		38285 X	38285	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-		-0-
05		37889 X	37889	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-		-0-
06		26207 X	26207	-0-	-0-	-0-	151	1	N	-0-		-0-
07		28340 X	28340	-0-	-0-	-0-	208	1	N	-0-		-0-
08		37324 X	27426	-0-	-9898	-0-	338	1	N	-0-		-0-
09		36120 X	26139	-0-	-9981	-0-	405	1	N	-0-		-0-
10		37324 X	26712	-0-	-10612	-0-	540	1	N	-0-		-0-
11		27420 X	25036	-0-	-2384	-0-	255	1	N	-0-		-0-
12		28334 X	26387	-0-	-1947	-0-	303	1	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			375,398	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WEST RANCH WELL #: 2350 RRCID -> 260463 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370												
01		6820 X	4858	-0-	-1962	-0-	226	1	N	49		157
							54	9				
02		5771 X	4224	-0-	-1547	-0-	198	1	N	38	147 1	48
							42	9				
03		5828 X	4410	-0-	-1418	-0-	209	1	N	42		90
							46	9				
04		5250 X	4215	-0-	-1035	-0-	206	1	N	50		140
							55	9				
05		5115 X	4059	-0-	-1056	-0-	205	1	N	45		185
							50	9				
06		4710 X	3514	-0-	-1196	-0-	172	1	N	38	185 1	38
							42	9				
07		4526 X	3879	-0-	-647	-0-	191	1	N	49		87
							54	9				
08		4402 X	3681	-0-	-721	-0-	183	1	N	45		132
							50	9				
09		4230 X	3315	-0-	-915	-0-	167	1	N	40		172
							44	9				
10		4061 X	3319	-0-	-742	-0-	163	1	N	37	172 1	37
							41	9				
11		3750 X	3255	-0-	-495	-0-	163	1	N	36		73
							40	9				
12		3875 X	3112	-0-	-763	-0-	157	1	N	39		112
							43	9				
TOTAL GAS PROD:			45,841	TOTAL CONDENSATE PROD:			508					

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST STATE WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		16554 X	8412	-0-	-8142	-0-	8412	2	N	-0-	-0-	-0-
02		T. A.	7404	-0-	7404	7404	67	1	7337	2	N	-0-
03		T. A.	7835	-0-	7835	15239	52	1	7783	2	N	-0-
04		T. A.	7101	-0-	7101	22340	14	1	7087	2	N	-0-
05		T. A.	6997	-0-	6997	29337	4	1	6993	2	N	-0-
06		T. A.	6951	-0-	6951	36288	40	1	6911	2	N	-0-
07		43530 X	7242	-0-	-36288	-0-	53	1	7189	2	N	-0-
08		7688 X	7079	-0-	-609	-0-	87	1	6992	2	N	-0-
09		7110 X	6479	-0-	-631	-0-	100	1	6379	2	N	-0-
10		7254 X	6608	-0-	-646	-0-	134	1	6474	2	N	-0-
11		7020 X	6121	-0-	-899	-0-	62	1	6059	2	N	-0-
12		7254 X	5698	-0-	-1556	-0-	65	1	5633	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			83,927				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GONZALEZ WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925

01		34813 X	27885	-0-	-6928	-0-	27885	2	N	-0-	-0-	-0-
02		29899 X	25906	-0-	-3993	-0-	234	1	25672	2	N	-0-
03		29140 X	27597	-0-	-1543	-0-	183	1	27414	2	N	-0-
04		28200 X	26072	-0-	-2128	-0-	51	1	26021	2	N	-0-
05		28179 X	26338	-0-	-1841	-0-	15	1	26323	2	N	-0-
06		27000 X	24824	-0-	-2176	-0-	143	1	24681	2	N	-0-
07		27683 X	24099	-0-	-3584	-0-	177	1	23922	2	N	-0-
08		23853 X	23853	-0-	-0-	-0-	294	1	23559	2	N	-0-
09		22290 X	22290	-0-	-0-	-0-	344	1	21946	2	N	-0-
10		22749 X	22749	-0-	-0-	-0-	460	1	22289	2	N	-0-
11		21206 X	21206	-0-	-0-	-0-	216	1	20990	2	N	-0-
12		21624 X	21624	-0-	-0-	-0-	248	1	21376	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			294,443				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758

01		790 X	790	-0-	-0-	-0-	37	1	753	2	N	-0-
02		812 X	721	-0-	-91	-0-	34	1	687	2	N	-0-
03		837 X	761	-0-	-76	-0-	36	1	725	2	N	-0-
04		780 X	730	-0-	-50	-0-	36	1	686	2	N	7
							8	9				
05		806 X	726	-0-	-80	-0-	37	1	688	2	N	1
							1	9				8
06		750 X	675	-0-	-75	-0-	33	1	642	2	N	-0-
07		775 X	681	-0-	-94	-0-	34	1	645	2	N	2
							2	9				10
08		713 N	660	-0-	-53	-0-	33	1	627	2	N	-0-
09		690 N	621	-0-	-69	-0-	32	1	589	2	N	-0-
10		682 N	628	-0-	-54	-0-	31	1	597	2	N	-0-
11		630 N	595	-0-	-35	-0-	30	1	565	2	N	-0-
12		651 N	597	-0-	-54	-0-	31	1	566	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,185				TOTAL CONDENSATE PROD:			10	1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST STATE WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		0 W	11757	-0-	11757	976847	11757	2	N	-0-		-0-
02		0 W	9722	-0-	9722	986569	88	1	N	-0-		-0-
03		0 W	9052	-0-	9052	995621	61	1	N	-0-		-0-
04		0 W	6637	-0-	6637	1002258	13	1	N	-0-		-0-
05		0 W	5544	-0-	5544	1007802	3	1	N	-0-		-0-
06		0 W	5196	-0-	5196	1012998	30	1	N	-0-		-0-
07		0 W	6581	-0-	6581	1019579	49	1	N	-0-		-0-
08		0 W	5698	-0-	5698	1025277	71	1	N	-0-		-0-
09		0 W	4145	-0-	4145	1029422	64	1	N	-0-		-0-
10		0 W	4965	-0-	4965	1034387	101	1	N	-0-		-0-
11	1037660	X	3273	-0-	-1034387	-0-	33	1	N	-0-		-0-
12	5580	X	1532	-0-	-4048	-0-	18	1	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			74,102				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000

01	13175	X	3156	-0-	-10019	-0-	3156	2	N	-0-		5
02	3654	X	2508	-0-	-1146	-0-	23	1	N	-0-		5
03	3689	X	2786	-0-	-903	-0-	19	1	N	-0-		5
04	3390	X	2598	-0-	-792	-0-	5	1	N	-0-		5
05	3255	X	2655	-0-	-600	-0-	1	1	N	-0-		5
06	3060	X	2599	-0-	-461	-0-	15	1	N	-0-		5
07	2790	X	2617	-0-	-173	-0-	19	1	N	3		8
							3	9				
08	2790	X	2528	-0-	-262	-0-	31	1	N	-0-		8
09	2610	X	2401	-0-	-209	-0-	37	1	N	-0-	8 1	-0-
10	2635	N	2421	-0-	-214	-0-	49	1	N	-0-		-0-
11	2460	N	2303	-0-	-157	-0-	23	1	N	-0-		-0-
12	2480	N	2355	-0-	-125	-0-	27	1	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			30,927				TOTAL CONDENSATE PROD:			3		

ALLISON WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998

01	84134	X	19835	-0-	-64299	-0-	19835	2	N	-0-		-0-
02	24447	X	17129	-0-	-7318	-0-	155	1	N	-0-		-0-
03	23684	X	17820	-0-	-5864	-0-	118	1	N	-0-		-0-
04	22320	X	16095	-0-	-6225	-0-	32	1	N	-0-		-0-
05	22382	X	15784	-0-	-6598	-0-	9	1	N	-0-		-0-
06	19200	X	13820	-0-	-5380	-0-	80	1	N	-0-		-0-
07	18321	X	11988	-0-	-6333	-0-	88	1	N	-0-		-0-
08	15748	X	13776	-0-	-1972	-0-	170	1	N	-0-		-0-
09	15240	X	11731	-0-	-3509	-0-	181	1	N	-0-		-0-
10	15748	X	10848	-0-	-4900	-0-	219	1	N	-0-		-0-
11	13830	X	9227	-0-	-4603	-0-	94	1	N	-0-		-0-
12	13764	X	9654	-0-	-4110	-0-	111	1	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			167,707				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 ALLISON WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 4985 - 5610

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		10292 X	2169	-0-	-8123	-0-	2169	2			N	-0-					-0-	
02		2523 X	1901	-0-	-622	-0-	17	1	1884	2	N	-0-					-0-	
03		2511 X	2007	-0-	-504	-0-	13	1	1994	2	N	-0-					-0-	
04		2310 X	1885	-0-	-425	-0-	4	1	1881	2	N	-0-					-0-	
05		2294 X	1883	-0-	-411	-0-	1	1	1882	2	N	-0-					-0-	
06		2100 X	1761	-0-	-339	-0-	87	1	1674	2	N	-0-					-0-	
07		2046 X	1761	-0-	-285	-0-	88	1	1673	2	N	-0-					-0-	
08		1798 N	1700	-0-	-98	-0-	86	1	1614	2	N	-0-					-0-	
09		1740 N	1591	-0-	-149	-0-	81	1	1510	2	N	-0-					-0-	
10		1767 N	1599	-0-	-168	-0-	79	1	1520	2	N	-0-					-0-	
11		1650 N	1490	-0-	-160	-0-	75	1	1415	2	N	-0-					-0-	
12		1643 N	1483	-0-	-160	-0-	76	1	1407	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			21,230														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ALLISON WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 8460 - 8870

01		165633 X	157587	-0-	-8046	-0-	157587	2			N	-0-					-0-	
02		154947 X	146049	-0-	-8898	-0-	1322	1	144727	2	N	-0-					-0-	
03		165633 X	154362	-0-	-11271	-0-	1026	1	153336	2	N	-0-					-0-	
04		160290 X	153643	-0-	-6647	-0-	301	1	153342	2	N	-0-					-0-	
05		162068 X	160007	-0-	-2061	-0-	90	1	159917	2	N	-0-					-0-	
06		153255 X	153255	-0-	-0-	-0-	883	1	152372	2	N	-0-					-0-	
07		158751 X	156148	-0-	-2603	-0-	1146	1	155002	2	N	-0-					-0-	
08		160022 X	153626	-0-	-6396	-0-	1895	1	151731	2	N	-0-					-0-	
09		154860 X	147338	-0-	-7522	-0-	2278	1	145060	2	N	-0-					-0-	
10		160022 X	150760	-0-	-9262	-0-	3049	1	147711	2	N	-0-					-0-	
11		153270 X	145116	-0-	-8154	-0-	1480	1	143636	2	N	-0-					-0-	
12		156147 X	146642	-0-	-9505	-0-	1683	1	144959	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,824,533														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WEST RANCH WELL #: 6095 RRCID -> 261854 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270

01		23002 X	21901	-0-	-1101	-0-	238	1	21663	2	N	-0-					-0-	
02		21518 X	19972	-0-	-1546	-0-	374	1	19598	2	N	-0-					-0-	
03		21181 X	21181	-0-	-0-	-0-	359	1	20822	2	N	-0-					-0-	
04		22260 X	19651	-0-	-2609	-0-	280	1	19371	2	N	-0-					-0-	
05		22878 X	19477	-0-	-3401	-0-	265	1	19212	2	N	-0-					-0-	
06		21180 X	18259	-0-	-2921	-0-	310	1	17949	2	N	-0-					-0-	
07		21359 X	18402	-0-	-2957	-0-	330	1	18072	2	N	-0-					-0-	
08		19313 X	18124	-0-	-1189	-0-	396	1	17728	2	N	-0-					-0-	
09		18690 X	16865	-0-	-1825	-0-	411	1	16454	2	N	-0-					-0-	
10		19313 X	18047	-0-	-1266	-0-	488	1	17559	2	N	-0-					-0-	
11		18280 X	18280	-0-	-0-	-0-	334	1	17946	2	N	-0-					-0-	
12		18414 X	18401	-0-	-13	-0-	341	1	18060	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			228,560														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST STATE "24" WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		2232 X	597	-0-	-1635	-0-	597	2	N	-0-	-0-	-0-
02		2088 X	809	-0-	-1279	-0-	7	1	N	-0-	-0-	-0-
03		604 X	604	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-	-0-	-0-
04		570 N	541	-0-	-29	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-
05		868 N	568	-0-	-300	-0-	568	2	N	-0-	-0-	-0-
06		570 N	489	-0-	-81	-0-	3	1	N	-0-	-0-	-0-
07		558 N	473	-0-	-85	-0-	3	1	N	-0-	-0-	-0-
08		558 N	436	-0-	-122	-0-	5	1	N	-0-	-0-	-0-
09		480 N	392	-0-	-88	-0-	6	1	N	-0-	-0-	-0-
10		465 N	373	-0-	-92	-0-	8	1	N	-0-	-0-	-0-
11		420 N	325	-0-	-95	-0-	3	1	N	-0-	-0-	-0-
12		403 N	235	-0-	-168	-0-	3	1	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,842				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ALLISON WELL #: 2130 RRCID -> 263287 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700

01		56947 X	12889	-0-	-44058	-0-	12889	2	N	-0-	-0-	-0-
02		53273 X	11468	-0-	-41805	-0-	104	1	N	-0-	-0-	-0-
03		56947 X	11735	-0-	-45212	-0-	78	1	N	-0-	-0-	-0-
04		55110 X	11575	-0-	-43535	-0-	47	1	N	-0-	-0-	-0-
05		56947 X	10839	-0-	-46108	-0-	30	1	N	-0-	-0-	-0-
06		10077 X	10077	-0-	-0-	-0-	76	1	N	-0-	-0-	-0-
07		9861 X	9861	-0-	-0-	-0-	89	1	N	-0-	-0-	-0-
08		9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	130	1	N	-0-	-0-	-0-
09		8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	147	1	N	-0-	-0-	-0-
10		8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	187	1	N	-0-	-0-	-0-
11		8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	99	1	N	-0-	-0-	-0-
12		9858 X	8127	-0-	-1731	-0-	110	1	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			121,351				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863

01		26226 X	3585	-0-	-22641	-0-	3585	2	N	-0-	-0-	-0-
02		24534 X	3223	-0-	-21311	-0-	29	1	N	-0-	-0-	-0-
03		26226 X	2864	-0-	-23362	-0-	19	1	N	-0-	-0-	-0-
04		25380 X	2684	-0-	-22696	-0-	5	1	N	-0-	-0-	-0-
05		26226 X	2444	-0-	-23782	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-
06		2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-	-0-	-0-
07		2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-	-0-	-0-
08		2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-	-0-	-0-
09		1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-	-0-	-0-
10		2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	43	1	N	-0-	-0-	-0-
11		1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-	-0-	-0-
12		2170 X	1901	-0-	-269	-0-	22	1	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			29,241				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011												
WEST RANCH		WELL #: 4405		RRCID -> 263865		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	291				N	-0-				-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	291				N	-0-				-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	291				N	-0-				-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	291				N	-0-				-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	291				N	-0-				-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	291				N	-0-				-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	291				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291				N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	291				N	-0-				-0-

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

WEST RANCH		WELL #: 4527		RRCID -> 264309		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425						
01	7316 X	6474	-0-	-842	-0-	6474	2		N	-0-				-0-
02	6844 X	5291	-0-	-1553	-0-	48	1	5243	2	N	-0-			-0-
03	7316 X	5350	-0-	-1966	-0-	36	1	5314	2	N	-0-			-0-
04	7080 X	4731	-0-	-2349	-0-	9	1	4722	2	N	-0-			-0-
05	7316 X	4513	-0-	-2803	-0-	3	1	4510	2	N	-0-			-0-
06	7080 X	4069	-0-	-3011	-0-	23	1	4046	2	N	-0-			-0-
07	7316 X	3945	-0-	-3371	-0-	29	1	3916	2	N	-0-			-0-
08	7316 X	3706	-0-	-3610	-0-	46	1	3660	2	N	-0-			-0-
09	4740 X	3383	-0-	-1357	-0-	52	1	3331	2	N	-0-			-0-
10	4526 X	3307	-0-	-1219	-0-	67	1	3240	2	N	-0-			-0-
11	4080 X	3046	-0-	-1034	-0-	31	1	3015	2	N	-0-			-0-
12	3937 X	3014	-0-	-923	-0-	35	1	2979	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST STATE		WELL #: 406E		RRCID -> 264429		COMPL. DATE 10/14/2010		TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263						
01	0 Z	8021	-0-	8021	275379	8021	2		N	-0-				-0-
02	0 Z	7099	-0-	7099	282478	64	1	7035	2	N	-0-			-0-
03	0 Z	7291	-0-	7291	289769	48	1	7243	2	N	-0-			-0-
04	0 Z	7128	-0-	7128	296897	14	1	7114	2	N	-0-			-0-
05	0 Z	6730	-0-	6730	303627	4	1	6726	2	N	-0-			-0-
06	0 Z	6922	-0-	6922	310549	40	1	6882	2	N	-0-			-0-
07	0 Z	6807	-0-	6807	317356	50	1	6757	2	N	-0-			-0-
08	0 Z	6889	-0-	6889	324245	85	1	6804	2	N	-0-			-0-
09	0 Z	6563	-0-	6563	330808	101	1	6462	2	N	-0-			-0-
10	0 Z	6436	-0-	6436	337244	130	1	6306	2	N	-0-			-0-
11	0 Z	6327	-0-	6327	343571	65	1	6262	2	N	-0-			-0-
12	0 Z	5973	-0-	5973	349544	69	1	5904	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PITZER (DELAWARE)
DSR OIL & GAS, INC.
FELDMAN

71780 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
196901
WELL #: 113 RRCID -> 033482 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 6657 PERF. N/A

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.
ABSHIER, MABEL SWD

216378
WELL #: 1 RRCID -> 038927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 6050

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

PITZER, S. (DELAWARE)
DSR OIL & GAS, INC.
FELDMAN "A"

71787 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
196901
WELL #: 103 RRCID -> 143141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6379 - 6390

01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2				N	-0-						39
02	29 N	1	-0-	-28	-0-	1	2				N	-0-						39
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2				N	-0-						39
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2				N	-0-						39
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-						39
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-						39
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-						39
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-						39
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-						39
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-						39
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-						39
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-						39
TOTAL GAS PROD:		28											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

OIL AND GAS DIVISION

POLLO LOCO (WOLFCAMP)		72228 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555														
CHIPOTLE "C"		WELL #: 5		RRCID -> 200253		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5874 - 5884								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

POQUITO (DELAWARE)		72349 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD								
OLSEN ENERGY INC.		621750														
STATE OF TEXAS "DP"		WELL #: 1D		RRCID -> 089944		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5120 - 5509								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PETROPLEX EQUIPMENT, INC.		660854		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD								
MCDANIEL, LOIS		1														
WELL #: 1		RRCID -> 172320		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307 3			N	-0-					187
02	1160	N	21	-0-	-1139	-0-	21 3			N	-0-					187
03	2046	N	14	-0-	-2032	-0-	4 3	10 9		N	9					196
04	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-				N	-0-	181 1				15
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					15
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2					19
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	90 3	2 9		N	2					21
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	27 3	1 9		N	1					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3					25
12	93	N	35	-0-	-58	-0-	7 3	28 9		N	25					50
TOTAL GAS PROD:		2,497				TOTAL CONDENSATE PROD:		44								

OIL AND GAS DIVISION

PORTER RANCH (DEVONIAN) 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STALEY OPERATING CO. 811415
ACU WELL #: 3401 RRCID -> 164172 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13250 - 13373

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	2105	2	N	-0-		13
02		2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	2023	2	N	-0-		13
03		2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	2099	2	N	-0-		13
04		2160 X	1710	-0-	-450	-0-	-0-	72	1	1638	2	N	-0-		13
05		2263 X	1781	-0-	-482	-0-	-0-	78	1	1703	2	N	-0-		13
06		2190 X	912	-0-	-1278	-0-	-0-	41	1	871	2	N	-0-		13
07		2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	2602	2	N	-0-		13
08		2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	2147	2	N	-0-		13
09		2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	2039	2	N	-0-		13
10		2697 X	2384	-0-	-313	-0-	-0-	103	1	2281	2	N	-0-		13
11		2610 X	1065	-0-	-1545	-0-	-0-	50	1	1015	2	N	-0-		13
12		2697 X	24	-0-	-2673	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-		13

TOTAL GAS PROD: 21,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACU 57 WELL #: 1 RRCID -> 181741 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878

01		3875 X	2834	-0-	-1041	-0-	-0-	144	1	2690	2	N	-0-		15
02		5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	-0-	259	1	5592	2	N	-0-		15
03		4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	4649	2	N	46	46 1	15
								51	9						
04		3750 X	3591	-0-	-159	-0-	-0-	153	1	3438	2	N	-0-		15
05		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	3928	2	N	-0-		15
06		3750 X	3163	-0-	-587	-0-	-0-	143	1	3020	2	N	-0-		15
07		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1	5037	2	N	-0-		15
08		4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	3898	2	N	-0-		15
09		4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	4456	2	N	-0-		15
10		5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	4786	2	N	-0-		15
11		3750 X	2335	-0-	-1415	-0-	-0-	109	1	2226	2	N	-0-		15
12		3875 X	3081	-0-	-794	-0-	-0-	126	1	2955	2	N	-0-		15

TOTAL GAS PROD: 48,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

ACU 34 WELL #: 2 RRCID -> 187398 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562

01		4402 X	1862	-0-	-2540	-0-	-0-	95	1	1767	2	N	-0-		16
02		3944 X	1604	-0-	-2340	-0-	-0-	71	1	1533	2	N	-0-		16
03		4216 X	3604	-0-	-612	-0-	-0-	159	1	3394	2	N	46	46 1	16
								51	9						
04		4080 X	3529	-0-	-551	-0-	-0-	150	1	3379	2	N	-0-		16
05		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	2952	2	N	-0-		16
06		3480 X	3400	-0-	-80	-0-	-0-	153	1	3247	2	N	-0-		16
07		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	3933	2	N	-0-		16
08		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	3896	2	N	-0-		16
09		3540 X	3454	-0-	-86	-0-	-0-	166	1	3288	2	N	-0-		16
10		4092 X	3687	-0-	-405	-0-	-0-	160	1	3527	2	N	-0-		16
11		3960 X	1702	-0-	-2258	-0-	-0-	79	1	1623	2	N	-0-		16
12		4092 X	1160	-0-	-2932	-0-	-0-	47	1	1113	2	N	-0-		16

TOTAL GAS PROD: 35,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

PORTER RANCH (DEVONIAN) STALEY OPERATING CO. MEADE		//CONT.//	72479 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
		//CONT.//	811415														
		WELL #:	1	RRCID ->	187603	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13473 - 15218						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	231	1	4303	2	N	-0-					13
02		4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	195	1	4212	2	N	-0-					13
03		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	184	1	3939	2	N	46	46	1			13
							51	9									
04		4380 X	2861	-0-	-1519	-0-	122	1	2739	2	N	-0-					13
05		4712 X	3070	-0-	-1642	-0-	135	1	2935	2	N	-0-					13
06		4560 X	2397	-0-	-2163	-0-	108	1	2289	2	N	-0-					13
07		4712 X	3787	-0-	-925	-0-	147	1	3640	2	N	-0-					13
08		4185 X	2842	-0-	-1343	-0-	129	1	2713	2	N	-0-					13
09		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	154	1	3046	2	N	-0-					13
10		3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	173	1	3819	2	N	-0-					13
11		3660 X	1887	-0-	-1773	-0-	88	1	1799	2	N	-0-					13
12		3782 X	1692	-0-	-2090	-0-	69	1	1623	2	N	-0-					13
TOTAL GAS PROD:			38,843			TOTAL CONDENSATE PROD:						46					

MILLS 20		WELL #:	1	RRCID ->	188138	COMPL. DATE	02/05/2002	TOTAL DEPTH	13668	PERF.	13386 - 13530						
01		5921 X	5252	-0-	-669	-0-	267	1	4985	2	N	-0-					14
02		5742 X	5681	-0-	-61	-0-	251	1	5430	2	N	-0-					14
03		6138 X	6062	-0-	-76	-0-	269	1	5742	2	N	46	46	1			14
							51	9									
04		5940 X	5241	-0-	-699	-0-	223	1	5018	2	N	-0-					14
05		6076 X	4991	-0-	-1085	-0-	220	1	4771	2	N	-0-					14
06		5880 X	4746	-0-	-1134	-0-	214	1	4532	2	N	-0-					14
07		6076 X	5839	-0-	-237	-0-	226	1	5613	2	N	-0-					14
08		6076 X	5972	-0-	-104	-0-	270	1	5702	2	N	-0-					14
09		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	253	1	5025	2	N	-0-					14
10		6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	276	1	6079	2	N	-0-					14
11		5790 X	3306	-0-	-2484	-0-	154	1	3152	2	N	-0-					14
12		5983 X	2088	-0-	-3895	-0-	86	1	2002	2	N	-0-					14
TOTAL GAS PROD:			60,811			TOTAL CONDENSATE PROD:						46					

ACU 34		WELL #:	1D	RRCID ->	189024	COMPL. DATE	03/22/2002	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2350 - 2900						
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

PORTER RANCH (DEVONIAN)		//CONT.//		72479 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
STALEY OPERATING CO.		//CONT.//		811415										
PORTER 34		WELL #:		1	RRCID ->	244943	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	13735	PERF.13448 - 13556			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PUCKETT (DEVONIAN)		73355 166		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862												
ROBBINS, J. W.		WELL #:		2	RRCID ->	020603	COMPL. DATE	03/13/1957	TOTAL DEPTH	10853	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6631	-0-	-127	-0-	6631	3		N	-0-			-0-
02	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	3		N	-0-			-0-
03	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	3		N	-0-			-0-
04	6690	X	6543	-0-	-147	-0-	6543	3		N	-0-			-0-
05	6913	X	6681	-0-	-232	-0-	6681	3		N	-0-			-0-
06	6690	X	6481	-0-	-209	-0-	6481	3		N	-0-			-0-
07	6913	X	6590	-0-	-323	-0-	6590	3		N	-0-			-0-
08	6851	X	2103	-0-	-4748	-0-	2103	3		N	-0-			-0-
09	6540	X	144	-0-	-6396	-0-	144	3		N	-0-			-0-
10	6603	X	4	-0-	-6599	-0-	4	3		N	-0-			-0-
11	6390	X	11	-0-	-6379	-0-	11	3		N	-0-			-0-
12	6603	X	20	-0-	-6583	-0-	20	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			48,540				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	020604	COMPL. DATE	12/12/1958	TOTAL DEPTH	14026	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	8950	-0-	-1466	-0-	8950	3		Y	-0-			199
02	9744	X	7313	-0-	-2431	-0-	7313	3		Y	-0-			199
03	10261	X	5506	-0-	-4755	-0-	5506	3		Y	-0-			199
04	6900	X	5854	-0-	-1046	-0-	5854	3		Y	-0-			199
05	7130	X	6425	-0-	-705	-0-	6425	3		Y	-0-			199
06	6900	X	5424	-0-	-1476	-0-	5424	3		Y	-0-			199
07	7130	X	5589	-0-	-1541	-0-	5589	3		Y	-0-			199
08	6045	X	5801	-0-	-244	-0-	5801	3		Y	-0-			199
09	6210	X	5794	-0-	-416	-0-	5794	3		Y	-0-			199
10	6138	X	5693	-0-	-445	-0-	5692	3	1 9	Y	1	158 1		42
11	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	3		Y	-0-			42
12	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	3		Y	-0-			42
TOTAL GAS PROD:			74,397				TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

PUCKETT (DEVONIAN)		//CONT.//		73355 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
EVELYN JO		WELL #:		2	RRCID ->	020611	COMPL. DATE	08/07/1956	TOTAL DEPTH	10462	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2		N	-0-			-0-
02	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2		N	-0-			-0-
03	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2		N	-0-			-0-
04	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2		N	-0-			-0-
05	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2		N	-0-			-0-
06	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2		N	-0-			-0-
07	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3		N	-0-			-0-
08	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3		N	-0-			-0-
09	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3		N	-0-			-0-
10	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3		N	-0-			-0-
11	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3		N	-0-			-0-
12	2697 N	2659	-0-	-38	-0-	2659	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FISHER-BONSACK		WELL #:		2	RRCID ->	020612	COMPL. DATE	06/15/1995	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10746 - 10870		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PUCKETT -D-		WELL #:		2	RRCID ->	020615	COMPL. DATE	07/28/1956	TOTAL DEPTH	10800	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2		N	-0-			-0-
02	11546 X	11546	-0-	-0-	-0-	11546	2		N	-0-			-0-
03	17026 X	17026	-0-	-0-	-0-	17026	2		N	-0-			-0-
04	16563 X	16563	-0-	-0-	-0-	16563	2		N	-0-			-0-
05	14347 X	14347	-0-	-0-	-0-	14347	2		N	-0-			-0-
06	15553 X	15553	-0-	-0-	-0-	15553	2		N	-0-			-0-
07	16648 X	16648	-0-	-0-	-0-	16648	3		N	-0-			-0-
08	15473 X	15473	-0-	-0-	-0-	15473	3		N	-0-			-0-
09	15831 X	15831	-0-	-0-	-0-	15831	3		N	-0-			-0-
10	17308 X	17308	-0-	-0-	-0-	17308	3		N	-0-			-0-
11	16251 X	16251	-0-	-0-	-0-	16251	3		N	-0-			-0-
12	16800 X	16800	-0-	-0-	-0-	16800	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		176,920		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PUCKETT (DEVONIAN)		//CONT.// 73355 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
PUCKETT -K-		WELL #: 2		RRCID -> 020616		COMPL. DATE 12/28/1956		TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	17713 X	17713	-0-	-0-	-0-	17713	2	N	-0-			-0-
02	16472 X	15818	-0-	-654	-0-	15818	2	N	-0-			-0-
03	17608 X	16713	-0-	-895	-0-	16713	2	N	-0-			-0-
04	16470 X	12782	-0-	-3688	-0-	12782	2	N	-0-			-0-
05	17701 X	13960	-0-	-3741	-0-	13960	2	N	-0-			-0-
06	17130 X	15547	-0-	-1583	-0-	15547	2	N	-0-			-0-
07	16895 X	16366	-0-	-529	-0-	16366	3	N	-0-			-0-
08	16709 X	14885	-0-	-1824	-0-	14885	3	N	-0-			-0-
09	15540 X	11613	-0-	-3927	-0-	11613	3	N	-0-			-0-
10	16368 X	15992	-0-	-376	-0-	15992	3	N	-0-			-0-
11	15840 X	14180	-0-	-1660	-0-	14180	3	N	-0-			-0-
12	16368 X	14099	-0-	-2269	-0-	14099	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		179,668				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
PUCKETT-STATE "148"		WELL #: 1		RRCID -> 197108		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 17042 PERF.16861 - 17042				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STATE GAS UNIT "149"		251726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
WELL #: 1		RRCID -> 199515		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH 21850 PERF.16848 - 16930						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478														
ROBBINS, J. W. WELL #: 2A RRCID -> 020610 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2		N	-0-			-0-
02		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2		N	-0-			-0-
03		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2		N	-0-			-0-
04		4500 X	4489	-0-	-11	-0-	4489	2		N	-0-			-0-
05		4650 X	4644	-0-	-6	-0-	4644	2		N	-0-			-0-
06		4500 X	4397	-0-	-103	-0-	4397	2		N	-0-			-0-
07		4650 X	4528	-0-	-122	-0-	4528	2		N	-0-			-0-
08		4650 X	4366	-0-	-284	-0-	4366	2		N	-0-			-0-
09		4500 X	4418	-0-	-82	-0-	4418	2		N	-0-			-0-
10		4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2		N	-0-			-0-
11		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2		N	-0-			-0-
12		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		53,939			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

XTO ENERGY INC. 945936														
ROBBINS, JERUSHA, ETAL-A-/NCT-B/ WELL #: 12 RRCID -> 020606 COMPL. DATE 06/05/1959 TOTAL DEPTH 11461 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		992 N	927	-0-	-65	-0-	927	3		N	-0-			-0-
02		899 N	832	-0-	-67	-0-	832	3		N	-0-			-0-
03		961 N	870	-0-	-91	-0-	870	3		N	-0-			-0-
04		900 N	884	-0-	-16	-0-	884	3		N	-0-			-0-
05		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3		N	-0-			-0-
06		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3		N	-0-			-0-
07		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-			-0-
08		899 N	847	-0-	-52	-0-	847	3		N	-0-			-0-
09		900 N	835	-0-	-65	-0-	835	3		N	-0-			-0-
10		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3		N	-0-			-0-
11		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3		N	-0-			-0-
12		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,716			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 020608 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3		N	-0-			-0-
02		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3		N	-0-			-0-
03		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3		N	-0-			-0-
04		1740 N	1673	-0-	-67	-0-	1673	3		N	-0-			-0-
05		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3		N	-0-			-0-
06		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3		N	-0-			-0-
07		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3		N	-0-			-0-
08		1798 N	1734	-0-	-64	-0-	1734	3		N	-0-			-0-
09		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3		N	-0-			-0-
10		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3		N	-0-			-0-
11		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3		N	-0-			-0-
12		1798 N	1724	-0-	-74	-0-	1724	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,543			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PUCKETT (DEVONIAN)		//CONT.// 73355 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #: 1		RRCID -> 183047		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 12836 PERF.10398 - 10620					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	3		Y	-0-			-0-
02	319 N	236	-0-	-83	-0-	236	3		Y	-0-			-0-
03	310 N	204	-0-	-106	-0-	204	3		Y	-0-			-0-
04	300 N	245	-0-	-55	-0-	245	3		Y	-0-			-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		Y	-0-			-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		Y	-0-			-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		Y	-0-			-0-
08	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	3		Y	-0-			-0-
09	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	3		Y	-0-			-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		Y	-0-			-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		Y	-0-			-0-
12	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,193		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROBBINS, J. W. 1-A		WELL #: 2		RRCID -> 258436		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 14772 PERF.11245 - 11295					
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3		N	-0-			32
02	232 N	36	-0-	-196	-0-	36	3		N	-0-			32
03	186 N	32	-0-	-154	-0-	32	3		N	-0-			32
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			32
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			32
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			32
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			32
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			32
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			32
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			32
11	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	3		N	-0-			32
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		1,294		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PUCKETT (ELLENBURGER)		73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862											
ROBBINS, J. W.		WELL #: 1A		RRCID -> 020623		COMPL. DATE 06/12/1955		TOTAL DEPTH 13477 PERF.12560 - 13477					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022790 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

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

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

ROBBINS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 161614 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 15147 PERF.12890 - 15147

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

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

ROSA MITCHELL STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166085 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 15630 PERF.13750 - 15630

01	12214 X	11391	-0-	-823	-0-	11391	3			N	-0-					-0-
02	11426 X	10718	-0-	-708	-0-	10718	3			N	-0-					-0-
03	12028 X	10718	-0-	-1310	-0-	10718	3			N	-0-					-0-
04	11550 X	8810	-0-	-2740	-0-	8810	3			N	-0-					-0-
05	11470 X	10000	-0-	-1470	-0-	10000	3			N	-0-					-0-
06	11100 X	10807	-0-	-293	-0-	662	1	10145	3	N	-0-					-0-
07	11470 X	11177	-0-	-293	-0-	658	1	10519	3	N	-0-					-0-
08	10726 X	10260	-0-	-466	-0-	619	1	9641	3	N	-0-					-0-
09	11448 X	11448	-0-	-0-	-0-	673	1	10775	3	N	-0-					-0-
10	11766 X	11766	-0-	-0-	-0-	564	1	11202	3	N	-0-					-0-
11	11665 X	11665	-0-	-0-	-0-	599	1	11066	3	N	-0-					-0-
12	11842 X	11418	-0-	-424	-0-	598	1	10820	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862											
ROBBINS, J. W.		WELL #: 4		RRCID -> 193232		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	89838 X	82671	-0-	-7167	-0-	2364	1	80307	3	N	-0-		-0-
02	84042 X	64090	-0-	-19952	-0-	1965	1	62125	3	N	-0-		-0-
03	85932 X	64170	-0-	-21762	-0-	3428	1	60742	3	N	-0-		-0-
04	83160 X	67776	-0-	-15384	-0-	3926	1	63850	3	N	-0-		-0-
05	82677 X	74944	-0-	-7733	-0-	4242	1	70702	3	N	-0-		-0-
06	80010 X	72001	-0-	-8009	-0-	3968	1	68033	3	N	-0-		-0-
07	73935 X	73935	-0-	-0-	-0-	3977	1	69958	3	N	-0-		-0-
08	75082 X	57091	-0-	-17991	-0-	3304	1	53787	3	N	-0-		-0-
09	74670 X	73006	-0-	-1664	-0-	4069	1	68937	3	N	-0-		-0-
10	74958 X	70849	-0-	-4109	-0-	4038	1	66811	3	N	-0-		-0-
11	72000 X	71754	-0-	-246	-0-	3485	1	68269	3	N	-0-		-0-
12	75454 X	67731	-0-	-7723	-0-	3039	1	64692	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		840,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232											
EVELYN JO		WELL #: 1		RRCID -> 020636		COMPL. DATE 11/02/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
01	2511 X	1926	-0-	-585	-0-	1926	2		N	-0-			-0-
02	2349 X	1873	-0-	-476	-0-	1873	2		N	-0-			-0-
03	2511 X	2010	-0-	-501	-0-	2010	2		N	-0-			-0-
04	2430 X	1839	-0-	-591	-0-	1839	2		N	-0-			-0-
05	2542 X	1924	-0-	-618	-0-	1924	2		N	-0-			-0-
06	1950 X	1870	-0-	-80	-0-	1870	2		N	-0-			-0-
07	2015 X	1863	-0-	-152	-0-	1863	3		N	-0-			-0-
08	2015 X	1720	-0-	-295	-0-	1720	3		N	-0-			-0-
09	1860 X	1675	-0-	-185	-0-	1675	3		N	-0-			-0-
10	1922 X	1614	-0-	-308	-0-	1614	3		N	-0-			-0-
11	1860 X	1520	-0-	-340	-0-	1520	3		N	-0-			-0-
12	1860 X	1779	-0-	-81	-0-	1779	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,613		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FISHER-BONSACK		1		RRCID -> 020637		COMPL. DATE 05/11/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
01	6944 X	5080	-0-	-1864	-0-	5080	2		N	-0-			-0-
02	6525 X	4760	-0-	-1765	-0-	4760	2		N	-0-			-0-
03	6975 X	5102	-0-	-1873	-0-	5102	2		N	-0-			-0-
04	6750 X	4915	-0-	-1835	-0-	4915	2		N	-0-			-0-
05	6882 X	4966	-0-	-1916	-0-	4966	2		N	-0-			-0-
06	4950 X	4881	-0-	-69	-0-	4881	2		N	-0-			-0-
07	5115 X	4999	-0-	-116	-0-	4999	3		N	-0-			-0-
08	5115 X	4411	-0-	-704	-0-	4411	3		N	-0-			-0-
09	4920 X	4783	-0-	-137	-0-	4783	3		N	-0-			-0-
10	5053 X	4918	-0-	-135	-0-	4918	3		N	-0-			-0-
11	4890 X	4756	-0-	-134	-0-	4756	3		N	-0-			-0-
12	4991 X	4911	-0-	-80	-0-	4911	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		58,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PUCKETT (ELLENBURGER) CONOCOPHILLIPS COMPANY GLENNA		//CONT.// //CONT.//	73355 498 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9734 X	6853	-0-	-2881	-0-	6853	2			N	-0-			183
02	9106 X	6786	-0-	-2320	-0-	6786	2			N	-0-			183
03	9734 X	7295	-0-	-2439	-0-	7295	2			N	-0-			183
04	9420 X	7111	-0-	-2309	-0-	7111	2			N	-0-			183
05	9734 X	7004	-0-	-2730	-0-	7004	2			N	-0-			183
06	7050 X	7049	-0-	-1	-0-	7049	2			N	-0-			183
07	7285 X	7133	-0-	-152	-0-	7133	3			N	-0-			183
08	7347 X	6191	-0-	-1156	-0-	6191	3			N	-0-			183
09	7110 X	6787	-0-	-323	-0-	6787	3			N	-0-			183
10	7285 X	6845	-0-	-440	-0-	6845	3			N	-0-			183
11	7050 X	6432	-0-	-618	-0-	6432	3			N	-0-			183
12	7130 X	6651	-0-	-479	-0-	6651	3			N	-0-			183

TOTAL GAS PROD: 82,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENNA		WELL #:	2	RRCID ->	020639	COMPL. DATE	01/01/1955	TOTAL DEPTH	14520	PERF.	N/A			
01	11346 X	8192	-0-	-3154	-0-	8192	2			N	-0-			-0-
02	10643 X	7203	-0-	-3440	-0-	7203	2			N	-0-			-0-
03	11377 X	7903	-0-	-3474	-0-	7903	2			N	-0-			-0-
04	11010 X	7452	-0-	-3558	-0-	7452	2			N	-0-			-0-
05	11129 X	7986	-0-	-3143	-0-	7986	2			N	-0-			-0-
06	7920 X	7745	-0-	-175	-0-	7745	2			N	-0-			-0-
07	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	3			N	-0-			-0-
08	7905 X	7392	-0-	-513	-0-	7392	3			N	-0-			-0-
09	7740 X	7433	-0-	-307	-0-	7433	3			N	-0-			-0-
10	8060 X	7925	-0-	-135	-0-	7925	3			N	-0-			-0-
11	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	7818	3			N	-0-			-0-
12	8138 X	8138	-0-	-0-	-0-	8138	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODOM -C-		WELL #:	1	RRCID ->	020643	COMPL. DATE	05/08/1998	TOTAL DEPTH	14775	PERF.	13500 - 14775			
01	16492 X	12275	-0-	-4217	-0-	12275	2			N	-0-			-0-
02	15428 X	11847	-0-	-3581	-0-	11847	2			N	-0-			-0-
03	16492 X	12169	-0-	-4323	-0-	12169	2			N	-0-			-0-
04	15870 X	11485	-0-	-4385	-0-	11485	2			N	-0-			-0-
05	15128 X	11821	-0-	-3307	-0-	11821	2			N	-0-			-0-
06	12270 X	11480	-0-	-790	-0-	11480	2			N	-0-			-0-
07	12679 X	11785	-0-	-894	-0-	11785	3			N	-0-			-0-
08	12183 X	10521	-0-	-1662	-0-	10521	3			N	-0-			-0-
09	11490 X	11172	-0-	-318	-0-	11172	3			N	-0-			-0-
10	11873 X	11588	-0-	-285	-0-	11588	3			N	-0-			-0-
11	11490 X	11342	-0-	-148	-0-	11342	3			N	-0-			-0-
12	11780 X	11778	-0-	-2	-0-	11778	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 139,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
ODOM -D-		WELL #: 2		RRCID -> 020644		COMPL. DATE 04/19/1961		TOTAL DEPTH 15097 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	310 N	69	-0-	-241	-0-	69	2	N	-0-		-0-
02	261 N	26	-0-	-235	-0-	26	2	N	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		96		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ODOM -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020645		COMPL. DATE 09/25/1958		TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1395 N	997	-0-	-398	-0-	997	2	N	-0-		-0-
02	1276 N	933	-0-	-343	-0-	933	2	N	-0-		-0-
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2	N	-0-		-0-
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2	N	-0-		-0-
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2	N	-0-		-0-
06	960 N	943	-0-	-17	-0-	943	2	N	-0-		-0-
07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3	N	-0-		-0-
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3	N	-0-		-0-
09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3	N	-0-		-0-
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3	N	-0-		-0-
11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3	N	-0-		-0-
12	961 N	958	-0-	-3	-0-	958	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,451		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PUCKETT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020647		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	12555 X	9340	-0-	-3215	-0-	9340	2	N	-0-		38
02	11774 X	8698	-0-	-3076	-0-	8698	2	N	-0-		38
03	12586 X	9243	-0-	-3343	-0-	9243	2	N	-0-		38
04	12180 X	8609	-0-	-3571	-0-	8609	2	N	-0-		38
05	12586 X	9045	-0-	-3541	-0-	9045	2	N	-0-		38
06	9030 X	8769	-0-	-261	-0-	8769	2	N	-0-		38
07	9300 X	8994	-0-	-306	-0-	8994	3	N	-0-		38
08	9238 X	8072	-0-	-1166	-0-	8072	3	N	-0-		38
09	8760 X	8436	-0-	-324	-0-	8436	3	N	-0-		38
10	9052 X	8995	-0-	-57	-0-	8995	3	N	-0-		38
11	8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	3	N	-0-		38
12	8990 X	8971	-0-	-19	-0-	8971	3	N	-0-		38
TOTAL GAS PROD:		106,026		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 PUCKETT -D- WELL #: 1 RRCID -> 020648 COMPL. DATE 04/22/1953 TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4061 X	3617	-0-	-444	-0-	3617	2		N	-0-			-0-
02		3799 X	3480	-0-	-319	-0-	3480	2		N	-0-			-0-
03		4061 X	3661	-0-	-400	-0-	3661	2		N	-0-			-0-
04		3930 X	3457	-0-	-473	-0-	3457	2		N	-0-			-0-
05		4061 X	3550	-0-	-511	-0-	3550	2		N	-0-			-0-
06		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2		N	-0-			-0-
07		3720 X	3616	-0-	-104	-0-	3616	3		N	-0-			-0-
08		3658 X	3523	-0-	-135	-0-	3523	3		N	-0-			-0-
09		3600 X	3528	-0-	-72	-0-	3528	3		N	-0-			-0-
10		3720 X	3591	-0-	-129	-0-	3591	3		N	-0-			-0-
11		3600 X	3484	-0-	-116	-0-	3484	3		N	-0-			-0-
12		3658 X	3584	-0-	-74	-0-	3584	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUCKETT -E- WELL #: 1 RRCID -> 020649 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650

01		12648 X	10465	-0-	-2183	-0-	10465	2		N	-0-			-0-
02		11832 X	9867	-0-	-1965	-0-	9867	2		N	-0-			-0-
03		12648 X	10147	-0-	-2501	-0-	10147	2		N	-0-			-0-
04		12240 X	9924	-0-	-2316	-0-	9924	2		N	-0-			-0-
05		12648 X	10103	-0-	-2545	-0-	10103	2		N	-0-			-0-
06		10200 X	9209	-0-	-991	-0-	9209	2		N	-0-			-0-
07		10540 X	9321	-0-	-1219	-0-	9321	3		N	-0-			-0-
08		10261 X	8186	-0-	-2075	-0-	8186	3		N	-0-			-0-
09		9930 X	8636	-0-	-1294	-0-	8636	3		N	-0-			-0-
10		10106 X	8992	-0-	-1114	-0-	8992	3		N	-0-			-0-
11		9210 X	8950	-0-	-260	-0-	8950	3		N	-0-			-0-
12		9404 X	9404	-0-	-0-	-0-	9404	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUCKETT -K- WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269

01		14384 X	11546	-0-	-2838	-0-	11546	2		N	-0-			-0-
02		13456 X	10558	-0-	-2898	-0-	10558	2		N	-0-			-0-
03		14384 X	11460	-0-	-2924	-0-	11460	2		N	-0-			-0-
04		13920 X	10661	-0-	-3259	-0-	10661	2		N	-0-			-0-
05		14384 X	11274	-0-	-3110	-0-	11274	2		N	-0-			-0-
06		11160 X	10821	-0-	-339	-0-	10821	2		N	-0-			-0-
07		11470 X	11294	-0-	-176	-0-	11294	3		N	-0-			-0-
08		11470 X	9994	-0-	-1476	-0-	9994	3		N	-0-			-0-
09		10920 X	10179	-0-	-741	-0-	10179	3		N	-0-			-0-
10		11284 X	11038	-0-	-246	-0-	11038	3		N	-0-			-0-
11		10986 X	10986	-0-	-0-	-0-	10986	3		N	-0-			-0-
12		11470 X	11470	-0-	-0-	-0-	11470	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUCKETT (ELLENBURGER) CONOCOPHILLIPS COMPANY PUCKETT -L-		//CONT.// //CONT.//	73355 498 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 1		RRCID -> 020653	COMPL. DATE 12/23/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
01	10075 X	7747	-0-	-2328	-0-	7747	2		N	-0-			-0-
02	9483 X	7139	-0-	-2344	-0-	7139	2		N	-0-			-0-
03	10137 X	7497	-0-	-2640	-0-	7497	2		N	-0-			-0-
04	9810 X	7416	-0-	-2394	-0-	7416	2		N	-0-			-0-
05	10447 X	7495	-0-	-2952	-0-	7495	2		N	-0-			-0-
06	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2		N	-0-			-0-
07	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	3		N	-0-			-0-
08	7657 X	6791	-0-	-866	-0-	6791	3		N	-0-			-0-
09	7530 X	7466	-0-	-64	-0-	7466	3		N	-0-			-0-
10	7781 X	7636	-0-	-145	-0-	7636	3		N	-0-			-0-
11	7530 X	7262	-0-	-268	-0-	7262	3		N	-0-			-0-
12	7750 X	7523	-0-	-227	-0-	7523	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		89,259		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ODOM -A-		WELL #: 2		RRCID -> 058100	COMPL. DATE 06/12/1998	TOTAL DEPTH 14900	PERF. 13855	- 14540					
01	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2	N	-0-				-0-
02	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	2	N	-0-				-0-
03	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	2	N	-0-				-0-
04	6840 X	6817	-0-	-23	-0-	6817	2	N	-0-				-0-
05	7068 X	6990	-0-	-78	-0-	6990	2	N	-0-				-0-
06	6840 X	6793	-0-	-47	-0-	6793	2	N	-0-				-0-
07	7068 X	6987	-0-	-81	-0-	6987	3	N	-0-				-0-
08	7068 X	6674	-0-	-394	-0-	6674	3	N	-0-				-0-
09	6810 X	6723	-0-	-87	-0-	6723	3	N	-0-				-0-
10	7006 X	6922	-0-	-84	-0-	6922	3	N	-0-				-0-
11	6780 X	6643	-0-	-137	-0-	6643	3	N	-0-				-0-
12	6975 X	6815	-0-	-160	-0-	6815	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		82,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ODOM -D-		WELL #: 1		RRCID -> 063788	COMPL. DATE 12/01/1968	TOTAL DEPTH 15280	PERF. 2190	- 2430					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
MITCHELL, ROSA L.		WELL #: 2		RRCID -> 094682		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	39742 X	29273	-0-	-10469	-0-	29273 2		N	-0-			114
02	37178 X	27322	-0-	-9856	-0-	27322 2		N	-0-			114
03	39742 X	28791	-0-	-10951	-0-	28791 2		N	-0-			114
04	36990 X	27305	-0-	-9685	-0-	27305 2		N	-0-			114
05	38502 X	27962	-0-	-10540	-0-	27962 2		N	-0-			114
06	28320 X	27067	-0-	-1253	-0-	27067 2		N	-0-			114
07	29202 X	27545	-0-	-1657	-0-	27545 3		N	-0-			114
08	28799 X	24878	-0-	-3921	-0-	24878 3		N	-0-			114
09	27300 X	25927	-0-	-1373	-0-	25927 3		N	-0-			114
10	27962 X	27438	-0-	-524	-0-	27438 3		N	-0-			114
11	27060 X	26885	-0-	-175	-0-	26885 3		N	-0-			114
12	27886 X	27886	-0-	-0-	-0-	27886 3		N	-0-			114
TOTAL GAS PROD:		328,279		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROBBINS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179120		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120				
01	40672 X	29162	-0-	-11510	-0-	29162 2		N	-0-			-0-
02	38048 X	26058	-0-	-11990	-0-	26058 2		N	-0-			-0-
03	40672 X	26711	-0-	-13961	-0-	26711 2		N	-0-			-0-
04	37950 X	24455	-0-	-13495	-0-	24455 2		N	-0-			-0-
05	37448 X	25308	-0-	-12140	-0-	25308 2		N	-0-			-0-
06	28230 X	23955	-0-	-4275	-0-	23955 2		N	-0-			-0-
07	27869 X	26863	-0-	-1006	-0-	26863 3		N	-0-			-0-
08	26722 X	25496	-0-	-1226	-0-	25496 3		N	-0-			-0-
09	25199 X	25199	-0-	-0-	-0-	25199 3		N	-0-			-0-
10	26877 X	26382	-0-	-495	-0-	26382 3		N	-0-			-0-
11	26010 X	25871	-0-	-139	-0-	25871 3		N	-0-			-0-
12	26877 X	26294	-0-	-583	-0-	26294 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		311,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478		RRCID -> 020634		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698				
ROBBINS, J. W.		WELL #: 1										
01	13330 X	13027	-0-	-303	-0-	13027 2		N	-0-			-0-
02	12238 X	11537	-0-	-701	-0-	11537 2		N	-0-			-0-
03	13082 X	12800	-0-	-282	-0-	12800 2		N	-0-			-0-
04	12600 X	12177	-0-	-423	-0-	12177 2		N	-0-			-0-
05	13020 X	12279	-0-	-741	-0-	12279 2		N	-0-			-0-
06	12600 X	8336	-0-	-4264	-0-	8336 2		N	-0-			-0-
07	12803 X	11328	-0-	-1475	-0-	11327 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	12803 X	8347	-0-	-4456	-0-	8347 2		N	-0-			-0-
09	12180 X	11766	-0-	-414	-0-	11766 2		N	-0-			-0-
10	13832 X	13832	-0-	-0-	-0-	13832 2		N	-0-			-0-
11	10950 X	5130	-0-	-5820	-0-	5130 2		N	-0-			-0-
12	12152 X	10464	-0-	-1688	-0-	10464 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		131,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OIL AND GAS DIVISION

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.//	73355 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS					
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//	920478								
MOORE, E. R.		WELL #:	1	RRCID ->	020635	COMPL. DATE	12/12/1999	TOTAL DEPTH	14110	PERF.	13347 - 14110
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5673 X	5042	-0-	-631	-0-	5042 2	N	-0-		-0-
02		5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	5396 2	N	-0-		-0-
03		5673 X	5413	-0-	-260	-0-	5413 2	N	-0-		-0-
04		5400 X	4988	-0-	-412	-0-	4988 2	N	-0-		-0-
05		5766 X	4387	-0-	-1379	-0-	4387 2	N	-0-		-0-
06		5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	5673 2	N	-0-		-0-
07		6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	6072 2	N	-0-		-0-
08		5425 X	3543	-0-	-1882	-0-	3543 2	N	-0-		-0-
09		5670 X	2911	-0-	-2759	-0-	2911 2	N	-0-		-0-
10		6076 X	874	-0-	-5202	-0-	874 2	N	-0-		-0-
11		5880 X	4944	-0-	-936	-0-	4944 2	N	-0-		-0-
12		6076 X	3985	-0-	-2091	-0-	3985 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			53,228								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC.			945936								
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:	2H	RRCID ->	020626	COMPL. DATE	06/13/1998	TOTAL DEPTH	13880	PERF.	12122 - 15258
01		7843 X	5931	-0-	-1912	-0-	351 1	5580 3	N	-0-	-0-
02		7453 X	5377	-0-	-2076	-0-	318 1	5059 3	N	-0-	-0-
03		7967 X	5837	-0-	-2130	-0-	721 1	5116 3	N	-0-	-0-
04		7710 X	4861	-0-	-2849	-0-	267 1	4594 3	N	-0-	-0-
05		6510 X	5438	-0-	-1072	-0-	614 1	4824 3	N	-0-	-0-
06		5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	1127 1	4835 3	N	-0-	-0-
07		5828 X	5552	-0-	-276	-0-	827 1	4725 3	N	-0-	-0-
08		5828 X	4997	-0-	-831	-0-	623 1	4374 3	N	-0-	-0-
09		5970 X	5091	-0-	-879	-0-	658 1	4433 3	N	-0-	-0-
10		6169 X	5140	-0-	-1029	-0-	595 1	4545 3	N	-0-	-0-
11		5970 X	4996	-0-	-974	-0-	684 1	4312 3	N	-0-	-0-
12		5549 X	3571	-0-	-1978	-0-	422 1	3149 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			62,753								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:	4	RRCID ->	020627	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	13690	PERF.	12735 - 13690
01		8587 X	8026	-0-	-561	-0-	8026 3		N	-0-	26
02		8033 X	7480	-0-	-553	-0-	7480 3		N	-0-	26
03		8494 X	7888	-0-	-606	-0-	7888 3		N	-0-	26
04		8220 X	7092	-0-	-1128	-0-	7092 3		N	-0-	26
05		8494 X	7788	-0-	-706	-0-	7788 3		N	-0-	26
06		7770 X	7482	-0-	-288	-0-	7482 3		N	-0-	26
07		7998 X	7581	-0-	-417	-0-	7581 3		N	-0-	26
08		7874 X	7025	-0-	-849	-0-	7025 3		N	-0-	26
09		7530 X	7182	-0-	-348	-0-	7182 3		N	-0-	26
10		7781 X	7409	-0-	-372	-0-	7409 3		N	-0-	26
11		7470 X	7305	-0-	-165	-0-	7305 3		N	-0-	26
12		7595 X	7038	-0-	-557	-0-	7038 3		N	-0-	26
TOTAL GAS PROD:			89,296								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		73355 498	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		5A	RRCID ->	020628	COMPL. DATE	12/11/1957	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		13931 X	13931	-0-	-0-	1262 1	12669 3		N	-0-			68
02		12354 X	12285	-0-	-69	1328 1	10957 3		N	-0-			68
03		13206 X	12184	-0-	-1022	1535 1	10649 3		N	-0-			68
04		12780 X	10821	-0-	-1959	718 1	10103 3		N	-0-			68
05		13206 X	12003	-0-	-1203	1530 1	10473 3		N	-0-			68
06		12780 X	11302	-0-	-1478	1444 1	9858 3		N	-0-			68
07		13144 X	11421	-0-	-1723	1484 1	9937 3		N	-0-			68
08		12183 X	9777	-0-	-2406	1350 1	8425 3		N	2	2 8		68
						2 9							
09		11610 X	10375	-0-	-1235	1450 1	8925 3		N	-0-			68
10		12119 X	12119	-0-	-0-	1583 1	10536 3		N	-0-			68
11		12145 X	12145	-0-	-0-	963 1	11182 3		N	-0-			68
12		12273 X	12273	-0-	-0-	918 1	11355 3		N	-0-			68
TOTAL GAS PROD:										140,636	TOTAL CONDENSATE PROD:		2

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		6	RRCID ->	020629	COMPL. DATE	12/05/1957	TOTAL DEPTH	14734	PERF.	N/A	
01		20956 X	20449	-0-	-507	20449 3			N	-0-			32
02		18589 X	18464	-0-	-125	18464 3			N	-0-			32
03		20181 X	19699	-0-	-482	19699 3			N	-0-			32
04		19800 X	12292	-0-	-7508	12292 3			N	-0-			32
05		20460 X	12694	-0-	-7766	12694 3			N	-0-			32
06		19800 X	14725	-0-	-5075	14725 3			N	-0-			32
07		19747 X	11677	-0-	-8070	11677 3			N	-0-			32
08		19685 X	12961	-0-	-6724	12961 3			N	-0-			32
09		16064 X	16064	-0-	-0-	16064 3			N	-0-			32
10		17660 X	17660	-0-	-0-	17660 3			N	-0-			32
11		16635 X	16635	-0-	-0-	16635 3			N	-0-			32
12		16825 X	16825	-0-	-0-	16825 3			N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:										190,145	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		7A	RRCID ->	020630	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	14488	PERF.	13081 - 14488	
01		9851 X	9851	-0-	-0-	9851 3			N	-0-			28
02		9155 X	9155	-0-	-0-	9155 3			N	-0-			28
03		9579 X	9576	-0-	-3	9576 3			N	-0-			28
04		9540 X	8318	-0-	-1222	8318 3			N	-0-			28
05		9858 X	9175	-0-	-683	9175 3			N	-0-			28
06		9540 X	8909	-0-	-631	8909 3			N	-0-			28
07		9904 X	9904	-0-	-0-	9904 3			N	-0-			28
08		9579 X	8669	-0-	-910	8669 3			N	-0-			28
09		9192 X	9192	-0-	-0-	9192 3			N	-0-			28
10		9889 X	9156	-0-	-733	9156 3			N	-0-			28
11		9570 X	7692	-0-	-1878	7692 3			N	-0-			28
12		9889 X	8318	-0-	-1571	8318 3			N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:										107,915	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		73355 498	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		8	RRCID -> 020631			COMPL. DATE 06/27/1958			TOTAL DEPTH 14008 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		25978 X	25438	-0-	-540	-0-		25438	3		N	-0-			27
02		24302 X	23631	-0-	-671	-0-		23631	3		N	-0-			27
03		25234 X	25144	-0-	-90	-0-		25144	3		N	-0-			27
04		24630 X	21986	-0-	-2644	-0-		21986	3		N	-0-			27
05		25451 X	24439	-0-	-1012	-0-		24439	3		N	-0-			27
06		24630 X	23709	-0-	-921	-0-		23709	3		N	-0-			27
07		25265 X	24212	-0-	-1053	-0-		24212	3		N	-0-			27
08		25141 X	22131	-0-	-3010	-0-		22131	3		N	-0-			27
09		23700 X	23411	-0-	-289	-0-		23411	3		N	-0-			27
10		24490 X	24250	-0-	-240	-0-		24250	3		N	-0-			27
11		23700 X	23585	-0-	-115	-0-		23584	3	1 9	N	1	1 8		27
12		24211 X	22871	-0-	-1340	-0-		22871	3		N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		284,807				TOTAL CONDENSATE PROD:						1			

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		9	RRCID -> 020632			COMPL. DATE 07/07/1958			TOTAL DEPTH 14745 PERF.14144 - 14745				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		10	RRCID -> 020633			COMPL. DATE 03/10/1999			TOTAL DEPTH 14004 PERF. 0 - 14004				
01	22493 X	22493	-0-	-0-	-0-	-0-		22493	3		N	-0-			-0-
02	20867 X	20867	-0-	-0-	-0-	-0-		20867	3		N	-0-			-0-
03	23064 X	22190	-0-	-874	-0-	-0-		22190	3		N	-0-			-0-
04	22320 X	19459	-0-	-2861	-0-	-0-		19459	3		N	-0-			-0-
05	23064 X	21999	-0-	-1065	-0-	-0-		21999	3		N	-0-			-0-
06	21780 X	21236	-0-	-544	-0-	-0-		21236	3		N	-0-			-0-
07	22320 X	21797	-0-	-523	-0-	-0-		21797	3		N	-0-			-0-
08	22196 X	19141	-0-	-3055	-0-	-0-		19141	3		N	-0-			-0-
09	21300 X	20371	-0-	-929	-0-	-0-		20371	3		N	-0-			-0-
10	22010 X	21047	-0-	-963	-0-	-0-		21047	3		N	-0-			-0-
11	21240 X	20504	-0-	-736	-0-	-0-		20504	3		N	-0-			-0-
12	21793 X	21055	-0-	-738	-0-	-0-		21047	3	8 9	N	7	7 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		252,159				TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

OIL AND GAS DIVISION

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL, ROSA L., ET AL -I- WELL #: 1 RRCID -> 020656 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH 14856 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	899 N	876	-0-	-23	-0-	-0-	876	3			N	-0-				25
02	841 N	346	-0-	-495	-0-	-0-	346	3			N	-0-				25
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-					N	-0-				25
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-	-0-					N	-0-				25
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					N	-0-				25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	3		N	-0-				25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					N	-0-				25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

TOTAL GAS PROD: 1,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS, J. W., I WELL #: 1 RRCID -> 020660 COMPL. DATE 12/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	51987 X	48878	-0-	-3109	-0-	-0-	48878	3			N	-0-				-0-
02	47560 X	43309	-0-	-4251	-0-	-0-	43309	3			N	-0-				-0-
03	50561 X	46333	-0-	-4228	-0-	-0-	46331	3	2	9	N	-0-	2	8		-0-
04	47460 X	37386	-0-	-10074	-0-	-0-	37386	3			N	-0-				-0-
05	48887 X	45928	-0-	-2959	-0-	-0-	45928	3			N	-0-				-0-
06	47310 X	43551	-0-	-3759	-0-	-0-	43551	3			N	-0-				-0-
07	47715 X	47715	-0-	-0-	-0-	-0-	47715	3			N	-0-				-0-
08	46345 X	43948	-0-	-2397	-0-	-0-	43948	3			N	-0-				-0-
09	46440 X	46440	-0-	-0-	-0-	-0-	46440	3			N	-0-				-0-
10	47709 X	46966	-0-	-743	-0-	-0-	46966	3			N	-0-				-0-
11	46170 X	44855	-0-	-1315	-0-	-0-	44827	3	28	9	N	25	25	8		-0-
12	47988 X	42945	-0-	-5043	-0-	-0-	42912	3	33	9	N	30	30	8		-0-

TOTAL GAS PROD: 538,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

ROBBINS, J. W., -1-B- WELL #: 4 RRCID -> 020662 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 14768 PERF. N/A

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

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

OIL AND GAS DIVISION

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 JERUSHA ROBBINS ET AL "A" WELL #: 3H RRCID -> 171292 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	12462 X	11004	-0-	-1458	-0-	575	1	10429	3	Y	-0-		41
02	11136 X	9772	-0-	-1364	-0-	535	1	9237	3	Y	-0-		41
03	11904 X	10014	-0-	-1890	-0-	558	1	9456	3	Y	-0-		41
04	11520 X	8644	-0-	-2876	-0-	267	1	8377	3	Y	-0-		41
05	11005 X	9714	-0-	-1291	-0-	560	1	9154	3	Y	-0-		41
06	10650 X	9234	-0-	-1416	-0-	524	1	8710	3	Y	-0-		41
07	10447 X	9301	-0-	-1146	-0-	543	1	8758	3	Y	-0-		41
08	10013 X	8486	-0-	-1527	-0-	486	1	8000	3	Y	-0-		41
09	9390 X	9231	-0-	-159	-0-	536	1	8695	3	Y	-0-		41
10	9777 X	9777	-0-	-0-	-0-	689	1	9088	3	Y	-0-		41
11	9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	748	1	8831	3	Y	-0-		41
12	9548 X	9268	-0-	-280	-0-	589	1	8679	3	Y	-0-		41

TOTAL GAS PROD: 114,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL-THOMAS UNIT 1 WELL #: 2E RRCID -> 173713 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13800 - 14830

01	13677 X	13677	-0-	-0-	-0-	13677	3		Y	-0-			15
02	12441 X	12403	-0-	-38	-0-	12403	3		Y	-0-			15
03	14122 X	14122	-0-	-0-	-0-	14122	3		Y	-0-			15
04	13230 X	11729	-0-	-1501	-0-	11729	3		Y	-0-			15
05	13671 X	-0-	-0-	-13671	-0-				Y	-0-			15
06	13725 X	13725	-0-	-0-	-0-	13725	3		Y	-0-			15
07	14136 X	13393	-0-	-743	-0-	13393	3		Y	-0-			15
08	14136 X	10185	-0-	-3951	-0-	10185	3		Y	-0-			15
09	13740 X	12680	-0-	-1060	-0-	12680	3		Y	-0-			15
10	14198 X	12284	-0-	-1914	-0-	12284	3		Y	-0-			15
11	13740 X	12527	-0-	-1213	-0-	12527	3		Y	-0-			15
12	13392 X	11141	-0-	-2251	-0-	11141	3		Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 137,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUCKETT (PENNSYLVANIA) 73355 664 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. 945936
 ROBBINS, JERUSHA ET AL -A NCT-A WELL #: 13 RRCID -> 131946 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10500 - 10546

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

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

OIL AND GAS DIVISION

PUCKETT (STRAWN) 73355 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MITCHELL, ROSA L. WELL #: 1 RRCID -> 134188 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 14407 PERF.10388 - 10424

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	558	1	3257	2	N	227	184 1	131
02	3712 X	3199	-0-	-513	-0-	250	9						
03	3906 X	2807	-0-	-1099	-0-	522	1	2677	2	N	-0-		131
04	3780 X	2184	-0-	-1596	-0-	558	1	2249	2	N	-0-		131
05	4061 X	1792	-0-	-2269	-0-	540	1	1644	2	N	-0-		131
06	3930 X	1389	-0-	-2541	-0-	558	1	1234	2	N	-0-		131
07	3410 X	1296	-0-	-2114	-0-	540	1	849	2	N	-0-		131
08	2821 X	1117	-0-	-1704	-0-	558	1	738	3	N	-0-		131
09	2190 X	1023	-0-	-1167	-0-	540	1	559	3	N	-0-		131
10	1798 X	889	-0-	-909	-0-	540	1	483	3	N	-0-		131
11	1380 X	737	-0-	-643	-0-	558	1	331	3	N	-0-		131
12	1302 X	680	-0-	-622	-0-	540	1	197	3	N	-0-		131
12	1302 X	680	-0-	-622	-0-	558	1	122	3	N	-0-		131

TOTAL GAS PROD: 21,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

ODOM -C- WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545

01	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4206	2	248	9	N	225	189 1	174
02	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-		174
03	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-		174
04	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4097	2	210	9	N	191	179 1	186
05	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-		186
06	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	3965	2	147	9	N	134	183 1	137
07	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3			N	-0-		137
08	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			N	-0-		137
09	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4006	3	202	9	N	184	182 1	139
10	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	3			N	-0-		139
11	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-		139
12	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4247	3	182	9	N	165		304

TOTAL GAS PROD: 49,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 899

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, J. W. 1A WELL #: 5 RRCID -> 183046 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10291 - 10386

01	2883 X	2860	-0-	-23	-0-	2860	3			N	-0-		117
02	3915 X	1815	-0-	-2100	-0-	1815	3			N	-0-		117
03	4185 X	1859	-0-	-2326	-0-	1859	3			N	-0-		117
04	4050 X	1432	-0-	-2618	-0-	1432	3			N	-0-		117
05	3534 X	1641	-0-	-1893	-0-	1641	3			N	-0-		117
06	2760 X	1689	-0-	-1071	-0-	1689	3			N	-0-		117
07	1953 X	1765	-0-	-188	-0-	1707	3	58	9	N	53		170
08	1860 X	1763	-0-	-97	-0-	1763	3			N	-0-		170
09	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-		170
10	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-		170
11	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2087	3	1	9	N	1	1 8	170
12	1798 X	1613	-0-	-185	-0-	1613	3			N	-0-		170

TOTAL GAS PROD: 22,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

OIL AND GAS DIVISION

PUCKETT (STRAWN)		//CONT.// 73355 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MITCHELL-THOMAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 216254		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 15053		PERF. 10534 - 11300		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1240 X	403	-0-	-837	-0-	401 3	2 9	N	2	2 8	96
02		1160 X	883	-0-	-277	-0-	883 3		N	-0-		96
03		1240 X	253	-0-	-987	-0-	253 3		N	-0-		96
04		390 X	133	-0-	-257	-0-	133 3		N	-0-		96
05		930 X	319	-0-	-611	-0-	319 3		N	-0-		96
06		900 X	383	-0-	-517	-0-	383 3		N	-0-		96
07		930 X	225	-0-	-705	-0-	225 3		N	-0-		96
08		310 X	246	-0-	-64	-0-	246 3		N	-0-		96
09		390 X	288	-0-	-102	-0-	288 3		N	-0-		96
10		403 X	158	-0-	-245	-0-	158 3		N	-0-		96
11		390 X	294	-0-	-96	-0-	294 3		N	-0-		96
12		310 X	267	-0-	-43	-0-	267 3		N	-0-		96
TOTAL GAS PROD:		3,852		TOTAL CONDENSATE PROD:				2				

PUCKETT (WOLFECAMP)		73355 830		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		945936									
ROBBINS, JERUSAH ETAL "A"		WELL #: 17		RRCID -> 166664		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 10187		PERF. 7551 - 8191	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2902			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2902			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2902			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2902			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2902			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2902			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2902			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2902			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2902			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2902			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2902			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2902			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PUCKETT, EAST (STRAWN)		73356 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
GULF CENTRAL PETROLEUM CORP.		337726									
MITCHELL-MONTGOMERY		WELL #: 1		RRCID -> 075034		COMPL. DATE 01/12/1978		TOTAL DEPTH 11711		PERF. N/A	
01	62 N	23	-0-	-39	-0-	23 3		N	-0-		-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 4		N	-0-		-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 4		N	-0-		-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 4		N	-0-		-0-
05	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 3		N	-0-		-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 4		N	-0-		-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 4		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 4		N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 4		N	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		809		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PUCKETT, EAST (STRAWN) //CONT.// 73356 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
MITCHELL-E WELL #: 1 RRCID -> 063672 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 12114 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1178 N	1063	-0-	-115	-0-	1063	2	Y	-0-			-0-
02		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2	Y	-0-			-0-
03		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2	Y	-0-			-0-
04		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,380				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MITCHELL-J WELL #: 1 RRCID -> 072001 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			217
02		87 N	79	-0-	-8	-0-	79	2	Y	-0-			217
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			217
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			217
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			217
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			217
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			217
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			217
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			217
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			217
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			217
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			217
TOTAL GAS PROD:			79				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MITCHELL-H WELL #: 1 RRCID -> 073335 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 11990 PERF. N/A

01		310 N	181	-0-	-129	-0-	181	2	N	-0-			64
02		232 N	194	-0-	-38	-0-	194	2	N	-0-			64
03		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-			64
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			64
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			64
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			64
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
TOTAL GAS PROD:			653				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PUCKETT, EAST (STRAWN)		//CONT.//		73356 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470								
MITCHELL J		WELL #:		2	RRCID ->	202734	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	12215	PERF.	10905 - 11147
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		153
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		153
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		153
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		153
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		153
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		153
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		153
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		153
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		153
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		153
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		153
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		153
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PUCKETT, NORTH (ELLENBURGER)				73357 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS			
SAHARA OPERATING COMPANY				743279								
THOMAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	020667	COMPL. DATE	02/24/1962	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-		50
03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3		N	-0-		50
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3		N	-0-		50
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-		50
06	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3		N	-0-		50
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-		50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-		50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3		N	-0-		50
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1022	3	2 9	N	2	2 8	50
TOTAL GAS PROD:		7,622				TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

PUCKETT, NORTH (PENN LIME)				73357 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS			
SAHARA OPERATING COMPANY				743279								
WIMBERLY-BRYAN		WELL #:		2	RRCID ->	103312	COMPL. DATE	10/08/1982	TOTAL DEPTH	14983	PERF.	9317 - 9520
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-		-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-		-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-		-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-		-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-		-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	330 N	3	-0-	-327	-0-	3	3		N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,460				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL) 73357 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS																
SAHARA OPERATING COMPANY 743279																
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 068855 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A																
01	2697 #	1563	-0-	-1134	-0-	1563	3			N	-0-					342
02	2813	1514	-0-	-1299	-0-	1514	3			N	-0-					342
03	3036	3036	-0-	-0-	-0-	3030	3	6	9	N	5	180	1			167
04	3176	3134	-0-	-42	-0-	3123	3	11	9	N	10					177
05	2170 #	2002	-0-	-168	-0-	2002	3			N	-0-					177
06	3279	3299	-0-	20	20	3279	3	20	9	N	18					195
07	102 N	82	-0-	-20	-0-	82	3			N	-0-					195
08	3007	-0-	-0-	-3007	-0-					N	34	135	1			94
09	2910	375	-0-	-2535	-0-	375	3			N	-0-					94
10	3007	-0-	-0-	-3007	-0-					N	68					162
11	2910	2366	-0-	-544	-0-	2366	3			N	-0-					162
12	2319 R	2319	-0-	-0-	-0-	2255	3	64	9	N	58					220
TOTAL GAS PROD:		19,690		TOTAL CONDENSATE PROD:		193										

PUTNAM (CLEAR FORK) 73507 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																
OLSEN ENERGY INC. 621750																
MCDONALD WELL #: 6 RRCID -> 169583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2635 - 3313																
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCDONALD WELL #: 4 RRCID -> 170923 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3064 - 3874																
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PUTNAM (ELLENBURGER) 73507 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 APACHE CORPORATION 027200
 CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223661 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5245 - 5307

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

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

PUTNAM (OIL QUEEN) 73507 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 REATTA ENERGY, INC. 696090
 MILLAR 47 WELL #: 4 RRCID -> 212733 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1496 - 1507

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

PLUGGED AND ABANDONED 10/26/2012 - PLUGGED 10/26/12

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

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 APACHE CORPORATION 027200
 CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 088196 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4178 - 4815

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

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

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 091529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2		N	-0-				-0-
02		1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2		N	-0-				-0-
03		1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2		N	-0-				-0-
04		1950 X	1869	-0-	-81	-0-	1869	2		N	-0-				-0-
05		2015 X	1841	-0-	-174	-0-	1841	2		N	-0-				-0-
06		1950 X	1491	-0-	-459	-0-	1491	2		N	-0-				-0-
07		1953 X	1862	-0-	-91	-0-	1862	2		N	-0-				-0-
08		1922 X	1718	-0-	-204	-0-	1718	2		N	-0-				-0-
09		1860 X	1792	-0-	-68	-0-	1792	2		N	-0-				-0-
10		1860 X	1758	-0-	-102	-0-	1758	2		N	-0-				-0-
11		1800 X	1441	-0-	-359	-0-	1441	2		N	-0-				-0-
12		1860 X	1669	-0-	-191	-0-	1669	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 21,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABEEN WELL #: 2 RRCID -> 092662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4312 - 4880

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1612 X	856	-0-	-756	-0-	831	2	25	9	N	23	154	1	31
02		1102 X	809	-0-	-293	-0-	797	2	12	9	N	11			42
03		1178 X	956	-0-	-222	-0-	922	2	34	9	N	31			73
04		1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1467	2	18	9	N	16			89
05		1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1220	2	14	9	N	13			102
06		1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1153	2	15	9	N	14	88	1	28
07		1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1565	2	28	9	N	25			53
08		1550 X	1410	-0-	-140	-0-	1388	2	22	9	N	20			73
09		1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	11			84
10		1581 X	1409	-0-	-172	-0-	1401	2	8	9	N	7	68	1	23
11		1530 X	1269	-0-	-261	-0-	1248	2	21	9	N	19			42
12		1581 X	552	-0-	-1029	-0-	543	2	9	9	N	8			50

TOTAL GAS PROD: 12,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

MCDONALD "6" WELL #: 2 RRCID -> 108957 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5301 X	4514	-0-	-787	-0-	4402	2	112	9	N	102	83	1	57
02		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-			57
03		4867 X	4800	-0-	-67	-0-	4770	2	30	9	N	27			84
04		4710 X	4388	-0-	-322	-0-	4388	2			N	-0-			84
05		4867 X	3750	-0-	-1117	-0-	3736	2	14	9	N	13			97
06		4650 X	3274	-0-	-1376	-0-	3260	2	14	9	N	13	90	1	20
07		4805 X	4309	-0-	-496	-0-	4309	2			N	-0-			20
08		4805 X	4210	-0-	-595	-0-	4176	2	34	9	N	31			51
09		4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	38			89
10		4309 X	3495	-0-	-814	-0-	3485	2	10	9	N	9	79	1	19
11		4170 X	3097	-0-	-1073	-0-	3097	2			N	-0-			19
12		4309 X	4303	-0-	-6	-0-	4247	2	56	9	N	51			70

TOTAL GAS PROD: 44,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

OIL AND GAS DIVISION

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//	73507 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
APACHE CORPORATION		//CONT.//	027200							
UNIVERSITY "C"		WELL #:	3	RRCID -> 114399	COMPL. DATE	11/04/1984	TOTAL DEPTH	5125	PERF.	4189 - 4818
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		992 N	936	-0-	-56	-0-	936 2		N	-0-
02		899 N	824	-0-	-75	-0-	824 2		N	-0-
03		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2		N	-0-
04		900 N	884	-0-	-16	-0-	884 2		N	-0-
05		868 N	800	-0-	-68	-0-	800 2		N	-0-
06		900 N	771	-0-	-129	-0-	771 2		N	-0-
07		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2		N	-0-
08		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2		N	-0-
09		3000 N	4233	-0-	1233	1233	4233 2		N	-0-
10		2060 N	827	-0-	-1233	-0-	827 2		N	-0-
11		870 N	782	-0-	-88	-0-	782 2		N	-0-
12		3100 X	802	-0-	-2298	-0-	802 2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,679				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

UNIVERSITY "C"		WELL #:	5	RRCID -> 120129	COMPL. DATE	01/15/1986	TOTAL DEPTH	5133	PERF.	4121 - 4419
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED					02/11/2013	- P & A 02-11-13				
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL		WELL #:	7	RRCID -> 148481	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5331	PERF.	4353 - 4848
01	1674 X	1181	-0-	-493	-0-	1101 2	80 9	N	73	90 1 19
02	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2		N	-0-	19
03	1395 X	1221	-0-	-174	-0-	1189 2	32 9	N	29	48
04	1350 X	1250	-0-	-100	-0-	1250 2		N	-0-	48
05	1395 X	1271	-0-	-124	-0-	1247 2	24 9	N	22	70
06	1320 X	878	-0-	-442	-0-	866 2	12 9	N	11	62 1 19
07	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1387 2	56 9	N	51	70
08	1302 X	886	-0-	-416	-0-	886 2		N	-0-	70
09	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1350 2	26 9	N	24	94
10	1457 X	1376	-0-	-81	-0-	1373 2	3 9	N	3	78 1 19
11	1410 X	1288	-0-	-122	-0-	1288 2		N	-0-	19
12	1457 X	1104	-0-	-353	-0-	1063 2	41 9	N	37	56
TOTAL GAS PROD:			14,564				TOTAL CONDENSATE PROD:			250

OIL AND GAS DIVISION

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223660 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881

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

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

GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE 310950
 CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 077169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4067 - 4667

01	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2	Y	-0-		33
02	232	N	226	-0-	-6	-0-	226	2	Y	-0-		33
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2	Y	-0-		33
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	Y	-0-		33
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2	Y	-0-		33
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2	Y	-0-		33
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2	Y	-0-		33
08	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2	Y	-0-		33
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2	Y	-0-		33
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2	Y	-0-		33
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2	Y	-0-		33
12	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2	Y	-0-		33

TOTAL GAS PROD: 2,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 079903 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229

01	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2	Y	-0-		27
02	174	N	170	-0-	-4	-0-	170	2	Y	-0-		27
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2	Y	-0-		27
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	Y	-0-		27
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2	Y	-0-		27
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2	Y	-0-		27
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2	Y	-0-		27
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2	Y	-0-		27
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2	Y	-0-		27
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2	Y	-0-		27
11	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2	Y	-0-		27
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2	Y	-0-		27

TOTAL GAS PROD: 1,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 73507 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE		//CONT.// 310950										
CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 124211		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4588 X	3553	-0-	-1035	-0-	3553 2	Y	-0-			216
02		4147 X	3850	-0-	-297	-0-	3850 2	Y	-0-			216
03		4340 X	4112	-0-	-228	-0-	4112 2	Y	-0-			216
04		4080 X	3961	-0-	-119	-0-	3961 2	Y	-0-			216
05		4123 X	4056	-0-	-67	-0-	4056 2	Y	-0-			216
06		4380 X	3925	-0-	-455	-0-	3925 2	Y	-0-			216
07		4123 X	3835	-0-	-288	-0-	3835 2	Y	-0-			216
08		4123 X	3231	-0-	-892	-0-	3231 2	Y	-0-			216
09		3960 X	3656	-0-	-304	-0-	3656 2	Y	-0-			216
10		4061 X	2332	-0-	-1729	-0-	2332 2	Y	-0-			216
11		3930 X	1827	-0-	-2103	-0-	1827 2	Y	-0-			216
12		3844 X	1968	-0-	-1876	-0-	1968 2	Y	-0-			216
TOTAL GAS PROD:		40,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OLSEN ENERGY INC.		621750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
MCDONALD STATE "124"		WELL #: 2		RRCID -> 142985		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4090 - 4875				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	7161 2	N	-0-			-0-
02		5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5718 2	N	-0-			-0-
03		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862 2	N	-0-			-0-
04		4500 X	2988	-0-	-1512	-0-	2988 2	N	-0-			-0-
05		4650 X	4520	-0-	-130	-0-	4520 2	N	-0-			-0-
06		4500 X	1445	-0-	-3055	-0-	1445 2	N	-0-			-0-
07		4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757 2	N	-0-			-0-
08		4526 X	2072	-0-	-2454	-0-	2072 2	N	-0-			-0-
09		4380 X	483	-0-	-3897	-0-	483 2	N	-0-			-0-
10		4650 X	2750	-0-	-1900	-0-	2750 2	N	-0-			-0-
11		4500 X	400	-0-	-4100	-0-	400 2	N	-0-			-0-
12		5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5244 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		41,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCDONALD		WELL #: 3		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
MCDONALD		WELL #: 3		RRCID -> 167184		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9765 X	5457	-0-	-4308	-0-	5457 2	Y	-0-			63
02		8845 X	6563	-0-	-2282	-0-	6563 2	Y	-0-			63
03		9816 X	9816	-0-	-0-	-0-	9816 2	Y	-0-			63
04		8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	8897 2	Y	-0-			63
05		8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	8402 2	Y	-0-			63
06		9150 X	5223	-0-	-3927	-0-	5223 2	Y	-0-			63
07		9455 X	8409	-0-	-1046	-0-	8409 2	Y	-0-			63
08		9827 X	8963	-0-	-864	-0-	8963 2	Y	-0-			63
09		8910 X	8514	-0-	-396	-0-	8514 2	Y	-0-			63
10		9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	9031 2	Y	-0-			63
11		8670 X	6721	-0-	-1949	-0-	6721 2	Y	-0-			63
12		8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	8983 2	Y	-0-			63
TOTAL GAS PROD:		94,979		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 REATTA ENERGY, INC. 696090
 MILLAR, L.H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 131344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4392 - 4870

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1333 X	1036	-0-	-297	-0-	1025 2	11 9	N	10	3 8		160
02		1247 X	997	-0-	-250	-0-	988 2	9 9	N	8	2 8		166
03		1333 X	470	-0-	-863	-0-	458 2	12 9	N	11	1 8		176
04		1290 X	827	-0-	-463	-0-	815 2	12 9	N	11	3 8		184
05		1147 X	942	-0-	-205	-0-	934 2	8 9	N	7			191
06		1020 X	865	-0-	-155	-0-	854 2	11 9	N	10	165 1		36
07		1054 X	804	-0-	-250	-0-	793 2	11 9	N	10			46
08		930 X	621	-0-	-309	-0-	621 2		N	-0-			46
09		1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1117 2	17 9	N	15			61
10		1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1361 2	12 9	N	11			72
11		1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1192 2	10 9	N	9			81
12		1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1201 2	7 9	N	6			87

TOTAL GAS PROD: 11,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 205149 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

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

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

PUTNAM (WOLFCAMP) 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 APACHE CORPORATION 027200
 CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 020675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5047 PERF. 4072 - 4556

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4460 2	30 9	N	27	60 1		18
02		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4182 2	2 9	N	2			20
03		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4863 2	9 9	N	8			28
04		4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4825 2	31 9	N	28			56
05		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364 2		N	-0-			56
06		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3382 2	2 9	N	2			58
07		4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	4830 2	13 9	N	12			70
08		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484 2		N	-0-			70
09		13478 X	13478	-0-	-0-	-0-	13448 2	30 9	N	27			97
10		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4260 2	4 9	N	4	82 1		19
11		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120 2		N	-0-			19
12		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4337 2	10 9	N	9			28

TOTAL GAS PROD: 60,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

OIL AND GAS DIVISION

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 73507 750		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
MCDONALD, ROY -6-		WELL #: 1		RRCID -> 050776		COMPL. DATE 06/02/1971			TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	6169	X	5396	-0-	-773	-0-	5368	2	28	9	N	25	100	1	18
02	5771	X	5391	-0-	-380	-0-	5370	2	21	9	N	19			37
03	6169	X	6126	-0-	-43	-0-	6111	2	15	9	N	14			51
04	5850	X	5566	-0-	-284	-0-	5532	2	34	9	N	31			82
05	5952	X	4856	-0-	-1096	-0-	4841	2	15	9	N	14			96
06	5760	X	4450	-0-	-1310	-0-	4433	2	17	9	N	15			111
07	5952	X	5804	-0-	-148	-0-	5780	2	24	9	N	22	100	1	33
08	5952	X	5520	-0-	-432	-0-	5491	2	29	9	N	26			59
09	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	16			75
10	5797	X	5177	-0-	-620	-0-	5153	2	24	9	N	22	69	1	28
11	5610	X	4996	-0-	-614	-0-	4971	2	25	9	N	23			51
12	5797	X	5415	-0-	-382	-0-	5401	2	14	9	N	13			64
TOTAL GAS PROD:		58,697				TOTAL CONDENSATE PROD:		240							

UNIVERSITY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 057823		COMPL. DATE 01/14/1974			TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-			-0-
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-			-0-
03	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-			-0-
04	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-			-0-
05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-			-0-
06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-			-0-
07	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-			-0-
08	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-			-0-
09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-			-0-
10	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-			-0-
11	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2902	2	4	9	N	4	4	8	-0-
12	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,101				TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 128199		COMPL. DATE 02/20/2005			TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	1798	N	1263	-0-	-535	-0-	1263	2			N	-0-			16
02	1421	N	1356	-0-	-65	-0-	1356	2			N	-0-			16
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-			16
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1907	2	66	9	N	60			76
05	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2515	2	55	9	N	50			126
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1718	2	18	9	N	16	113	1	29
07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-			29
08	2573	N	2507	-0-	-66	-0-	2477	2	30	9	N	27			56
09	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2619	2	50	9	N	45			101
10	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2473	2	7	9	N	6	88	1	19
11	2430	N	2205	-0-	-225	-0-	2180	2	25	9	N	23			42
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2198	2	15	9	N	14			56
TOTAL GAS PROD:		24,987				TOTAL CONDENSATE PROD:		241							

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		73507 750	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE				310950									
CITIES SERVICE ET AL		WELL #:		3 T	RRCID ->	079902	COMPL. DATE	12/07/1978	TOTAL DEPTH	4840	PERF.	4467 - 4553	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	8401 X	6531	-0-	-1870	-0-	6531	2		Y	-0-			220
02	7627 X	7077	-0-	-550	-0-	7077	2		Y	-0-			220
03	7998 X	7559	-0-	-439	-0-	7559	2		Y	-0-			220
04	7530 X	7281	-0-	-249	-0-	7281	2		Y	-0-			220
05	7564 X	7455	-0-	-109	-0-	7455	2		Y	-0-			220
06	7320 X	7216	-0-	-104	-0-	7216	2		Y	-0-			220
07	7564 X	7049	-0-	-515	-0-	7049	2		Y	-0-			220
08	7564 X	5939	-0-	-1625	-0-	5939	2		Y	-0-			220
09	7290 X	6721	-0-	-569	-0-	6721	2		Y	-0-			220
10	7471 X	7043	-0-	-428	-0-	7043	2		Y	-0-			220
11	7230 X	5520	-0-	-1710	-0-	5520	2		Y	-0-			220
12	7037 X	5949	-0-	-1088	-0-	5946	2	3 9	Y	3			223
TOTAL GAS PROD:		81,340		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

OLSEN ENERGY INC.				621750									
MCDONALD		WELL #:		2	RRCID ->	167183	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5320	PERF.	4367 - 5138	
O													
01	9393 X	8238	-0-	-1155	-0-	8238	2		Y	-0-			63
02	8990 X	8147	-0-	-843	-0-	8147	2		Y	-0-			63
03	9610 X	7757	-0-	-1853	-0-	7757	2		Y	-0-			63
04	9300 X	6816	-0-	-2484	-0-	6816	2		Y	-0-			63
05	9176 X	6979	-0-	-2197	-0-	6979	2		Y	-0-			63
06	8430 X	6517	-0-	-1913	-0-	6517	2		Y	-0-			63
07	8711 X	6707	-0-	-2004	-0-	6707	2		Y	-0-			63
08	7750 X	6570	-0-	-1180	-0-	6570	2		Y	-0-			63
09	6810 X	6050	-0-	-760	-0-	6050	2		Y	-0-			63
10	6975 X	6274	-0-	-701	-0-	6274	2		Y	-0-			63
11	6510 X	6115	-0-	-395	-0-	6115	2		Y	-0-			63
12	6696 X	6508	-0-	-188	-0-	6508	2		Y	-0-			63
TOTAL GAS PROD:		82,678		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHAMPLIN-CITIES SERVICE		WELL #:		4R	RRCID ->	190540	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5077 - 5114	
O													
01	4650 X	3456	-0-	-1194	-0-	3430	2	26 9	N	24			110
02	4350 X	3919	-0-	-431	-0-	3895	2	24 9	N	22			132
03	4650 X	3539	-0-	-1111	-0-	3533	2	6 9	N	5			137
04	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4787	2	14 9	N	13			150
05	4247 X	3285	-0-	-962	-0-	3276	2	9 9	N	8			158
06	4050 X	2525	-0-	-1525	-0-	2514	2	11 9	N	10			168
07	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	4986	2	33 9	N	30			198
08	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	5162	2	17 9	N	15	174 1		39
09	4440 X	3008	-0-	-1432	-0-	3000	2	8 9	N	7			46
10	4588 X	2923	-0-	-1665	-0-	2909	2	14 9	N	13			59
11	4950 X	2516	-0-	-2434	-0-	2498	2	18 9	N	16			75
12	5115 X	2886	-0-	-2229	-0-	2875	2	11 9	N	10			85
TOTAL GAS PROD:		43,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		173							

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		73507 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
R. K. G. ENGINEERING, INC.				687166									
WOODWARD, EMMA GAY		WELL #:		1	RRCID ->	043506	COMPL. DATE	01/09/1968	TOTAL DEPTH	5393	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WOODWARD, EMMA GAY		WELL #:		2 C	RRCID ->	126165	COMPL. DATE	11/26/1987	TOTAL DEPTH	5393	PERF.	4408 - 4818
01	2883 X	1118	-0-	-1765	-0-	1118	2		N	-0-		-0-
02	2436 X	268	-0-	-2168	-0-	268	2		N	-0-		-0-
03	2604 X	309	-0-	-2295	-0-	309	2		N	-0-		-0-
04	2250 X	581	-0-	-1669	-0-	581	2		N	-0-		-0-
05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		N	-0-		-0-
06	300 N	112	-0-	-188	-0-	112	2		N	-0-		-0-
07	589 N	48	-0-	-541	-0-	48	2		N	-0-		-0-
08	1271 N	549	-0-	-722	-0-	549	2		N	-0-		-0-
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-		-0-
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-		-0-
11	540 N	450	-0-	-90	-0-	450	2		N	-0-		-0-
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,794				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REATA ENERGY, INC.		696090		WELL #:		1	RRCID ->	185312	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	5265	PERF.	4990 - 5183
01	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3414	2	85	9	N	77			154
02	2900 X	2769	-0-	-131	-0-	2701	2	68	9	N	62	1	8	215
03	3503 X	2569	-0-	-934	-0-	2556	2	13	9	N	12			227
04	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-			227
05	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3762	2	86	9	N	78	188	1	117
06	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3762	2	143	9	N	130			247
07	3596 X	1288	-0-	-2308	-0-	1288	2			N	-0-			247
08	3596 X	3582	-0-	-14	-0-	3582	2			N	-0-			247
09	3480 X	3074	-0-	-406	-0-	3074	2			N	-0-			247
10	3596 X	2680	-0-	-916	-0-	2661	2	19	9	N	17			264
11	3750 X	2832	-0-	-918	-0-	2709	2	123	9	N	112			376
12	3596 X	2045	-0-	-1551	-0-	2006	2	39	9	N	35	184	1	227
TOTAL GAS PROD:		35,853				TOTAL CONDENSATE PROD:		523						

OIL AND GAS DIVISION

PUTNAM (WOLFCAMP) REATTA ENERGY, INC. WOODWARD "56"		//CONT.// //CONT.//	73507 750 696090	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
							2	RRCID -> 188449	COMPL. DATE 02/25/2002	TOTAL DEPTH 5415	PERF. 5092	-	5302				
01		3007 N	2576	-0-	-431	-0-	2576	2			N	-0-					27
02		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					27
03		2852 N	2386	-0-	-466	-0-	2386	2			N	-0-					27
04		2490 N	2009	-0-	-481	-0-	2009	2			N	-0-					27
05		2759 N	2127	-0-	-632	-0-	2127	2			N	-0-					27
06		2310 N	2068	-0-	-242	-0-	2068	2			N	-0-					27
07		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					27
08		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					27
09		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					27
10		2542 N	2149	-0-	-393	-0-	2149	2			N	-0-					27
11		2310 N	2041	-0-	-269	-0-	2041	2			N	-0-					27
12		2387 N	2109	-0-	-278	-0-	2109	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 27,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODWARD "56"		WELL #:	3	RRCID -> 191307	COMPL. DATE 10/14/2004	TOTAL DEPTH 5290	PERF. 4186	-	5223								
01	4960 X	4680	-0-	-280	-0-	4680	2			N	-0-						109
02	4611 X	4400	-0-	-211	-0-	4398	2	2	9	N	2		2	8			109
03	4929 X	4895	-0-	-34	-0-	4895	2			N	-0-						109
04	4710 X	4666	-0-	-44	-0-	4563	2	103	9	N	94		3	8			200
05	4867 X	4661	-0-	-206	-0-	4628	2	33	9	N	30						230
06	4710 X	4487	-0-	-223	-0-	4447	2	40	9	N	36		171	1			95
07	4867 X	4486	-0-	-381	-0-	4482	2	4	9	N	4						99
08	4867 X	4346	-0-	-521	-0-	4346	2			N	-0-						99
09	4680 X	4184	-0-	-496	-0-	4153	2	31	9	N	28						127
10	4650 X	4260	-0-	-390	-0-	4246	2	14	9	N	13						140
11	4500 X	4053	-0-	-447	-0-	4034	2	19	9	N	17						157
12	4495 X	4186	-0-	-309	-0-	4186	2			N	-0-						157

TOTAL GAS PROD: 53,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

WOODWARD "56"		WELL #:	4	RRCID -> 194367	COMPL. DATE 02/16/2003	TOTAL DEPTH 5454	PERF. 4948	-	5296								
01	527 N	420	-0-	-107	-0-	399	2	21	9	N	19						204
02	493 N	414	-0-	-79	-0-	391	2	23	9	N	21		175	1			50
03	434 N	414	-0-	-20	-0-	389	2	25	9	N	23		1	8			72
04	420 N	344	-0-	-76	-0-	322	2	22	9	N	20						92
05	434 N	363	-0-	-71	-0-	340	2	23	9	N	21						113
06	390 N	271	-0-	-119	-0-	250	2	21	9	N	19						132
07	341 N	45	-0-	-296	-0-	45	2			N	-0-						132
08	372 N	96	-0-	-276	-0-	56	2	40	9	N	36						168
09	270 N	218	-0-	-52	-0-	187	2	31	9	N	28						196
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	235	2	21	9	N	19						215
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	232	2	24	9	N	22		162	1			75
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	620	2	12	9	N	11						86

TOTAL GAS PROD: 3,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

OIL AND GAS DIVISION

PUTNAM, NORTH (YATES)		73512 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS							
GILLEY, SAM D.		306100													
CABEEN		WELL #: 4		RRCID -> 111146		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 1550 PERF. 834 - 930							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

PYOTE, SOUTH (4950 SAND)		73565 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
E.G.L. RESOURCES, INC.		238522													
L.R. "88A"		WELL #: 1		RRCID -> 208923		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 5072 PERF. 4930 - 4950							
01	2384	X	2384	-0-	-0-	2373	3	11	9	N	10				145
02	1218	X	1088	-0-	-130	1077	3	11	9	N	10				155
03	1302	X	1259	-0-	-43	1251	3	8	9	N	7				162
04	2310	X	1190	-0-	-1120	1177	3	13	9	N	12				174
05	2387	X	439	-0-	-1948	433	3	6	9	N	5				179
06	2310	X	709	-0-	-1601	680	3	29	9	N	26				205
07	1271	X	1122	-0-	-149	1122	3			N	-0-				205
08	1271	X	1059	-0-	-212	1059	3			N	-0-				205
09	1200	X	567	-0-	-633	567	3			N	-0-	172	1		33
10	744	X	268	-0-	-476	268	3			N	-0-				33
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-				N	14				47
12	1116	X	225	-0-	-891	216	3	9	9	N	8				55

TOTAL GAS PROD: 10,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

LR "88C"		73565 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
LR "88C"		WELL #: 1		RRCID -> 209425		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 5063 PERF. 4924 - 4946							
01	1426	X	654	-0-	-772	642	3	12	9	N	11				150
02	1247	X	1057	-0-	-190	1035	3	22	9	N	20				170
03	1333	X	1117	-0-	-216	1082	3	35	9	N	32				202
04	1290	X	954	-0-	-336	940	3	14	9	N	13				215
05	1302	X	516	-0-	-786	486	3	30	9	N	27				242
06	1080	X	517	-0-	-563	505	3	12	9	N	11	164	1		89
07	1116	X	273	-0-	-843	259	3	14	9	N	13				102
08	1116	X	436	-0-	-680	430	3	6	9	N	5				107
09	960	X	575	-0-	-385	569	3	6	9	N	5				112
10	527	X	277	-0-	-250	269	3	8	9	N	7				119
11	822	X	822	-0-	-0-	819	3	3	9	N	3				122
12	758	X	758	-0-	-0-	728	3	30	9	N	27				149

TOTAL GAS PROD: 7,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

OIL AND GAS DIVISION

PYOTE, SOUTH (4950 SAND) //CONT.// 73565 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 E.G.L. RESOURCES, INC. //CONT.// 238522
 LR "88C" WELL #: 2 RRCID -> 214220 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4930 - 4950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108 X	795	-0-	-1313	-0-	795 3		N	-0-			-0-
02	1914 X	1845	-0-	-69	-0-	1845 3		N	-0-			-0-
03	2263 X	1695	-0-	-568	-0-	1695 3		N	-0-			-0-
04	2190 X	1119	-0-	-1071	-0-	1119 3		N	-0-			-0-
05	2263 X	1546	-0-	-717	-0-	1546 3		N	-0-			-0-
06	1920 X	317	-0-	-1603	-0-	317 3		N	-0-			-0-
07	1984 X	211	-0-	-1773	-0-	211 3		N	-0-			-0-
08	1705 X	133	-0-	-1572	-0-	133 3		N	-0-			-0-
09	1500 X	183	-0-	-1317	-0-	183 3		N	-0-			-0-
10	1550 X	87	-0-	-1463	-0-	87 3		N	-0-			-0-
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
12	217 X	136	-0-	-81	-0-	136 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUITO (ATOKA) 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 LONE STAR SERVICES 507453
 AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076101 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 20200 PERF.14922 - 15085

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

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

CHINA LAKE WELL #: 1 RRCID -> 153211 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 17784 PERF.14070 - 14090

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

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

QUITO (ATOKA)		//CONT.//		73926 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
PLATINUM EXPLORATION INC.				667939							
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	068772	COMPL. DATE	09/05/1976	TOTAL DEPTH 16144 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

QUITO (FUSSELMAN)				73926 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
GARY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	053605	COMPL. DATE	10/05/1972	TOTAL DEPTH 17600 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

QUITO (WOLFCAMP)				73926 700	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD			
GRIFFIN PETROLEUM COMPANY				333925							
MONROE		WELL #:		2	RRCID ->	203078	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH 17417 PERF.11593 - 11602		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		170
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		170
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	121 1	49
04	14B2	EXT	230	-0-	230	230	230 3	N	-0-		49
05	14B2	EXT	18	-0-	18	248	18 3	N	-0-		49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	248		N	-0-		49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	248		N	-0-		49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	248		N	-0-		49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	248		N	-0-		49
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	248		N	-0-		49
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	248		N	-0-		49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	248		N	-0-		49
TOTAL GAS PROD:		248		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

QUITO, E. (ATOKA) 73927 306 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC 191683
LEEDE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234141 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 19495 PERF.16975 - 16995

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		551 N	494	-0-	-57	-0-	494	3		N	-0-			-0-	
03		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3		N	-0-			-0-	
04		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3		N	-0-			-0-	
05		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3		N	-0-			-0-	
06		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3		N	-0-			-0-	
07		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3		N	-0-			-0-	
08		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-	
09		660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			-0-	
10		682 N	264	-0-	-418	-0-	264	3		N	-0-			-0-	
11		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-	
12		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,041											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138951 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 20600 PERF.14341 - 14742

01		2250 R	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2		N	-0-			-0-	
02		2061 R	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2		N	-0-			-0-	
03		2263 #	2172	-0-	-91	-0-	2172	2		N	-0-			-0-	
04		2190 #	2093	-0-	-97	-0-	2093	2		N	-0-			-0-	
05		2263 #	2132	-0-	-131	-0-	2132	2		N	-0-			-0-	
06		2190 #	1585	-0-	-605	-0-	1585	2		N	-0-			-0-	
07		2201 #	2123	-0-	-78	-0-	2123	2		N	-0-			-0-	
08		2170 #	1872	-0-	-298	-0-	1872	2		N	-0-			-0-	
09		2100 #	1994	-0-	-106	-0-	1994	2		N	-0-			-0-	
10		2139 #	1869	-0-	-270	-0-	1869	2		N	-0-			-0-	
11		2040 #	436	-0-	-1604	-0-	436	2		N	-0-			-0-	
12		2108 #	-0-	-0-	-2108	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			20,587											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OLSEN ENERGY INC. 621750
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 4 RRCID -> 182941 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5259 - 5282

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

OIL AND GAS DIVISION

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TAYLOR, BEN J. INC. 837361
UNIVERSITY 18-19 "A" WELL #: 1 RRCID -> 182629 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 5241 - 5262

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-			108
02		696 X	656	-0-	-40	-0-	656	2		N	-0-			108
03		775 X	638	-0-	-137	-0-	638	2		N	-0-			108
04		750 X	557	-0-	-193	-0-	557	2		N	-0-			108
05		775 X	517	-0-	-258	-0-	517	2		N	-0-			108
06		720 X	363	-0-	-357	-0-	363	2		N	-0-			108
07		713 X	38	-0-	-675	-0-	38	2		N	-0-			108
08		651 X	490	-0-	-161	-0-	490	2		N	-0-			108
09		570 X	164	-0-	-406	-0-	164	2		N	-0-			108
10		527 X	506	-0-	-21	-0-	506	2		N	-0-			108
11		924 X	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-			108
12		496 X	383	-0-	-113	-0-	383	2		N	-0-			108
TOTAL GAS PROD:			5,983											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 1 RRCID -> 178703 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282

01		515 N	515	-0-	-0-	-0-	354	2	161	9	Y	146	155	1	11
02	DLQ	G-10	567	-0-	567	567	392	2	175	9	Y	159	120	1	50
03	DLQ	G-10	625	-0-	625	1192	469	2	156	9	Y	142	160	1	32
04	DLQ	G-10	822	-0-	822	2014	651	2	171	9	Y	155	121	1	66
05	DLQ	G-10	625	-0-	625	2639	481	2	144	9	Y	131	153	1	44
06	DLQ	G-10	964	-0-	964	3603	781	2	183	9	Y	166	156	1	54
07	DLQ	G-10	922	-0-	922	4525	767	2	155	9	Y	141	142	1	53
08		3100 N	1129	-0-	-1971	2554	945	2	184	9	Y	167	203	1	17
09		3000 N	945	-0-	-2055	499	749	2	196	9	Y	178	153	1	42
10		1127 N	628	-0-	-499	-0-	452	2	176	9	Y	160	184	1	18
11		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	874	2	222	9	Y	202	160	1	60
12		979 N	979	-0-	-0-	-0-	788	2	191	9	Y	174	197	1	37
TOTAL GAS PROD:			9,817												TOTAL CONDENSATE PROD: 1,921

WALKER, P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 180539 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 5250 - 5277

01		837 N	805	-0-	-32	-0-	805	2		Y	-0-			4
02	DLQ	G-10	858	-0-	858	858	858	2		Y	-0-			4
03	DLQ	G-10	999	-0-	999	1857	999	2		Y	-0-			4
04	DLQ	G-10	953	-0-	953	2810	953	2		Y	-0-			4
05	DLQ	G-10	686	-0-	686	3496	686	2		Y	-0-			4
06	DLQ	G-10	448	-0-	448	3944	448	2		Y	-0-			4
07	DLQ	G-10	722	-0-	722	4666	722	2		Y	-0-			4
08		3100 N	862	-0-	-2238	2428	862	2		Y	-0-			4
09		2996 N	568	-0-	-2428	-0-	568	2		Y	-0-			4
10		713 N	420	-0-	-293	-0-	420	2		Y	-0-			4
11		840 N	766	-0-	-74	-0-	766	2		Y	-0-			4
12		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:			8,990											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

QUITO, E. (BELL CANYON 5275)		//CONT.// 73927 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
WTG EXPLORATION		//CONT.// 945220									
MCDANIEL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180583		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
											BALANCE
01		3658 X	2186	-0-	-1472	-0-	2186 2	Y	-0-		142
02	DLQ	G-10	2399	-0-	2399	2399	2399 2	Y	-0-		142
03	DLQ	G-10	2731	-0-	2731	5130	2731 2	Y	-0-		142
04	DLQ	G-10	2876	-0-	2876	8006	2876 2	Y	-0-		142
05	DLQ	G-10	3286	-0-	3286	11292	3286 2	Y	-0-		142
06	DLQ	G-10	2200	-0-	2200	13492	2200 2	Y	-0-		142
07	DLQ	G-10	3634	-0-	3634	17126	3634 2	Y	-0-		142
08		20603 X	3477	-0-	-17126	-0-	3477 2	Y	-0-		142
09		3090 X	1807	-0-	-1283	-0-	1807 2	Y	-0-		142
10		3193 X	1793	-0-	-1400	-0-	1793 2	Y	-0-		142
11		3090 X	1496	-0-	-1594	-0-	1496 2	Y	-0-		142
12		3193 X	1426	-0-	-1767	-0-	1426 2	Y	-0-		142
TOTAL GAS PROD:			29,311			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WALKER, P. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 183062		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 5299 PERF. 5225 - 5280			
01		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2	Y	-0-		15
02	DLQ	G-10	490	-0-	490	490	490 2	Y	-0-		15
03	DLQ	G-10	494	-0-	494	984	494 2	Y	-0-		15
04	DLQ	G-10	502	-0-	502	1486	502 2	Y	-0-		15
05	DLQ	G-10	462	-0-	462	1948	462 2	Y	-0-		15
06	DLQ	G-10	394	-0-	394	2342	394 2	Y	-0-		15
07	DLQ	G-10	482	-0-	482	2824	482 2	Y	-0-		15
08		3100 N	424	-0-	-2676	148	424 2	Y	-0-		15
09		513 N	365	-0-	-148	-0-	365 2	Y	-0-		15
10		496 N	447	-0-	-49	-0-	447 2	Y	-0-		15
11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2	Y	-0-		15
12		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2	Y	-0-		15
TOTAL GAS PROD:			5,543			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MCDANIEL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 184167		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276			
01		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2	Y	-0-		49
02	DLQ	G-10	109	-0-	109	109	109 2	Y	-0-		49
03	DLQ	G-10	112	-0-	112	221	112 2	Y	-0-		49
04	DLQ	G-10	119	-0-	119	340	119 2	Y	-0-		49
05	DLQ	G-10	117	-0-	117	457	117 2	Y	-0-		49
06	DLQ	G-10	106	-0-	106	563	106 2	Y	-0-		49
07	DLQ	G-10	125	-0-	125	688	125 2	Y	-0-		49
08		823 N	135	-0-	-688	-0-	135 2	Y	-0-		49
09		120 N	110	-0-	-10	-0-	110 2	Y	-0-		49
10		124 N	99	-0-	-25	-0-	99 2	Y	-0-		49
11		120 N	115	-0-	-5	-0-	115 2	Y	-0-		49
12		124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2	Y	-0-		49
TOTAL GAS PROD:			1,377			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
WALKER, P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 185569 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5748 - 5760

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
01		1984 N	1792	-0-	-192	-0-	1792	2		Y	-0-			84
02	DLQ	G-10	1872	-0-	1872	1872	1872	2		Y	-0-			84
03	DLQ	G-10	1926	-0-	1926	3798	1924	2	2 9	Y	-0-			86
04	DLQ	G-10	1737	-0-	1737	5535	1737	2		Y	-0-			86
05	DLQ	G-10	1571	-0-	1571	7106	1571	2		Y	-0-			86
06	DLQ	G-10	1124	-0-	1124	8230	1124	2		Y	-0-			86
07	DLQ	G-10	1402	-0-	1402	9632	1402	2		Y	-0-			86
08		3100 N	1324	-0-	-1776	7856	1324	2		Y	-0-			86
09		3000 N	942	-0-	-2058	5798	942	2		Y	-0-			86
10		3100 N	913	-0-	-2187	3611	913	2		Y	-0-			86
11		3000 N	1295	-0-	-1705	1906	1295	2		Y	-0-			86
12		3100 N	1332	-0-	-1768	138	1332	2		Y	-0-			86

TOTAL GAS PROD: 17,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 2 RRCID -> 185571 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276

01		938 N	938	-0-	-0-	-0-	354	2	584 9	Y	531	564 1		39
02	DLQ	G-10	1027	-0-	1027	1027	393	2	634 9	Y	576	435 1		180
03	DLQ	G-10	1040	-0-	1040	2067	469	2	571 9	Y	519	581 1		118
04	DLQ	G-10	1272	-0-	1272	3339	650	2	622 9	Y	565	440 1		243
05	DLQ	G-10	1007	-0-	1007	4346	480	2	527 9	Y	479	561 1		161
06	DLQ	G-10	1448	-0-	1448	5794	781	2	667 9	Y	606	569 1		198
07	DLQ	G-10	1334	-0-	1334	7128	767	2	567 9	Y	515	519 1		194
08		3100 N	1613	-0-	-1487	5641	945	2	668 9	Y	607	738 1		63
09		3000 N	1461	-0-	-1539	4102	749	2	712 9	Y	647	558 1		152
10		3100 N	1094	-0-	-2006	2096	452	2	642 9	Y	584	670 1		66
11		3000 N	1685	-0-	-1315	781	874	2	811 9	Y	737	584 1		219
12		2265 N	1484	-0-	-781	-0-	788	2	696 9	Y	633	717 1		135

TOTAL GAS PROD: 15,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,999

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247

01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	59	-0-	59	59	59	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	6	-0-	6	65	6	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	37	-0-	37	102	37	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	94	-0-	94	196	94	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	51	-0-	51	247	51	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	31	-0-	31	278	31	2		Y	-0-			-0-
08		316 N	38	-0-	-278	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
09		60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
11		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY 18-19 WELL #: 4A RRCID -> 195197 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	59	-0-	59	59	59	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6	-0-	6	65	6	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	36	-0-	36	101	36	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	93	-0-	93	194	93	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	50	-0-	50	244	50	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	31	-0-	31	275	31	2		Y	-0-			-0-
08	313 N	38	-0-	-275	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
09	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		467											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
WALKER, P., ET AL WELL #: 4 RRCID -> 097297 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6106 - 6207

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

UNIVERSITY 18-29 WELL #: 4 RRCID -> 099414 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6119 - 6725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	28	28	1	31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	38	38	1	31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	12	12	1	31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	11	11	1	31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	14	2	13 9	Y	12	28	1	15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8			23
TOTAL GAS PROD:		27											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		109	

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) //CONT.// 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP //CONT.// 457807
 UNIVERSITY 18-31 WELL #: 4 RRCID -> 101145 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6665 - 6726

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

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

UNIVERSITY 18-31 WELL #: 6 RRCID -> 104521 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6512 - 6762

01	1178 X	939	-0-	-239	-0-	887	2	52	9	Y	47	47	1			52
02	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					52
03	953 X	953	-0-	-0-	-0-	884	2	69	9	Y	63	63	1			52
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	931	2	22	9	Y	20	20	1			52
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	18	18	1			52
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					52
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					52
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	44	2	23	9	Y	21	47	1			26
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					26
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					26
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					26
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	48	2	13	9	Y	12					38

TOTAL GAS PROD: 6,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 107162 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 17484 PERF. 6359 - 6436

01	465 N	19	-0-	-446	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

QUITO, EAST (CHERRY CANYON)		//CONT.//		73927 345	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP		//CONT.//		457807									
UNIVERSITY 18-30		WELL #:		2	RRCID ->	109916	COMPL. DATE	03/08/1984	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	6602 - 6692	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	99 2	207 9		Y	188	188 1		210
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			Y	-0-			210
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	2 2	278 9		Y	253	253 1		210
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	84 2	89 9		Y	81	81 1		210
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	2 2	80 9		Y	73	73 1		210
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2			Y	-0-			210
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2			Y	-0-			210
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	176 2	89 9		Y	81	188 1		103
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			103
10	3100 N	13881	-0-	10781	10781	13881 2			Y	-0-			103
11	3000 N	4702	-0-	1702	12483	4702 2			Y	-0-			103
12	3100 N	852	-0-	-2248	10235	798 2	54 9		Y	49			152
TOTAL GAS PROD:		20,696		TOTAL CONDENSATE PROD:		725							

WALKER, P. ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	211743	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6729 - 6812	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALKER, P. ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	211746	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6204 - 6275	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-			-0-	
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-			-0-	
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-			-0-	
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-			-0-	
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-			-0-	
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			-0-	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-	
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,111		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

QUITO, EAST (CHERRY CANYON)		//CONT.//		73927 345	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
OLSEN ENERGY INC.				621750									
STATE OF TEXAS "DP"		WELL #:		3	RRCID ->	114469	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	6842	PERF.	6424 - 6721	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2868 2	59 9	Y	54			160
02		1624 N	948	-0-	-676	-0-	934 2	14 9	Y	13	72 1		101
03		2356 N	1365	-0-	-991	-0-	1344 2	21 9	Y	19			120
04		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2408 2	21 9	Y	19	113 1		26
05		2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2827 2	110 9	Y	100	76 1		50
06		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2431 2	83 9	Y	75	77 1		48
07		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2583 2	54 9	Y	49	73 1		24
08		2325 N	841	-0-	-1484	-0-	796 2	45 9	Y	41			65
09		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2228 2	53 9	Y	48	71 1		42
10		2325 N	2239	-0-	-86	-0-	2177 2	62 9	Y	56	38 1		60
11		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2275 2	47 9	Y	43	39 1		64
12		2325 N	2109	-0-	-216	-0-	2054 2	55 9	Y	50	38 1		76
TOTAL GAS PROD:		25,549				TOTAL CONDENSATE PROD:				567			

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470		CAPACITY				CNTY: WARD			
UNIVERSITY S.B. 18-32		WELL #:		1	RRCID ->	155473	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	6482 - 6770	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

R. O. C. (ATOKA)				74050 166	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	165207	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	17280	PERF.	11570 - 11728	
UNIVERSITY "EN"													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				07/13/2012 - P/A 07/13/12									
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

R. O. C. (ATOKA)		//CONT.//		74050 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125								
CAPRITO 99		WELL #:		1	RRCID ->	225726	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	17066	PERF.11325 - 11746	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	19 2	3 9	N	3		7
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	28 2	3 9	N	3	5 0	5
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	24 2	2 9	N	2		7
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	28 2	7 9	N	6	7 1	6
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	23 2	2 9	N	2		8
06		293 N	293	-0-	-0-	-0-	292 2	1 9	N	1	5 1	4
07		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-		4
08		31 N	7	-0-	-24	-0-	6 2	1 9	N	1		5
09		120 N	25	-0-	-95	-0-	22 2	3 9	N	3	4 1	4
10		22 N	22	-0-	-0-	-0-	16 2	6 9	N	5		9
11		23 N	23	-0-	-0-	-0-	20 2	3 9	N	3	10 1	2
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	24 2	4 9	N	4		6
TOTAL GAS PROD:			551				TOTAL CONDENSATE PROD:			33		

APACHE CORPORATION				027200								
UNIVERSITY 1-3		WELL #:		1	RRCID ->	052307	COMPL. DATE	03/13/1972	TOTAL DEPTH	14228	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	7033 2		N	-0-		41
02		6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6463 2		N	-0-		41
03		6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	6854 2	1 9	N	1	1 8	41
04		6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	6630 2		N	-0-		41
05		6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	6808 2		N	-0-		41
06		6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	6533 2		N	-0-		41
07		5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5950 2		N	-0-		41
08		7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	7235 2	3 9	N	3	3 8	41
09		6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	6548 2		N	-0-		41
10		6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	6779 2		N	-0-		41
11		7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	7364 2		N	-0-		41
12		7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	7511 2	23 9	N	21		62
TOTAL GAS PROD:			81,735				TOTAL CONDENSATE PROD:			25		

BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867								
7276 JV-S WEDGE		WELL #:		1	RRCID ->	201307	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	12714	PERF.10372 - 10390	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		Y	-0-		138
02		493 N	132	-0-	-361	-0-	132 2		Y	-0-		138
03		496 N	74	-0-	-422	-0-	74 2		Y	-0-		138
04		300 N	68	-0-	-232	-0-	68 2		Y	-0-		138
05		155 N	105	-0-	-50	-0-	105 2		Y	-0-		138
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		Y	-0-		138
07		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		Y	-0-		138
08		314 N	314	-0-	-0-	-0-	292 2	22 9	Y	20		158
09		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		Y	-0-		158
10		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		Y	-0-		158
11		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		Y	-0-		158
12		403 N	23	-0-	-380	-0-	23 2		Y	-0-		158
TOTAL GAS PROD:			2,235				TOTAL CONDENSATE PROD:			20		

OIL AND GAS DIVISION

R. O. C. (DEVONIAN)		74050 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125														
CAPRITO 82		WELL #: 1 U		RRCID -> 045787		COMPL. DATE 01/25/1969		TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CAPRITO 98		WELL #: 1 U		RRCID -> 050430		COMPL. DATE 05/01/1971		TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A								
01	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2		N	-0-					-0-
02	5597	X	5346	-0-	-251	-0-	5346	2		N	-0-					-0-
03	5983	X	5701	-0-	-282	-0-	5701	2		N	-0-					-0-
04	5790	X	5523	-0-	-267	-0-	5523	2		N	-0-					-0-
05	5983	X	5678	-0-	-305	-0-	5678	2		N	-0-					-0-
06	5520	X	5404	-0-	-116	-0-	5404	2		N	-0-					-0-
07	5704	X	912	-0-	-4792	-0-	912	2		N	-0-					-0-
08	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6982	2		N	-0-					-0-
09	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	2		N	-0-					-0-
10	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2		N	-0-					-0-
11	6060	X	5470	-0-	-590	-0-	5470	2		N	-0-					-0-
12	6262	X	5586	-0-	-676	-0-	5586	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		64,256				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UNIVERSITY 16-21		WELL #: 2		RRCID -> 057784		COMPL. DATE 03/04/1974		TOTAL DEPTH 12509 PERF. N/A								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

R. O. C. (DEVONIAN)		//CONT.//		74050 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125							
CAPRITO 99		WELL #:		2 U	RRCID -> 069328	COMPL. DATE 10/18/1976	TOTAL DEPTH 16810	PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2	N	-0-		-0-
02	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2	N	-0-		-0-
03	2418 N	2277	-0-	-141	-0-	2277	2	N	-0-		-0-
04	2400 N	2153	-0-	-247	-0-	2153	2	N	-0-		-0-
05	2325 N	2251	-0-	-74	-0-	2251	2	N	-0-		-0-
06	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2	N	-0-		-0-
07	2232 N	372	-0-	-1860	-0-	372	2	N	-0-		-0-
08	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2	N	-0-		-0-
09	2310 N	2175	-0-	-135	-0-	2175	2	N	-0-		-0-
10	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2	N	-0-		-0-
11	2250 N	2228	-0-	-22	-0-	2228	2	N	-0-		-0-
12	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 25,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPRITO 82		WELL #:		2 U	RRCID -> 072030	COMPL. DATE 04/13/1977	TOTAL DEPTH 16950	PERF. N/A			
01	4619 X	4059	-0-	-560	-0-	4059	2	Y	-0-		-0-
02	4176 X	3942	-0-	-234	-0-	3942	2	Y	-0-		-0-
03	4464 X	3614	-0-	-850	-0-	3614	2	Y	-0-		-0-
04	4320 X	3897	-0-	-423	-0-	3897	2	Y	-0-		-0-
05	4464 X	4055	-0-	-409	-0-	4055	2	Y	-0-		-0-
06	4080 X	3925	-0-	-155	-0-	3925	2	Y	-0-		-0-
07	4216 X	539	-0-	-3677	-0-	539	2	Y	-0-		-0-
08	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2	Y	-0-		-0-
09	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2	Y	-0-		-0-
10	4061 X	3984	-0-	-77	-0-	3984	2	Y	-0-		-0-
11	4290 X	4011	-0-	-279	-0-	4011	2	Y	-0-		-0-
12	4433 X	3943	-0-	-490	-0-	3943	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 44,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPRITO 82		WELL #:		11	RRCID -> 203711	COMPL. DATE 11/14/2003	TOTAL DEPTH 17020	PERF.12796 - 13247			
01	34441 X	33691	-0-	-750	-0-	33611	2	80 9	Y	73	267
02	32074 X	32054	-0-	-20	-0-	31979	2	75 9	Y	68	335
03	34317 X	32087	-0-	-2230	-0-	32034	2	53 9	Y	48	196
04	33210 X	30142	-0-	-3068	-0-	30110	2	32 9	Y	29	225
05	34317 X	31854	-0-	-2463	-0-	31808	2	46 9	Y	42	267
06	33150 X	29727	-0-	-3423	-0-	29696	2	31 9	Y	28	109
07	34255 X	27924	-0-	-6331	-0-	27841	2	83 9	Y	75	184
08	32085 X	30130	-0-	-1955	-0-	30091	2	39 9	Y	35	219
09	31139 X	31139	-0-	-0-	-0-	31089	2	50 9	Y	45	264
10	31868 X	28673	-0-	-3195	-0-	28628	2	45 9	Y	41	305
11	29730 X	29169	-0-	-561	-0-	29128	2	41 9	Y	37	179
12	32178 X	27134	-0-	-5044	-0-	27122	2	12 9	Y	11	190

TOTAL GAS PROD: 363,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

OIL AND GAS DIVISION

R. O. C. (DEVONIAN)		//CONT.//		74050 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867								
708A JV-S PYOTE 20-6		WELL #:		6	RRCID ->	060470	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12490	PERF.11982 - 12016	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5678 S	5678	-0-	-0-	1167 1	4511 2		N	-0-		-0-
02		5255 S	5255	-0-	-0-	1167 1	4088 2		N	-0-		-0-
03		5270 S	4958	-0-	-312	1167 1	3791 2		N	-0-		-0-
04		5337 S	5337	-0-	-0-	1167 1	4170 2		N	-0-		-0-
05		5301 S	5301	-0-	-0-	1167 1	4134 2		N	-0-		-0-
06		5019 S	5019	-0-	-0-	1167 1	3852 2		N	-0-		-0-
07		5335 S	5335	-0-	-0-	1167 1	4168 2		N	-0-		-0-
08		5270 S	4959	-0-	-311	1167 1	3792 2		N	-0-		-0-
09		5981 S	5981	-0-	-0-	1167 1	4814 2		N	-0-		-0-
10		5994 S	5994	-0-	-0-	1167 1	4827 2		N	-0-		-0-
11		5442 S	5442	-0-	-0-	1167 1	4275 2		N	-0-		-0-
12		5282 S	5282	-0-	-0-	1167 1	4115 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		64,541		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 U	RRCID ->	064758	COMPL. DATE	11/18/1975	TOTAL DEPTH	16700	PERF. N/A	
01		8060 X	7412	-0-	-648	7412 2			N	-0-		-0-
02		7511 X	6944	-0-	-567	6944 2			N	-0-		-0-
03		8029 X	7676	-0-	-353	7676 2			N	-0-		-0-
04		7170 X	6113	-0-	-1057	6113 2			N	-0-		-0-
05		7409 X	6208	-0-	-1201	6208 2			N	-0-		-0-
06		7440 X	5731	-0-	-1709	5731 2			N	-0-		-0-
07		7688 X	6344	-0-	-1344	6344 2			N	-0-		-0-
08		7657 X	1703	-0-	-5954	1703 2			N	-0-		-0-
09		6873 X	6873	-0-	-0-	6873 2			N	-0-		-0-
10		7096 X	7096	-0-	-0-	7096 2			N	-0-		-0-
11		6658 X	6658	-0-	-0-	6658 2			N	-0-		-0-
12		7099 X	6554	-0-	-545	6554 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		75,312		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

R.O.C. (ELLEN.)		74050 498		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125										
CAPRITO 82		WELL #:		1 L	RRCID ->	045788	COMPL. DATE	01/25/1969	TOTAL DEPTH	17120	PERF. N/A	
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
 CAPRITO 83 WELL #: 1 RRCID -> 048980 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 17795 PERF.16410 - 17795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y	-0-			-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		Y	-0-			-0-
03	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 2		Y	-0-			-0-
04	90 N	48	-0-	-42	-0-	48 2		Y	-0-			-0-
05	93 N	49	-0-	-44	-0-	49 2		Y	-0-			-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2		Y	-0-			-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2		Y	-0-			-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2		Y	-0-			-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2		Y	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-			-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 2		Y	-0-			-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		654		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAPRITO 98 WELL #: 1 L RRCID -> 050881 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

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

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 1 L RRCID -> 053610 COMPL. DATE 04/30/1972 TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A

01	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4917 2		N	-0-			-0-
02	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326 2		N	-0-			-0-
03	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341 2		N	-0-			-0-
04	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982 2		N	-0-			-0-
05	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430 2		N	-0-			-0-
06	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492 2		N	-0-			-0-
07	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307 2		N	-0-			-0-
08	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017 2		N	-0-			-0-
09	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100 2		N	-0-			-0-
10	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352 2		N	-0-			-0-
11	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839 2		N	-0-			-0-
12	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		49,033		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
 CAPRITO 99 WELL #: 2 L RRCID -> 069329 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

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

CAPRITO 82 WELL #: 2 L RRCID -> 079287 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16364 - 16821

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

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
 708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 L RRCID -> 052638 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

01	15810 S	14554	-0-	-1256	-0-	1564	1	12990	2	Y	-0-					-0-
02	13659 S	12772	-0-	-887	-0-	1564	1	11208	2	Y	-0-					-0-
03	15138 S	15138	-0-	-0-	-0-	1564	1	13574	2	Y	-0-					-0-
04	14555 S	14555	-0-	-0-	-0-	1564	1	12991	2	Y	-0-					-0-
05	14902 S	14902	-0-	-0-	-0-	1564	1	13329	2	Y	8	8	8			-0-
06	14430 S	13057	-0-	-1373	-0-	1564	1	11481	2	Y	11	11	8			-0-
07	14911 S	14778	-0-	-133	-0-	1564	1	13214	2	Y	-0-					-0-
08	14012 S	3855	-0-	-10157	-0-	1564	1	2291	2	Y	-0-					-0-
09	13050 S	12612	-0-	-438	-0-	1564	1	11048	2	Y	-0-					-0-
10	14012 S	12655	-0-	-1357	-0-	1564	1	11091	2	Y	-0-					-0-
11	13379 S	13379	-0-	-0-	-0-	1564	1	11815	2	Y	-0-					-0-
12	13478 S	13478	-0-	-0-	-0-	1564	1	11914	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		155,735				TOTAL CONDENSATE PROD:		19								

OIL AND GAS DIVISION

R.O.C. (ELLEN.)		//CONT.//		74050 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD							
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.//		041867											
7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 L	RRCID -> 064759	COMPL. DATE 11/17/1975	TOTAL DEPTH 16700	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

R.O.C. (MONTROYA)				74050 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD							
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125											
CAPRITO "99"		WELL #:		9H	RRCID -> 181389	COMPL. DATE 12/19/2000	TOTAL DEPTH N/A	PERF.14738	- 17686						
01	11904 X	9757	-0-	-2147	-0-	9757 2				N	-0-				84
02	10179 X	7800	-0-	-2379	-0-	7798 2	2	9		N	2				86
03	10881 X	6776	-0-	-4105	-0-	6776 2				N	-0-				86
04	10530 X	6912	-0-	-3618	-0-	6911 2	1	9		N	1				87
05	9765 X	6670	-0-	-3095	-0-	6666 2	4	9		N	4				91
06	13857 X	13857	-0-	-0-	-0-	13840 2	17	9		N	15				106
07	16839 X	16839	-0-	-0-	-0-	16835 2	4	9		N	4				110
08	15935 X	15935	-0-	-0-	-0-	15935 2				N	-0-				110
09	13875 X	13875	-0-	-0-	-0-	13874 2	1	9		N	1				111
10	16554 X	13557	-0-	-2997	-0-	13533 2	24	9		N	22				133
11	16020 X	9985	-0-	-6035	-0-	9970 2	15	9		N	14				147
12	16554 X	8649	-0-	-7905	-0-	8646 2	3	9		N	3				150

TOTAL GAS PROD: 130,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

CAPRITO 82		WELL #:		1H	RRCID -> 184119	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 14254	PERF.13940	- 17190						
01	21545 X	20963	-0-	-582	-0-	20946 2	17	9		N	15				115
02	19923 X	19629	-0-	-294	-0-	19629 2				N	-0-				115
03	21328 X	20358	-0-	-970	-0-	20358 2				N	-0-				115
04	20640 X	19416	-0-	-1224	-0-	19416 2				N	-0-				115
05	21328 X	19978	-0-	-1350	-0-	19978 2				N	-0-				115
06	20310 X	19113	-0-	-1197	-0-	19113 2				N	-0-				115
07	20987 X	19825	-0-	-1162	-0-	19825 2				N	-0-				115
08	20367 X	19970	-0-	-397	-0-	19854 2	116	9		N	105				105
09	19410 X	19085	-0-	-325	-0-	19085 2				N	-0-				105
10	19964 X	19320	-0-	-644	-0-	19320 2				N	-0-				105
11	19200 X	19097	-0-	-103	-0-	19058 2	39	9		N	35				140
12	19840 X	19358	-0-	-482	-0-	19358 2				N	-0-				140

TOTAL GAS PROD: 236,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

R.O.C. (MONTROYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125													
CAPRITO 98 WELL #: 1H RRCID -> 190099 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	19220 X	18689	-0-	-531	-0-	18583	2	106	9	N	96		224
02	17632 X	17400	-0-	-232	-0-	17400	2			N	-0-		224
03	18848 X	18188	-0-	-660	-0-	18188	2			N	-0-		224
04	18240 X	17636	-0-	-604	-0-	17636	2			N	-0-		224
05	18848 X	18090	-0-	-758	-0-	18090	2			N	-0-		224
06	18090 X	17320	-0-	-770	-0-	17301	2	19	9	N	17	185 1	56
07	18600 X	17494	-0-	-1106	-0-	17494	2			N	-0-		56
08	18104 X	17931	-0-	-173	-0-	17931	2			N	-0-	5 7	51
09	17520 X	16953	-0-	-567	-0-	16953	2			N	-0-		51
10	18104 X	17578	-0-	-526	-0-	17525	2	53	9	N	48		99
11	17340 X	16682	-0-	-658	-0-	16653	2	29	9	N	26		125
12	17918 X	17212	-0-	-706	-0-	17208	2	4	9	N	4		129

TOTAL GAS PROD: 211,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

CAPRITO 82 WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188													
01	17887 X	16731	-0-	-1156	-0-	16689	2	42	9	N	38		195
02	16211 X	16202	-0-	-9	-0-	16162	2	40	9	N	36		231
03	17329 X	16880	-0-	-449	-0-	16844	2	36	9	N	33		264
04	16770 X	16219	-0-	-551	-0-	16196	2	23	9	N	21	191 1	94
05	17329 X	16381	-0-	-948	-0-	16351	2	30	9	N	27		121
06	16770 X	16175	-0-	-595	-0-	16150	2	25	9	N	23		144
07	17329 X	16480	-0-	-849	-0-	16454	2	26	9	N	24		168
08	16895 X	15809	-0-	-1086	-0-	15787	2	22	9	N	20		188
09	16230 X	14741	-0-	-1489	-0-	14706	2	35	9	N	32		220
10	16709 X	16614	-0-	-95	-0-	16586	2	28	9	N	25		245
11	16170 X	15059	-0-	-1111	-0-	15059	2			N	-0-		245
12	16492 X	15313	-0-	-1179	-0-	15313	2			N	-0-		245

TOTAL GAS PROD: 192,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

CAPRITO "81" WELL #: 1H RRCID -> 200032 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999													
01	11408 X	11056	-0-	-352	-0-	11014	2	42	9	N	38		110
02	10086 X	10086	-0-	-0-	-0-	10052	2	34	9	N	31		141
03	10726 X	10433	-0-	-293	-0-	10403	2	30	9	N	27		168
04	10380 X	9906	-0-	-474	-0-	9883	2	23	9	N	21		189
05	10726 X	10066	-0-	-660	-0-	10066	2			N	-0-		189
06	10380 X	9754	-0-	-626	-0-	9754	2			N	-0-		189
07	10726 X	9906	-0-	-820	-0-	9906	2			N	-0-		189
08	10447 X	9799	-0-	-648	-0-	9799	2			N	-0-	4 7	185
09	9900 X	9283	-0-	-617	-0-	9283	2			N	-0-		185
10	10075 X	9695	-0-	-380	-0-	9609	2	86	9	N	78		263
11	9750 X	9223	-0-	-527	-0-	9199	2	24	9	N	22	196 1	89
12	9920 X	9473	-0-	-447	-0-	9439	2	34	9	N	31		120

TOTAL GAS PROD: 118,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

OIL AND GAS DIVISION

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//	74050 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//	003125									
ROC "83"		WELL #:	1H	RRCID ->	201007	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	14293	PERF.13900	-	15610
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	7502 X	7130	-0-	-372	-0-	7126	2	4	9	N	4	69
02	6815 X	6620	-0-	-195	-0-	6617	2	3	9	N	3	72
03	7285 X	6921	-0-	-364	-0-	6919	2	2	9	N	2	74
04	7020 X	6593	-0-	-427	-0-	6592	2	1	9	N	1	75
05	7192 X	6786	-0-	-406	-0-	6786	2			N	-0-	75
06	6900 X	6509	-0-	-391	-0-	6509	2			N	-0-	75
07	7068 X	6674	-0-	-394	-0-	6674	2			N	-0-	75
08	6913 X	6660	-0-	-253	-0-	6660	2			N	-0-	73
09	6600 X	48	-0-	-6552	-0-	48	2			N	-0-	73
10	6789 X	6642	-0-	-147	-0-	6642	2			N	-0-	73
11	6510 X	6366	-0-	-144	-0-	6366	2			N	-0-	73
12	6665 X	6507	-0-	-158	-0-	6507	2			N	-0-	73
TOTAL GAS PROD:			73,456			TOTAL CONDENSATE PROD:			10			

BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867										
708 JV-S PYOTE "3-20"		WELL #:	3 U	RRCID ->	052596	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	16400	PERF. N/A		
01	13423 X	12268	-0-	-1155	-0-	1563	1	10705	2	Y	-0-	-0-
02	11339 X	10917	-0-	-422	-0-	1563	1	9354	2	Y	-0-	-0-
03	12750 X	12750	-0-	-0-	-0-	1563	1	11187	2	Y	-0-	-0-
04	12270 X	12270	-0-	-0-	-0-	1563	1	10707	2	Y	-0-	-0-
05	12559 X	12559	-0-	-0-	-0-	1563	1	10986	2	Y	9	-0-
						10	9				9	8
06	11730 X	11039	-0-	-691	-0-	1563	1	9462	2	Y	13	-0-
						14	9				13	8
07	12454 X	12454	-0-	-0-	-0-	1563	1	10891	2	Y	-0-	-0-
08	20765 X	20765	-0-	-0-	-0-	1563	1	19202	2	Y	-0-	-0-
09	11160 X	10418	-0-	-742	-0-	1563	1	8855	2	Y	-0-	-0-
10	11532 X	10704	-0-	-828	-0-	1563	1	9141	2	Y	-0-	-0-
11	11458 X	11458	-0-	-0-	-0-	1563	1	9895	2	Y	-0-	-0-
12	11573 X	11573	-0-	-0-	-0-	1563	1	10010	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			149,175			TOTAL CONDENSATE PROD:			22			

7108 JV-S WARD		083968										
		WELL #:	1Y	RRCID ->	083968	COMPL. DATE	07/27/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13616	-	13856
01	1271 N	1197	-0-	-74	-0-	1197	2			N	-0-	28
02	1160 N	984	-0-	-176	-0-	984	2			N	-0-	28
03	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-	28
04	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-	28
05	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-	28
06	1290 N	1256	-0-	-34	-0-	1256	2			N	-0-	28
07	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-	28
08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-	28
09	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-	28
10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-	28
11	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-	28
12	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-	28
TOTAL GAS PROD:			16,491			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.// 74050 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867									
708 JV-D PYOTE		WELL #: 2		RRCID -> 123766		COMPL. DATE 03/18/1987		TOTAL DEPTH 16500 PERF.13365 - 13584			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	8773 X	7826	-0-	-947	-0-	2189 1	5637 2	N	-0-		64
02	7250 X	7031	-0-	-219	-0-	2189 1	4842 2	N	-0-		64
03	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	2189 1	6684 2	N	1		65
04	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	2189 1	5463 2	N	-0-		65
05	7750 X	7625	-0-	-125	-0-	2189 1	5436 2	N	-0-		65
06	7500 X	6998	-0-	-502	-0-	2189 1	4809 2	N	-0-		65
07	7750 X	7407	-0-	-343	-0-	2189 1	5218 2	N	-0-		65
08	8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	2189 1	5963 2	N	-0-		65
09	7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	2189 1	5494 2	N	-0-		65
10	7192 X	6965	-0-	-227	-0-	2189 1	4776 2	N	-0-		65
11	7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	2189 1	5378 2	N	-0-		65
12	7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	2189 1	5195 2	N	-0-		65
TOTAL GAS PROD:		91,164		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

7108 JV-S SEALY GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 189129		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.14040 - 18300			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	60 1	4367 2	N	-0-		174
02	4147 X	3220	-0-	-927	-0-	60 1	3160 2	N	-0-		174
03	4433 X	4240	-0-	-193	-0-	60 1	4180 2	N	-0-		174
04	4290 X	3837	-0-	-453	-0-	60 1	3777 2	N	-0-		174
05	4433 X	3726	-0-	-707	-0-	60 1	3666 2	N	-0-		174
06	4290 X	2964	-0-	-1326	-0-	60 1	2904 2	N	-0-		174
07	4247 X	3994	-0-	-253	-0-	60 1	3934 2	N	-0-		174
08	4247 X	2325	-0-	-1922	-0-	60 1	2265 2	N	-0-		174
09	3840 X	2001	-0-	-1839	-0-	60 1	1941 2	N	-0-		174
10	3999 X	1840	-0-	-2159	-0-	60 1	1780 2	N	-0-		174
11	3870 X	1879	-0-	-1991	-0-	60 1	1819 2	N	-0-		174
12	3999 X	1824	-0-	-2175	-0-	60 1	1764 2	N	-0-		174
TOTAL GAS PROD:		36,277		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011		RRCID -> 245583		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 16720 PERF.13655 - 14242			
CAPRITO 100		WELL #: 1									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3100 X	3056	-0-	-44	-0-	3056 2		N	-0-		-0-
02	T. A.	4127	-0-	4127	-0-	4127 2		N	-0-		-0-
03	T. A.	3895	-0-	3895	-0-	8022 2		N	-0-		-0-
04	T. A.	3486	-0-	3486	-0-	11508 2		N	-0-		-0-
05	T. A.	3571	-0-	3571	-0-	15079 2		N	-0-		-0-
06	T. A.	3427	-0-	3427	-0-	18506 2		N	-0-		-0-
07	22019 X	3513	-0-	-18506	-0-	3513 2		N	-0-		-0-
08	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475 2		N	-0-		-0-
09	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315 2		N	-0-		-0-
10	3410 X	3394	-0-	-16	-0-	3394 2		N	-0-		-0-
11	3300 X	3252	-0-	-48	-0-	3252 2		N	-0-		-0-
12	3410 X	3347	-0-	-63	-0-	3347 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		41,858		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

REAVES, N. (3200) 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
 CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
 ANADARKO STATE 14 WELL #: 1 RRCID -> 072948 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 3218 PERF. N/A

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

ANADARKO STATE 14 WELL #: 2 RRCID -> 074167 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 3347 PERF. N/A

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

ANADARKO STATE 14 WELL #: 3 RRCID -> 075491 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A

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

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
 CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. //CONT.// 170164
 ANADARKO STATE 14 WELL #: 4 RRCID -> 075724 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A

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

ANADARKO STATE -R- WELL #: 1406R RRCID -> 248626 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 3118 - 3126

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

ANADARKO STATE WELL #: 2304 RRCID -> 248629 COMPL. DATE 09/18/1994 TOTAL DEPTH 3136 PERF. 3131 - 3136

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

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
 CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. //CONT.// 170164
 ANADARKO STATE -A- WELL #: 1405 RRCID -> 248631 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 3123 PERF. 3118 - 3123

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

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

E. & M. TECH INC. 238065
 TXL "H" 13 WELL #: 1 RRCID -> 204214 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3100 - 4802

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

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

LINOP CORPORATION 501665
 REEVES -BD- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072031 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 3211 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

REEVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
 RE-OP CORP. 695742
 REEVES -AM- FEE WELL #: 1 RRCID -> 036114 COMPL. DATE 06/28/1964 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-

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

REEVES -AM- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036115 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-

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

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 1026 RRCID -> 066070 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-

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

REEVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
 RE-OP CORP. //CONT.// 695742
 STATE OF TEXAS 26 WELL #: 2 RRCID -> 069566 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

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

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 3 RRCID -> 069567 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

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

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 4 RRCID -> 069568 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

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

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
 RE-OP CORP. //CONT.// 695742
 ARCO STATE 24 WELL #: 2 RRCID -> 069586 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ARCO STATE 24 WELL #: 3 RRCID -> 069779 COMPL. DATE 01/29/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ARCO STATE 24 WELL #: 4 RRCID -> 069912 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

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

OIL AND GAS DIVISION

REEVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
 RE-OP CORP. //CONT.// 695742
 REEVES -AM- WELL #: 3 RRCID -> 072032 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REEVES -BC- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072033 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

AMARILLO STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 072166 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

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

REEVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
 RE-OP CORP. //CONT.// 695742
 REEVES -BD- FEE WELL #: 1 RRCID -> 072324 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 3179 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO STATE 24 WELL #: 1X RRCID -> 072422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3150 - 3161

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

ARCO STATE WELL #: 2 RRCID -> 074060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3221 - 3258

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

REEVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
 RE-OP CORP. //CONT.// 695742
 ARCO STATE 34 WELL #: 1 RRCID -> 074252 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

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

HILL "32" WELL #: 1 RRCID -> 075056 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A

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

MEEKER 15 WELL #: 1 RRCID -> 075302 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

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

OIL AND GAS DIVISION

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
 RE-OP CORP. //CONT.// 695742
 ARCO STATE 34 WELL #: 4 RRCID -> 075479 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

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

ARCO STATE "44" WELL #: 1 RRCID -> 076234 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3028 - 3035

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

SLEDGE BROS. OIL CO. 787409
 ARCO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 098343 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3292 PERF. N/A

01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	355	2	10	9	N	9			106
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	371	2	6	9	N	5			111
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	374	2	1	9	N	1			112
04	360	N	290	-0-	-70	-0-	286	2	4	9	N	4			116
05	403	N	363	-0-	-40	-0-	357	2	6	9	N	5			121
06	360	N	185	-0-	-175	-0-	185	2			N	-0-			121
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	447	2	3	9	N	3			124
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	378	2	2	9	N	2			126
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	334	2	7	9	N	6			132
10	465	N	340	-0-	-125	-0-	338	2	2	9	N	2			134
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			134
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			134
TOTAL GAS PROD:			4,205			TOTAL CONDENSATE PROD:			37						

OIL AND GAS DIVISION

RED BLUFF (WOLFCAMP) 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 RED BLUFF 13 WELL #: 1 RRCID -> 103978 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11323 - 11943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			56
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			56
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			56
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			56
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			56
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			56
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			56
TOTAL GAS PROD:		125											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OXY USA INC. 630591
 RED BLUFF "12" WELL #: 3 RRCID -> 096751 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 17017 PERF.11530 - 11826

01	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-				N	-0-			149
02	2871 X	2578	-0-	-293	-0-	2578	2		N	-0-			149
03	3069 X	892	-0-	-2177	-0-	892	2		N	-0-			149
04	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2		N	-0-			149
05	7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	2		N	-0-			149
06	8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	8094	2		N	-0-			149
07	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	6375	2		N	-0-			149
08	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2		N	-0-			149
09	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2		N	-0-			149
10	3069 X	1572	-0-	-1497	-0-	1572	2		N	-0-			149
11	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-				N	-0-			149
12	3069 X	1476	-0-	-1593	-0-	1476	2		N	-0-			149
TOTAL GAS PROD:		42,837											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

RED BLUFF 6 WELL #: 1 RRCID -> 099171 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11633 - 11926

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
TOTAL GAS PROD:		-0-											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

RED BLUFF (WOLFCAMP) //CONT.// 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 RED BLUFF 1 WELL #: 1 RRCID -> 110022 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11532 - 11570

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	149 1		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RED FISH 7 WELL #: 1 RRCID -> 167916 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11630 - 11918

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

RED BLUFF 1 WELL #: 2 RRCID -> 188696 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11734 - 11809

01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RED BLUFF (WOLFCAMP)		//CONT.//		75161 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING				
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC				714221								
DAMSITE UNIT		WELL #:		1D	RRCID ->	264477	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	16600	PERF. 4845 - 10509	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

SABRE OPERATING, INC.				742261				CNTY: CRANE				
RED BLUFF "2"		WELL #:		1	RRCID ->	118145	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11697 - 11924	
01	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	2		N	-0-	42
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-	42
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	42
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-	42
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-	42
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-	42
07	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2		N	-0-	42
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	42
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	42
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-	42
TOTAL GAS PROD:		628		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

ROBERDEAU, S. (WICHITA ALBANY)				77252 915	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CRANE				
R. K. G. ENGINEERING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	124878	COMPL. DATE	07/08/1987	TOTAL DEPTH	6661	PERF. 4790 - 4793	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

RODGERS (ATOKA)		77830 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
KELTON		WELL #: 1		RRCID -> 080833		COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH 19870 PERF.14252 - 14306		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	2511 X	1435	-0-	-1076	-0-	248 1	1179 3	N	7	201
02	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	8 9	3012 3	N	40	241
03	2511 X	2427	-0-	-84	-0-	44 9	2179 3	N	-0-	241
04	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	234 1	2184 3	N	20	261
05	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	22 9	3396 3	N	7	94
06	2430 X	2130	-0-	-300	-0-	248 1	1930 3	N	-0-	94
07	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	8 9	3626 3	N	-0-	94
08	2511 X	550	-0-	-1961	-0-	238 1	304 3	N	-0-	94
09	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	246 1	3505 3	N	-0-	94
10	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	240 1	2517 3	N	-0-	94
11	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	248 1	3194 3	N	-0-	94
12	2511 X	2155	-0-	-356	-0-	240 1	1907 3	N	-0-	94
TOTAL GAS PROD:		31,885		TOTAL CONDENSATE PROD:		74				

RODGERS		77830 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
WELL #: 1		RRCID -> 154628		COMPL. DATE 05/06/1995		TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532				
01	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	310 1	3448 3	N	-0-	76
02	3857 X	2019	-0-	-1838	-0-	290 1	1729 3	N	-0-	76
03	3782 X	1871	-0-	-1911	-0-	310 1	1561 3	N	-0-	76
04	3630 X	2618	-0-	-1012	-0-	300 1	2318 3	N	-0-	76
05	3751 X	2402	-0-	-1349	-0-	310 1	2092 3	N	-0-	76
06	3630 X	2691	-0-	-939	-0-	250 1	2441 3	N	-0-	76
07	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	297 1	3516 3	N	-0-	76
08	2697 X	2125	-0-	-572	-0-	308 1	1817 3	N	-0-	76
09	2700 X	2277	-0-	-423	-0-	300 1	1977 3	N	-0-	76
10	3813 X	3227	-0-	-586	-0-	310 1	2917 3	N	-0-	76
11	3690 X	3054	-0-	-636	-0-	300 1	2754 3	N	-0-	76
12	3813 X	2624	-0-	-1189	-0-	310 1	2314 3	N	-0-	76
TOTAL GAS PROD:		32,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ROJO CABALLOS (MISS.)		77953 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
WEATHERBY, IVY B.		WELL #: 3		RRCID -> 094140		COMPL. DATE 03/28/1982		TOTAL DEPTH 15578 PERF.14981 - 15469		
01	13095 X	13095	-0-	-0-	-0-	13095 2		N	-0-	53
02	12412 X	9444	-0-	-2968	-0-	9444 2		N	-0-	53
03	13485 X	13188	-0-	-297	-0-	13135 2	53 9	N	48	101
04	13050 X	11999	-0-	-1051	-0-	11984 2	15 9	N	14	115
05	12927 X	12137	-0-	-790	-0-	12137 2		N	-0-	115
06	12510 X	11288	-0-	-1222	-0-	11288 2		N	-0-	115
07	12927 X	12876	-0-	-51	-0-	12876 2		N	-0-	115
08	12927 X	12844	-0-	-83	-0-	12844 2		N	-0-	115
09	12000 X	11391	-0-	-609	-0-	11391 2		N	-0-	115
10	12927 X	11765	-0-	-1162	-0-	11765 2		N	-0-	115
11	11038 X	11038	-0-	-0-	-0-	11032 2	6 9	N	5	120
12	11352 X	11352	-0-	-0-	-0-	11352 2		N	-0-	120
TOTAL GAS PROD:		142,417		TOTAL CONDENSATE PROD:		67				

ROJO CABALLOS (MISS.)		//CONT.// 77953 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
SCHLOSSER, FRED ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 184879		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311 2		N	-0-	116
02	3915 X	3804	-0-	-111	-0-	3804 2		N	-0-	116
03	4433 X	4041	-0-	-392	-0-	4041 2		N	-0-	116
04	4290 X	4025	-0-	-265	-0-	3916 2	109 9	N	99	215
05	4433 X	4072	-0-	-361	-0-	4046 2	26 9	N	24	69
06	4170 X	3930	-0-	-240	-0-	3930 2		N	-0-	69
07	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4159 2	31 9	N	28	97
08	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4191 2	48 9	N	44	141
09	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033 2		N	-0-	141
10	4216 X	4213	-0-	-3	-0-	4201 2	12 9	N	11	152
11	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207 2		N	-0-	152
12	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510 2		N	-0-	152
TOTAL GAS PROD:		49,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		206				

WEATHERBY, IVY B. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 203355		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ROJO CABALLOS (PENN.)		77953 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
APACHE CORPORATION		027200								
MOORE, KATHLEEN J.		WELL #: 1		RRCID -> 020680		COMPL. DATE 02/19/1960		TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	10292 X	10109	-0-	-183	-0-	10051 3	58 9	Y	53	133
02	9193 X	9051	-0-	-142	-0-	9028 3	23 9	Y	21	49
03	9827 X	8492	-0-	-1335	-0-	8481 3	11 9	Y	10	59
04	9510 X	9340	-0-	-170	-0-	9338 3	2 9	Y	2	61
05	9827 X	8624	-0-	-1203	-0-	8592 3	32 9	Y	29	31
06	9510 X	7884	-0-	-1626	-0-	7853 3	31 9	Y	28	59
07	10091 X	10091	-0-	-0-	-0-	10039 3	52 9	Y	47	70
08	9876 X	9876	-0-	-0-	-0-	9821 3	55 9	Y	50	65
09	9830 X	9830	-0-	-0-	-0-	9808 3	22 9	Y	20	85
10	10106 X	10083	-0-	-23	-0-	10083 3		Y	-0-	13
11	9780 X	9436	-0-	-344	-0-	9436 3		Y	-0-	13
12	10168 X	9872	-0-	-296	-0-	9872 3		Y	-0-	13
TOTAL GAS PROD:		112,688		TOTAL CONDENSATE PROD:		260				

ROJO CABALLOS (PENN.) //CONT.// 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200													
SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE	
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M			
01		2294 X	1243	-0-	-1051	-0-	1215 3	28 9		Y	25	86	
02	INC	G-10	4593	-0-	4593	4593	4429 3	164 9		Y	149	167	
03	INC	G-10	21069	-0-	21069	25662	20939 3	130 9		Y	118	285	
04	INC	G-10	12851	-0-	12851	38513	12848 3	3 9		Y	3	288	
05	INC	G-10	12370	-0-	12370	50883	12263 3	107 9		Y	97	105	
06		60211 X	9328	-0-	-50883	-0-	9199 3	129 9		Y	117	222	
07		11928 X	11928	-0-	-0-	-0-	11856 3	72 9		Y	65	154	
08		21080 X	9389	-0-	-11691	-0-	9342 3	47 9		Y	43	77	
09		12840 X	6421	-0-	-6419	-0-	6374 3	47 9		Y	43	120	
10		12369 X	6237	-0-	-6132	-0-	6149 3	88 9		Y	80	97	
11		11550 X	3968	-0-	-7582	-0-	3900 3	68 9		Y	62	159	
12		11935 X	3851	-0-	-8084	-0-	3779 3	72 9		Y	65	224	
TOTAL GAS PROD:											103,248	TOTAL CONDENSATE PROD:	867

STATE MC INTYRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158927 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HOELSCHER ET AL WELL #: 2901 RRCID -> 168705 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123													
01	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	1564 3			Y	-0-	213	
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 3			Y	-0-	213	
03	1519	N	1319	-0-	-200	-0-	1319 3			Y	-0-	213	
04	1500	N	1442	-0-	-58	-0-	1442 3			Y	-0-	213	
05	1581	N	1282	-0-	-299	-0-	1282 3			Y	-0-	213	
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 3			Y	-0-	213	
07	1488	N	1389	-0-	-99	-0-	1389 3			Y	-0-	213	
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 3			Y	-0-	213	
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 3			Y	-0-	213	
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 3			Y	-0-	213	
11	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	1336 3			Y	-0-	213	
12	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	1467 3			Y	-0-	213	
TOTAL GAS PROD:											17,050	TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROJO CABALLOS (PENN.)		//CONT.// 77953 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
CROSS, R. B. 21		WELL #: 2		RRCID -> 170171		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2118	N	2118	-0-	-0-	2118	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1479	N	1414	-0-	-65	1414	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1798	N	865	-0-	-933	865	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2040	N	777	-0-	-1263	777	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1519	N	454	-0-	-1065	454	3	N	-0-	-0-	-0-
06	840	N	277	-0-	-563	277	3	N	-0-	-0-	-0-
07	806	N	438	-0-	-368	438	3	N	-0-	-0-	-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	560	3	N	-0-	-0-	-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	386	3	N	-0-	-0-	-0-
10	434	N	350	-0-	-84	350	3	N	-0-	-0-	-0-
11	540	N	364	-0-	-176	364	3	N	-0-	-0-	-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	477	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,480		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
WEATHERBY, IVY B "A"		WELL #: 2		RRCID -> 205555		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	62	N	61	-0-	-1	61	2	N	-0-	-0-	-0-
02	116	N	71	-0-	-45	71	2	N	-0-	-0-	-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	115	2	N	-0-	-0-	-0-
04	60	N	27	-0-	-33	27	2	N	-0-	-0-	-0-
05	62	N	5	-0-	-57	5	2	N	-0-	-0-	-0-
06	120	N	19	-0-	-101	19	2	N	-0-	-0-	-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		298		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH)		77953 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION		027200									
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 087588		COMPL. DATE 03/16/1980		TOTAL DEPTH 15692 PERF.12900 - 15692			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	305	S	305	-0-	-0-	305	3	N	-0-	-0-	35
02	290	S	287	-0-	-3	287	3	N	-0-	-0-	35
03	310	S	308	-0-	-2	308	3	N	-0-	-0-	35
04	300	S	298	-0-	-2	298	3	N	-0-	-0-	35
05	310	S	308	-0-	-2	308	3	N	-0-	-0-	35
06	300	S	299	-0-	-1	299	3	N	-0-	-0-	35
07	310	S	307	-0-	-3	307	3	N	-0-	-0-	35
08	310	S	287	-0-	-23	287	3	N	-0-	-0-	35
09	300	S	-0-	-0-	-300	-0-	-0-	N	-0-	-0-	35
10	310	S	33	-0-	-277	33	3	N	-0-	-0-	35
11	270	S	-0-	-0-	-270	-0-	-0-	N	-0-	-0-	35
12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	35
TOTAL GAS PROD:		2,432		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH)		//CONT.// 77953 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 201833		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 257358		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 21650 PERF.14895 - 14966			
STATE MCINTYRE		WELL #: 2									
01	17606 X	17606	-0-	-0-	-0-	17445 3	161 9	N	146	131 1	248
02	17802 X	17802	-0-	-0-	-0-	17711 3	91 9	N	83	122 1	209
03	18209 X	18209	-0-	-0-	-0-	18067 3	142 9	N	129	135 1	203
04	16793 X	16793	-0-	-0-	-0-	16668 3	125 9	N	114	179 1	138
05	19034 X	13632	-0-	-5402	-0-	13558 3	74 9	N	67		205
06	18420 X	16263	-0-	-2157	-0-	16168 3	95 9	N	86	149 1	142
07	19034 X	17859	-0-	-1175	-0-	17698 3	161 9	N	146	143 1	145
08	16204 X	16204	-0-	-0-	-0-	16129 3	75 9	N	68	141 1	72
09	16800 X	14997	-0-	-1803	-0-	14802 3	195 9	N	177		249
10	17856 X	14570	-0-	-3286	-0-	14431 3	139 9	N	126	289 1	86
11	17280 X	15234	-0-	-2046	-0-	15105 3	129 9	N	117	4 8	199
12	17856 X	8719	-0-	-9137	-0-	8644 3	75 9	N	68	147 1	120

TOTAL GAS PROD: 187,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,327

ROJO CABALLOS (WOLFCAMP)		77953 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
DARK HORSE EXPLORATION INC.		200551								
MCINTYRE-STATE "32"		WELL #: 1 C		RRCID -> 119344		COMPL. DATE 11/08/1983		TOTAL DEPTH 18564 PERF.12186 - 12196		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA) 77956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 BUECHY STATE "28" WELL #: 1 RRCID -> 195318 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 18877 PERF.16660 - 17060

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		18662 X	18161	-0-	-501	-0-	18161 3		N	-0-			-0-
02		16601 X	16601	-0-	-0-	-0-	16601 3		N	-0-			-0-
03		17639 X	17182	-0-	-457	-0-	17182 3		N	-0-			-0-
04		17400 X	15051	-0-	-2349	-0-	15051 3		N	-0-			-0-
05		17980 X	16598	-0-	-1382	-0-	16598 3		N	-0-			-0-
06		17400 X	12638	-0-	-4762	-0-	12638 3		N	-0-			-0-
07		17732 X	17208	-0-	-524	-0-	17208 3		N	-0-			-0-
08		15283 X	14916	-0-	-367	-0-	14916 3		N	-0-			-0-
09		15676 X	15676	-0-	-0-	-0-	15676 3		N	-0-			-0-
10		15283 X	14585	-0-	-698	-0-	14585 3		N	-0-			-0-
11		14790 X	14378	-0-	-412	-0-	14378 3		N	-0-			-0-
12		15725 X	15725	-0-	-0-	-0-	15725 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			188,719				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PECOS "B" FEE WELL #: 1 RRCID -> 218063 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 21400 PERF.16228 - 16540

01		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		N	-0-			-0-
02		1073 N	474	-0-	-599	-0-	474 3		N	-0-			-0-
03		682 N	558	-0-	-124	-0-	558 3		N	-0-			-0-
04		630 N	430	-0-	-200	-0-	430 3		N	-0-			-0-
05		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-			-0-
06		540 N	411	-0-	-129	-0-	411 3		N	-0-			-0-
07		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-			-0-
08		496 N	405	-0-	-91	-0-	405 3		N	-0-			-0-
09		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-			-0-
10		527 N	409	-0-	-118	-0-	409 3		N	-0-			-0-
11		390 N	317	-0-	-73	-0-	317 3		N	-0-			-0-
12		496 N	337	-0-	-159	-0-	337 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,510				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 APACHE CORPORATION 027200
 MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204

01		66222 X	66222	-0-	-0-	-0-	66222 3		N	-0-			-0-
02		59579 X	59579	-0-	-0-	-0-	59579 3		N	-0-			-0-
03		61267 X	61267	-0-	-0-	-0-	61267 3		N	-0-			-0-
04		55149 X	55149	-0-	-0-	-0-	55149 3		N	-0-			-0-
05		50070 X	50070	-0-	-0-	-0-	50070 3		N	-0-			-0-
06		55773 X	55773	-0-	-0-	-0-	55773 3		N	-0-			-0-
07		56107 X	56107	-0-	-0-	-0-	56107 3		N	-0-			-0-
08		53154 X	53154	-0-	-0-	-0-	53154 3		N	-0-			-0-
09		49860 X	49860	-0-	-0-	-0-	49860 3		N	-0-			-0-
10		50305 X	50305	-0-	-0-	-0-	50305 3		N	-0-			-0-
11		46829 X	46829	-0-	-0-	-0-	46829 3		N	-0-			-0-
12		46608 X	46608	-0-	-0-	-0-	46608 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			650,923				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 090633 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 18610 PERF.18189 - 18291

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472 3		N	-0-			-0-
02		4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567 3		N	-0-			-0-
03		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534 3		N	-0-			-0-
04		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905 3		N	-0-			-0-
05		2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2582 3		N	-0-			-0-
06		2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2112 3		N	-0-			-0-
07		2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2457 3		N	-0-			-0-
08		1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847 3		N	-0-			-0-
09		2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295 3		N	-0-			-0-
10		1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3		N	-0-			-0-
11		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808 3		N	-0-			-0-
12		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXACO "33" WELL #: 1 RRCID -> 190869 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 18530 PERF.18247 - 18257

01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3			N	-0-			-0-
02	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3			N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-			-0-
04	60 N	7	-0-	-53	-0-	7 3			N	-0-			-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3			N	-0-			-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588

01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3			N	-0-			-0-
02	1276 N	1261	-0-	-15	-0-	1261 3			N	-0-			-0-
03	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	1225 3			N	-0-			-0-
04	1110 N	1073	-0-	-37	-0-	1073 3			N	-0-			-0-
05	1333 N	835	-0-	-498	-0-	835 3			N	-0-			-0-
06	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 3			N	-0-			-0-
07	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886 3			N	-0-			-0-
08	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 3			N	-0-			-0-
09	1410 N	1374	-0-	-36	-0-	1374 3			N	-0-			-0-
10	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081 3			N	-0-			-0-
11	1320 N	617	-0-	-703	-0-	617 3			N	-0-			-0-
12	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		558 N	475	-0-	-83	-0-	475	3		N	-0-			-0-	
02		667 N	560	-0-	-107	-0-	560	3		N	-0-			-0-	
03		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			-0-	
04		450 N	404	-0-	-46	-0-	404	3		N	-0-			-0-	
05		589 N	424	-0-	-165	-0-	424	3		N	-0-			-0-	
06		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			-0-	
07		403 N	372	-0-	-31	-0-	372	3		N	-0-			-0-	
08		434 N	423	-0-	-11	-0-	423	3		N	-0-			-0-	
09		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			-0-	
10		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-			-0-	
11		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-	
12		527 N	512	-0-	-15	-0-	512	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,895											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TEXACO "17" WELL #: 2 RRCID -> 214414 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 17738 PERF.17808 - 21972

01		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3		N	-0-			-0-	
02		754 N	523	-0-	-231	-0-	523	3		N	-0-			-0-	
03		558 N	461	-0-	-97	-0-	461	3		N	-0-			-0-	
04		840 N	664	-0-	-176	-0-	664	3		N	-0-			-0-	
05		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-			-0-	
06		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-			-0-	
07		682 N	484	-0-	-198	-0-	484	3		N	-0-			-0-	
08		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-			-0-	
09		720 N	693	-0-	-27	-0-	693	3		N	-0-			-0-	
10		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-			-0-	
11		660 N	547	-0-	-113	-0-	547	3		N	-0-			-0-	
12		713 N	531	-0-	-182	-0-	531	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,477											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TEXACO "17" WELL #: 1 RRCID -> 219604 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 17671 PERF.17894 - 20554

01		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3		N	-0-			-0-	
02		1363 N	874	-0-	-489	-0-	874	3		N	-0-			-0-	
03		992 N	844	-0-	-148	-0-	844	3		N	-0-			-0-	
04		1080 N	995	-0-	-85	-0-	995	3		N	-0-			-0-	
05		930 N	835	-0-	-95	-0-	835	3		N	-0-			-0-	
06		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-			-0-	
07		1023 N	679	-0-	-344	-0-	679	3		N	-0-			-0-	
08		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3		N	-0-			-0-	
09		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3		N	-0-			-0-	
10		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3		N	-0-			-0-	
11		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3		N	-0-			-0-	
12		1240 N	570	-0-	-670	-0-	570	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			10,860											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		4371 X	3632	-0-	-739	-0-	3632	3		N	-0-			-0-
02		3683 X	2894	-0-	-789	-0-	2894	3		N	-0-			-0-
03		3999 X	1938	-0-	-2061	-0-	1938	3		N	-0-			-0-
04		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	3		N	-0-			-0-
05		4061 X	2881	-0-	-1180	-0-	2881	3		N	-0-			-0-
06		3510 X	2967	-0-	-543	-0-	2967	3		N	-0-			-0-
07		4092 X	3767	-0-	-325	-0-	3767	3		N	-0-			-0-
08		3813 X	3150	-0-	-663	-0-	3150	3		N	-0-			-0-
09		3690 X	3375	-0-	-315	-0-	3375	3		N	-0-			-0-
10		3782 X	3158	-0-	-624	-0-	3158	3		N	-0-			-0-
11		3660 X	2264	-0-	-1396	-0-	2264	3		N	-0-			-0-
12		3782 X	3639	-0-	-143	-0-	3639	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			37,631				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 REYNOLDS CATTLE CO. "B" WELL #: 1 RRCID -> 070876 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 21730 PERF. N/A

01		6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	6458	2		N	-0-			-0-
02		5655 X	5090	-0-	-565	-0-	5090	2		N	-0-			-0-
03		6169 X	6045	-0-	-124	-0-	6045	2		N	-0-			-0-
04		6150 X	4882	-0-	-1268	-0-	4882	2		N	-0-			-0-
05		6355 X	4238	-0-	-2117	-0-	4238	2		N	-0-			-0-
06		6150 X	4124	-0-	-2026	-0-	4124	2		N	-0-			-0-
07		6045 X	5448	-0-	-597	-0-	5448	2		N	-0-			-0-
08		5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2		N	-0-			-0-
09		4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2		N	-0-			-0-
10		5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2		N	-0-			-0-
11		4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2		N	-0-			-0-
12		5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			61,710				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

01		34091 X	34091	-0-	-0-	-0-	34091	2		N	-0-			-0-
02		31755 X	29885	-0-	-1870	-0-	29885	2		N	-0-			-0-
03		34100 X	32859	-0-	-1241	-0-	32859	2		N	-0-			-0-
04		33000 X	31308	-0-	-1692	-0-	31308	2		N	-0-			-0-
05		34100 X	31298	-0-	-2802	-0-	31298	2		N	-0-			-0-
06		33000 X	29954	-0-	-3046	-0-	29954	2		N	-0-			-0-
07		33524 X	33524	-0-	-0-	-0-	33524	2		N	-0-			-0-
08		32860 X	32785	-0-	-75	-0-	32785	2		N	-0-			-0-
09		31551 X	31551	-0-	-0-	-0-	31551	2		N	-0-			-0-
10		33077 X	32781	-0-	-296	-0-	32781	2		N	-0-			-0-
11		32010 X	31519	-0-	-491	-0-	31519	2		N	-0-			-0-
12		33077 X	32902	-0-	-175	-0-	32902	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			384,457				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					(L)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		15954 X	15954	-0-	-0-	-0-	15954 2		N	-0-			-0-
02		14616 X	14588	-0-	-28	-0-	14588 2		N	-0-			-0-
03		16120 X	15697	-0-	-423	-0-	15697 2		N	-0-			-0-
04		15720 X	15720	-0-	-0-	-0-	15720 2		N	-0-			-0-
05		16120 X	15781	-0-	-339	-0-	15781 2		N	-0-			-0-
06		15450 X	15185	-0-	-265	-0-	15185 2		N	-0-			-0-
07		16244 X	15867	-0-	-377	-0-	15867 2		N	-0-			-0-
08		16244 X	15165	-0-	-1079	-0-	15165 2		N	-0-			-0-
09		16080 X	16080	-0-	-0-	-0-	16080 2		N	-0-			-0-
10		16315 X	16315	-0-	-0-	-0-	16315 2		N	-0-			-0-
11		15895 X	15895	-0-	-0-	-0-	15895 2		N	-0-			-0-
12		16430 X	16417	-0-	-13	-0-	16417 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 188,664													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

01		11653 X	11653	-0-	-0-	-0-	11653 2		N	-0-			-0-
02		8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	8586 2		N	-0-			-0-
03		11261 X	11261	-0-	-0-	-0-	11261 2		N	-0-			-0-
04		9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	9022 2		N	-0-			-0-
05		7006 X	6645	-0-	-361	-0-	6645 2		N	-0-			-0-
06		7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	7415 2		N	-0-			-0-
07		11858 X	11858	-0-	-0-	-0-	11858 2		N	-0-			-0-
08		9646 X	9646	-0-	-0-	-0-	9646 2		N	-0-			-0-
09		10677 X	10677	-0-	-0-	-0-	10677 2		N	-0-			-0-
10		11304 X	11304	-0-	-0-	-0-	11304 2		N	-0-			-0-
11		9960 X	9960	-0-	-0-	-0-	9960 2		N	-0-			-0-
12		10372 X	10372	-0-	-0-	-0-	10372 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 118,399													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223

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

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11005 X	10737	-0-	-268	-0-	10737 2		N	-0-			-0-
02		10237 X	9910	-0-	-327	-0-	9910 2		N	-0-			-0-
03		11253 X	10250	-0-	-1003	-0-	10250 2		N	-0-			-0-
04		10890 X	9853	-0-	-1037	-0-	9853 2		N	-0-			-0-
05		11253 X	9930	-0-	-1323	-0-	9930 2		N	-0-			-0-
06		10380 X	9505	-0-	-875	-0-	9505 2		N	-0-			-0-
07		10602 X	10528	-0-	-74	-0-	10528 2		N	-0-			-0-
08		10261 X	9854	-0-	-407	-0-	9854 2		N	-0-			-0-
09		9840 X	9459	-0-	-381	-0-	9459 2		N	-0-			-0-
10		10447 X	9717	-0-	-730	-0-	9717 2		N	-0-			-0-
11		10110 X	9365	-0-	-745	-0-	9365 2		N	-0-			-0-
12		10447 X	9325	-0-	-1122	-0-	9325 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			118,433				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 1 RRCID -> 170842 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 21600 PERF.17455 - 17882

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

DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
 MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378

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

OIL AND GAS DIVISION

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 054980 COMPL. DATE 03/31/1973 TOTAL DEPTH 21630 PERF. N/A

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

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

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062117 COMPL. DATE 05/11/1975 TOTAL DEPTH 21500 PERF. N/A

01		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
04		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
07		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A

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

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

OIL AND GAS DIVISION

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER) 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039609 COMPL. DATE 06/19/1966 TOTAL DEPTH 21910 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4854 X	4854	-0-	-0-	4854 2		N	-0-	-0-
02		3717 X	3717	-0-	-0-	3717 2		N	-0-	-0-
03		4673 X	4673	-0-	-0-	4673 2		N	-0-	-0-
04		4212 X	4212	-0-	-0-	4212 2		N	-0-	-0-
05		4173 X	4173	-0-	-0-	4173 2		N	-0-	-0-
06		3003 X	3003	-0-	-0-	3003 2		N	-0-	-0-
07		4341 X	4341	-0-	-0-	4341 2		N	-0-	-0-
08		4195 X	4195	-0-	-0-	4195 2		N	-0-	-0-
09		3629 X	3629	-0-	-0-	3629 2		N	-0-	-0-
10		3790 X	3790	-0-	-0-	3790 2		N	-0-	-0-
11		3706 X	3706	-0-	-0-	3706 2		N	-0-	-0-
12		3677 X	3677	-0-	-0-	3677 2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 47,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

01		5115 X	5082	-0-	-33	5082 2		N	-0-	-0-
02		4785 X	4577	-0-	-208	4577 2		N	-0-	-0-
03		5118 X	5118	-0-	-0-	5118 2		N	-0-	-0-
04		4920 X	4854	-0-	-66	4854 2		N	-0-	-0-
05		5084 X	5026	-0-	-58	5026 2		N	-0-	-0-
06		4950 X	3291	-0-	-1659	3291 2		N	-0-	-0-
07		5115 X	5051	-0-	-64	5051 2		N	-0-	-0-
08		5084 X	4928	-0-	-156	4928 2		N	-0-	-0-
09		4860 X	4813	-0-	-47	4813 2		N	-0-	-0-
10		5053 X	4953	-0-	-100	4953 2		N	-0-	-0-
11		4890 X	4753	-0-	-137	4753 2		N	-0-	-0-
12		5053 X	4937	-0-	-116	4937 2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 57,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 093799 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 21385 PERF. 21220 - 21304

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

RUNNING W (MCKEE)		78936 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE						
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336												
WADDELL, W. N., ETAL		WELL #: 544		RRCID -> 242283		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 6236		PERF. 6160 - 6220				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RUNNING W (TUBB)		78936 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336												
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1955		RRCID -> 226228		COMPL. DATE 01/07/2007		TOTAL DEPTH 4885		PERF. 4412 - 4574				
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
01	906 R	906	-0-	-0-	-0-	861	2	45	9	Y	41	48	1	1
02	972 R	972	-0-	-0-	-0-	936	2	36	9	Y	33	33	1	1
03	DLQ G-10	1001	-0-	1001	1001	962	2	39	9	Y	35	35	1	1
04	DLQ G-10	697	-0-	697	1698	663	2	34	9	Y	31	31	1	1
05	DLQ G-10	39	-0-	39	1737	32	2	7	9	Y	6	7	1	-0-
06	DLQ G-10	127	-0-	127	1864	127	2			Y	-0-			-0-
07	3100 R	1236	-0-	-1864	-0-	1186	2	50	9	Y	45	44	1	1
08	1120 R	1120	-0-	-0-	-0-	1089	2	31	9	Y	28	28	1	1
09	1000 R	1000	-0-	-0-	-0-	957	2	43	9	Y	39	39	1	1
10	1240 #	304	-0-	-936	-0-	304	2			Y	-0-	1	1	-0-
11	1200 #	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-			-0-
12	1240 #	61	-0-	-1179	-0-	55	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,463				TOTAL CONDENSATE PROD:		263						

RUNNING W (WADDELL)		78936 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336												
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 380		RRCID -> 183068		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 5735 - 5774				
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
01	713 #	525	-0-	-188	-0-	502	2	23	9	N	21	23	1	1
02	667 #	448	-0-	-219	-0-	429	2	19	9	N	17	17	1	1
03	713 #	417	-0-	-296	-0-	417	2			N	-0-	1	1	-0-
04	630 #	327	-0-	-303	-0-	309	2	18	9	N	16	15	1	1
05	651 #	111	-0-	-540	-0-	105	2	6	9	N	5	6	1	-0-
06	510 #	425	-0-	-85	-0-	425	2			N	-0-			-0-
07	465 #	315	-0-	-150	-0-	286	2	29	9	N	26	25	1	1
08	403 #	303	-0-	-100	-0-	282	2	21	9	N	19	19	1	1
09	420 #	275	-0-	-145	-0-	252	2	23	9	N	21	22	1	-0-
10	527 R	527	-0-	-0-	-0-	503	2	24	9	N	22	22	1	-0-
11	420 #	368	-0-	-52	-0-	344	2	24	9	N	22	22	1	-0-
12	310 #	42	-0-	-268	-0-	23	2	19	9	N	17	17	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,083				TOTAL CONDENSATE PROD:		186						

RUNNING W (WADDELL)		//CONT.//		78936 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC				238710								
SOUTHERN UNIT		WELL #:		910	RRCID ->	040892	COMPL. DATE	01/03/1967	TOTAL DEPTH	6137	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3		N	-0-		-0-
02		1131 #	933	-0-	-198	-0-	933 3		N	-0-		-0-
03		1347 R	1347	-0-	-0-	-0-	1347 3		N	-0-		-0-
04		1200 #	1126	-0-	-74	-0-	1126 3		N	-0-		-0-
05		1240 #	1106	-0-	-134	-0-	1106 3		N	-0-		-0-
06		1200 #	1028	-0-	-172	-0-	1028 3		N	-0-		-0-
07		1266 R	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3		N	-0-		-0-
08		1240 #	1160	-0-	-80	-0-	1160 3		N	-0-		-0-
09		1140 #	1077	-0-	-63	-0-	1077 3		N	-0-		-0-
10		1240 #	1234	-0-	-6	-0-	1234 3		N	-0-		-0-
11		1236 R	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3		N	-0-		-0-
12		1240 #	1165	-0-	-75	-0-	1165 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,918		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SOUTHERN UNIT		WELL #:		171	RRCID ->	043144	COMPL. DATE	01/02/1968	TOTAL DEPTH	6128	PERF. N/A
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		78936 900		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CRANE					
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336									
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		584 U	RRCID ->	036734	COMPL. DATE	06/01/1965	TOTAL DEPTH	6250	PERF. N/A
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/06/2012 - WORKOVER TO #05294

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1085	RRCID ->	084126	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5029 - 5479
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336														
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 418 RRCID -> 209547 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5090 - 5263														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3864	2	34	9	Y	31	32	1	1
02	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3259	2	31	9	Y	28	28	1	1
03	3410 X	3362	-0-	-48	-0-	3326	2	36	9	Y	33	33	1	1
04	3300 X	2756	-0-	-544	-0-	2726	2	30	9	Y	27	27	1	1
05	INC G-10	2364	-0-	2364	2364	2351	2	13	9	Y	12	13	1	-0-
06	INC G-10	5715	-0-	5715	8079	5689	2	26	9	Y	24	23	1	1
07	11620 X	3541	-0-	-8079	-0-	3500	2	41	9	Y	37	37	1	1
08	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4222	2	206	9	Y	187	182	1	6
09	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1953	2	41	9	Y	37	42	1	1
10	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1704	2	56	9	Y	51	52	1	-0-
11	INC G-10	3986	-0-	3986	3986	3935	2	51	9	Y	46	46	1	-0-
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	3986					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		513								

BURNETT OIL CO., INC. 110016														
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 5 RRCID -> 163936 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5114 - 5328														
01	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			Y	-0-			-0-
02	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			Y	-0-			-0-
03	2883 N	2861	-0-	-22	-0-	2861	2			Y	-0-			-0-
04	2760 N	2721	-0-	-39	-0-	2721	2			Y	-0-			-0-
05	2883 N	2809	-0-	-74	-0-	2809	2			Y	-0-			-0-
06	2760 N	2093	-0-	-667	-0-	2093	2			Y	-0-			-0-
07	2821 N	2639	-0-	-182	-0-	2639	2			Y	-0-			-0-
08	2821 N	2746	-0-	-75	-0-	2746	2			Y	-0-			-0-
09	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			Y	-0-			-0-
10	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			Y	-0-			-0-
11	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			Y	-0-			-0-
12	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,249		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

M.B. MCKNIGHT WELL #: 10 RRCID -> 261520 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373														
01	13559 X	13559	-0-	-0-	-0-	359	1	12910	2	N	264	323	1	103
						290	9							
02	12386 X	12386	-0-	-0-	-0-	320	1	11835	2	N	210	275	1	38
						231	9							
03	6696 X	6138	-0-	-558	-0-	371	1	5525	2	N	220	190	1	68
						242	9							
04	11989 X	11989	-0-	-0-	-0-	374	1	11359	2	N	233	251	1	50
						256	9							
05	13299 X	11811	-0-	-1488	-0-	388	1	11203	2	N	200	180	1	70
						220	9							
06	12870 X	11332	-0-	-1538	-0-	392	1	10740	2	Y	182	174	1	78
						200	9							
07	14899 X	14899	-0-	-0-	-0-	415	1	14299	2	Y	168	169	1	77
						185	9							
08	15808 X	15808	-0-	-0-	-0-	409	1	15231	2	Y	153	192	1	38
						168	9							
09	15007 X	15007	-0-	-0-	-0-	390	1	14450	2	Y	152	154	1	36
						167	9							
10	14409 X	14409	-0-	-0-	-0-	406	1	13859	2	Y	131	127	1	40
						144	9							
11	15060 X	12799	-0-	-2261	-0-	395	1	12240	2	Y	149	131	1	58
						164	9							
12	15562 X	13131	-0-	-2431	-0-	406	1	12590	2	Y	123	129	1	52
						135	9							
TOTAL GAS PROD:		153,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,185								

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378											
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 109 RRCID -> 066712 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 111 RRCID -> 068058 COMPL. DATE 08/02/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

MCKNIGHT-CROLEY WELL #: 1 RRCID -> 163056 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5166 - 5394											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		78936 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
MCKNIGHT, M. B.		WELL #:		121	RRCID ->	174061	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6070	PERF. 5232	- 5418	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCKNIGHT, M. B.		WELL #:		181	RRCID ->	174792	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	6205	PERF. 5025	- 5481
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCKNIGHT, M. B.		WELL #:		183	RRCID ->	205778	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5087	- 5480
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		78936 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE					
WILLIAMS OIL COMPANY				925440											
CROLEY ESTATE				WELL #:	1 T	RRCID ->	203707	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	7328	PERF.	5422 - 5430		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCKNIGHT, M. B. 21A				WELL #:	1	RRCID ->	207511	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	6413	PERF.	5372 - 5442
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

S.E.G. (WICHITA-ALBANY)				79227 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
FOUR C OIL & GAS CORP.				280588									
LEHN-MBR				WELL #:	1	RRCID ->	195208	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	5220	PERF.	4488 - 4748
01	1705 X	1133	-0-	-572	-0-	30	1	1060	2	N	39		156
						43	9						
02	1595 X	597	-0-	-998	-0-	30	1	524	2	N	39		195
						43	9						
03	1519 X	470	-0-	-1049	-0-	30	1	406	2	N	31		226
						34	9						
04	1110 X	878	-0-	-232	-0-	30	1	804	2	N	40	175 1	91
						44	9						
05	1147 X	867	-0-	-280	-0-	30	1	824	2	N	12		103
						13	9						
06	1110 X	974	-0-	-136	-0-	30	1	901	2	N	39		142
						43	9						
07	990 X	990	-0-	-0-	-0-	30	1	947	2	N	12		154
						13	9						
08	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	30	1	1001	2	N	12		166
						13	9						
09	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	30	1	1498	2	N	158	167 1	157
						174	9						
10	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	30	1	1720	2	N	192	172 1	177
						211	9						
11	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	30	1	1470	2	N	149	176 1	150
						164	9						
12	1767 X	856	-0-	-911	-0-	30	1	694	2	N	120	172 1	98
						132	9						
TOTAL GAS PROD:		13,136				TOTAL CONDENSATE PROD:		843					

OIL AND GAS DIVISION

S. E. G. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 79227 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
FOUR C OIL & GAS CORP.		//CONT.// 280588										
LEHN		WELL #: 3		RRCID -> 204141		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4470 - 4642				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1953 N	1841	-0-	-112	-0-	1828	2	13	9	Y	12	33
02	1769 N	1664	-0-	-105	-0-	1649	2	15	9	Y	14	47
03	1860 N	1809	-0-	-51	-0-	1795	2	14	9	Y	13	60
04	1770 N	1695	-0-	-75	-0-	1680	2	15	9	Y	14	-0-
05	1767 N	1714	-0-	-53	-0-	1696	2	18	9	Y	16	16
06	1740 N	1626	-0-	-114	-0-	1618	2	8	9	Y	7	3
07	1767 N	1402	-0-	-365	-0-	1394	2	8	9	Y	7	10
08	1705 N	1478	-0-	-227	-0-	1470	2	8	9	Y	7	17
09	1620 N	1344	-0-	-276	-0-	1337	2	7	9	Y	6	5
10	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1453	2	18	9	Y	16	21
11	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1428	2	17	9	Y	15	36
12	1426 N	1385	-0-	-41	-0-	1371	2	14	9	Y	13	6
TOTAL GAS PROD:		18,874				TOTAL CONDENSATE PROD:		140				

LEHN		WELL #: 2		RRCID -> 267635		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4485 - 4788				
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE		07/01 ->		38793								
07	47291 X	8498	-0-	-38793	-0-	40	1	8397	2	N	55	55
						61	9					
08	8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	40	1	8354	2	N	55	110
						61	9					
09	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	40	1	7804	2	N	47	86
						52	9				71	1
10	8122 X	8070	-0-	-52	-0-	40	1	7976	2	Y	49	135
						54	9					
11	7860 X	7634	-0-	-226	-0-	40	1	7543	2	Y	46	181
						51	9					
12	8122 X	7328	-0-	-794	-0-	40	1	7244	2	Y	40	91
						44	9				130	1
TOTAL GAS PROD:		47,881				TOTAL CONDENSATE PROD:		292				

N & O OIL CO. SANFORD ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 209698		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823				
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-	-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-	-0-
03	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-	-0-
04	360 N	293	-0-	-67	-0-	293	3			N	-0-	-0-
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-	-0-
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-	-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-	-0-
08	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-	-0-
09	390 N	354	-0-	-36	-0-	354	3			N	-0-	-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-	-0-
11	390 N	340	-0-	-50	-0-	340	3			N	-0-	-0-
12	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,352				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

S. E. G. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CHALKLEY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 084000 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 4660 - 4769

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		713 N	575	-0-	-138	-0-	575	2	N	-0-			-0-
02		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-			-0-
03		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-			-0-
04		570 N	372	-0-	-198	-0-	372	2	N	-0-			-0-
05		496 N	420	-0-	-76	-0-	420	2	N	-0-			-0-
06		480 N	450	-0-	-30	-0-	450	2	N	-0-			-0-
07		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-			-0-
08		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-			-0-
09		450 N	427	-0-	-23	-0-	427	2	N	-0-			-0-
10		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-			-0-
11		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-			-0-
12		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,926										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CHALKLEY, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 088764 COMPL. DATE 07/04/1980 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4452 - 4819

01		992 N	200	-0-	-792	-0-	200	2	N	-0-			13
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			13
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			13
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	7	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			200										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

I. R. T. STATE WELL #: 1 RRCID -> 096876 COMPL. DATE 08/15/1981 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4524 - 4822

01		155 N	8	-0-	-147	-0-	8	2	N	-0-			-0-
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			-0-
03		155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2	N	-0-			-0-
04		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			-0-
05		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			431										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

S. E. G. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
I. R. T. STATE WELL #: 4 RRCID -> 135019 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4536 - 4581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302 X	1079	-0-	-223	-0-	1079	2		N	-0-			57
02	1131 X	1049	-0-	-82	-0-	1049	2		N	-0-			57
03	1209 X	869	-0-	-340	-0-	869	2		N	-0-			57
04	1140 X	830	-0-	-310	-0-	830	2		N	-0-			57
05	1116 X	822	-0-	-294	-0-	822	2		N	-0-			57
06	1080 X	760	-0-	-320	-0-	760	2		N	-0-			57
07	1116 X	819	-0-	-297	-0-	819	2		N	-0-			57
08	899 X	802	-0-	-97	-0-	802	2		N	-0-			57
09	870 X	718	-0-	-152	-0-	718	2		N	-0-			57
10	837 X	706	-0-	-131	-0-	706	2		N	-0-			57
11	780 X	627	-0-	-153	-0-	627	2		N	-0-			57
12	806 X	620	-0-	-186	-0-	620	2		N	-0-			57
TOTAL GAS PROD:		9,701		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEHN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 135020 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4583 - 4713

01	465 X	95	-0-	-370	-0-	95	2		N	-0-			-0-
02	435 X	222	-0-	-213	-0-	222	2		N	-0-			-0-
03	465 X	269	-0-	-196	-0-	269	2		N	-0-			-0-
04	450 X	312	-0-	-138	-0-	312	2		N	-0-			-0-
05	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
06	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
07	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			-0-
08	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-
09	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
10	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
11	360 X	356	-0-	-4	-0-	356	2		N	-0-			-0-
12	372 X	281	-0-	-91	-0-	281	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHALKEY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 135102 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5340 PERF. N/A

01	899 X	659	-0-	-240	-0-	659	2		N	-0-			180
02	841 X	512	-0-	-329	-0-	512	2		N	-0-			180
03	961 X	553	-0-	-408	-0-	553	2		N	-0-			180
04	930 X	329	-0-	-601	-0-	329	2		N	-0-			180
05	651 X	573	-0-	-78	-0-	573	2		N	-0-			180
06	630 X	517	-0-	-113	-0-	517	2		N	-0-			180
07	558 X	527	-0-	-31	-0-	527	2		N	-0-			180
08	558 X	500	-0-	-58	-0-	500	2		N	-0-			180
09	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			180
10	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			180
11	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-	180	7	-0-
12	589 X	527	-0-	-62	-0-	527	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,338		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

S. E. G. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		79227 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
I. R. T. STATE		WELL #:		2	RRCID ->	158028	COMPL. DATE	09/20/1989	TOTAL DEPTH	5015	PERF. 4387 - 4859	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		403 N	279	-0-	-124	-0-	279 2	N	-0-		154	
02		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-		154	
03		310 N	236	-0-	-74	-0-	236 2	N	-0-		154	
04		270 N	236	-0-	-34	-0-	236 2	N	-0-		154	
05		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	N	-0-		154	
06		240 N	187	-0-	-53	-0-	187 2	N	-0-		154	
07		248 N	204	-0-	-44	-0-	204 2	N	-0-		154	
08		248 N	209	-0-	-39	-0-	209 2	N	-0-		154	
09		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-		154	
10		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2	N	-0-		154	
11		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2	N	-0-		154	
12		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-		154	
TOTAL GAS PROD:			2,933	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SABRE (CHERRY CANYON)				79423 400	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REEVES			
PEARCE, ROY F., JR.				647256							
TXL B		WELL #:		1	RRCID ->	103550	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	4305	PERF. 4199 - 4204
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PLUGGED AND ABANDONED 02/13/2012 - PLUGGED 2/13/2012

SADDLE BUTTE, N. (WICH.-ALBANY)				79460 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS			
PA PROSPECT LLC				631641							
REED "D"		WELL #:		1	RRCID ->	154391	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 3904 - 4342
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAINT LAWRENCE (STRAWN) COG OPERATING LLC MCDANIEL BROTHERS		79689 700 166150 WELL #: 3034		ASSOCIATED RRCID -> 248636		CAPACITY COMPL. DATE N/A		CNTY: GLASSCOCK TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9953 - 10009								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	744 N	701	-0-	-43	-0-	701	3			N	-0-					167
02	638 N	636	-0-	-2	-0-	636	3			N	-0-					167
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	647	3		3 9	N	3					170
04	690 N	622	-0-	-68	-0-	622	3			N	-0-					170
05	682 N	474	-0-	-208	-0-	474	3			N	-0-					170
06	630 N	301	-0-	-329	-0-	301	3			N	-0-					170
07	651 N	308	-0-	-343	-0-	308	3			N	-0-					170
08	465 N	313	-0-	-152	-0-	313	3			N	-0-					170
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	335	2		13 9	N	12					182
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					182
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					182
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					182
TOTAL GAS PROD:		5,468		TOTAL CONDENSATE PROD:		15										

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. BOLES, N. J.		251726 WELL #: 1		RRCID -> 190208		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9862 - 9937								
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	872	3		7 9	N	6					79
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	796	3		10 9	N	9					88
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1021	3		8 9	N	7					95
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	990	3		9 9	N	8					103
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					103
06	810 N	388	-0-	-422	-0-	388	3			N	-0-					103
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					103
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					103
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					103
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	852	3		15 9	N	14					117
11	840 N	829	-0-	-11	-0-	823	3		6 9	N	5					122
12	868 N	840	-0-	-28	-0-	833	3		7 9	N	6					128
TOTAL GAS PROD:		9,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		55										

JM COX RESOURCES, L.P. HUBBARD		433075 WELL #: 1		RRCID -> 157463		COMPL. DATE 05/03/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9857 - 9896								
01	217 N	194	-0-	-23	-0-	118	3		76 9	N	69					188
02	319 N	190	-0-	-129	-0-	81	3		109 9	N	99					287
03	248 N	199	-0-	-49	-0-	100	3		99 9	N	90		167 1			210
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	70	3		106 9	N	96					306
05	217 N	93	-0-	-124	-0-	17	3		76 9	N	69					375
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	49		353 1			71
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	7					78
08	93 N	21	-0-	-72	-0-	21	3			N	-0-					78
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	33	3		78 9	N	71					149
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	324	3		223 9	N	203		179 1			173
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	144	3		107 9	N	97		176 1			94
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	122	3		94 9	N	85					179
TOTAL GAS PROD:		1,998		TOTAL CONDENSATE PROD:		935										

SAINT LAWRENCE (STRAWN)		//CONT.//	79689 700	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK									
MAYJAC I, LLC			536431												
SCHWARTZ, W. H.		WELL #:	1	RRCID -> 219583	COMPL. DATE 03/06/1997	TOTAL DEPTH 10920	PERF. 9868	- 9914							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				64
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				64
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				64
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				64
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				64
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				64
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				64
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				64
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				64
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				64
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				64
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				64
TOTAL GAS PROD:			-0-												
										TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

SUNDOWN ENERGY LP			829482												
LEFEVRE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 136414	COMPL. DATE 09/28/1984	TOTAL DEPTH 9995	PERF. 9965	- 9981					
01	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205 2		N	-0-						281
02	2900 N	4762	-0-	1862	1862	4762 2		N	-0-						281
03	3100 N	2266	-0-	-834	1028	2266 2		N	-0-						281
04	3000 N	2367	-0-	-633	395	2367 2		N	-0-						281
05	2763 X	2368	-0-	-395	-0-	2368 2		N	-0-						281
06	2400 X	2151	-0-	-249	-0-	2151 2		N	-0-						281
07	2480 X	2276	-0-	-204	-0-	2276 2		N	-0-						281
08	2449 X	2249	-0-	-200	-0-	2249 2		N	-0-						281
09	2370 X	2154	-0-	-216	-0-	2154 2		N	-0-						281
10	2356 X	1941	-0-	-415	-0-	1941 2		N	-0-						281
11	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2		N	-0-						281
12	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2161 2	3 9	N	3						284
TOTAL GAS PROD:		28,505													
										TOTAL CONDENSATE PROD:					3

XTO ENERGY INC.			945936												
HOELSCHER, FRED J.				WELL #:	1	RRCID -> 134836	COMPL. DATE 10/29/1984	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9934	- 9980					
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-													
										TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN)		//CONT.//	79689 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936								
HALFMANN, DELBERT		WELL #:	1	RRCID ->	147950	COMPL. DATE	12/10/1993	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9957 - 9969	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1612 N	1522	-0-	-90	-0-	1522 3	Y	-0-		99
02		1711 N	1529	-0-	-182	-0-	1529 3	Y	-0-		99
03		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 3	Y	-0-		99
04		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 3	Y	-0-		99
05	INC	G-10	2023	-0-	2023	-0-	2023 3	Y	-0-		99
06	INC	G-10	1957	-0-	1957	-0-	3980 1957 3	Y	-0-		99
07	INC	G-10	2009	-0-	2009	-0-	5989 2009 3	Y	-0-		99
08		3000 N	1970	-0-	-1030	-0-	4959 1970 3	Y	-0-		99
09		3000 N	1907	-0-	-1093	-0-	3866 1907 3	Y	-0-		99
10		3100 N	2053	-0-	-1047	-0-	2819 2053 3	Y	-0-		99
11	INC	G-10	1970	-0-	1970	-0-	4789 1970 3	Y	-0-		99
12		3100 N	1760	-0-	-1340	-0-	3449 1760 3	Y	-0-		99
TOTAL GAS PROD:			22,620								
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-		

HALFMANN, DELBERT		WELL #:	2	RRCID ->	147951	COMPL. DATE	02/09/1996	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 8516 - 11966	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1395 N	1235	-0-	-160	-0-	1235 3	Y	-0-		99
02		1450 N	1213	-0-	-237	-0-	1213 3	Y	-0-		99
03		1333 N	1298	-0-	-35	-0-	1298 3	Y	-0-		99
04		1200 N	1184	-0-	-16	-0-	1184 3	Y	-0-		99
05		1302 N	1271	-0-	-31	-0-	1271 3	Y	-0-		99
06		1260 N	1236	-0-	-24	-0-	1236 3	Y	-0-		99
07		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3	Y	-0-		99
08		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 3	Y	-0-		99
09		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 3	Y	-0-		99
10		1333 N	1308	-0-	-25	-0-	1308 3	Y	-0-		99
11	INC	G-10	1291	-0-	1291	-0-	1291 3	Y	-0-		99
12		2695 N	1404	-0-	-1291	-0-	1404 3	Y	-0-		99
TOTAL GAS PROD:			15,380								
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-		

GLASSCOCK -X- FEE		WELL #:	2	RRCID ->	264434	COMPL. DATE	08/08/1987	TOTAL DEPTH	10030	PERF. 9900 - 9932	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1798 X	1018	-0-	-780	-0-	1012 3	6 9 Y	5		7
02		1682 X	948	-0-	-734	-0-	948 3	Y	-0-		7
03		1798 X	1003	-0-	-795	-0-	1003 3	Y	-0-		7
04		1740 X	805	-0-	-935	-0-	805 3	Y	-0-		7
05		1798 X	673	-0-	-1125	-0-	672 3	1 9 Y	1		8
06		1740 X	882	-0-	-858	-0-	880 3	2 9 Y	2		10
07		1798 X	998	-0-	-800	-0-	992 3	6 9 Y	5		15
08		1798 X	985	-0-	-813	-0-	984 3	1 9 Y	1		16
09		945 X	945	-0-	-0-	-0-	941 3	4 9 Y	4		20
10		983 X	983	-0-	-0-	-0-	976 3	7 9 Y	6		26
11		965 N	965	-0-	-0-	-0-	961 3	4 9 Y	4	20 1	10
12		995 N	995	-0-	-0-	-0-	986 3	9 9 Y	8		18
TOTAL GAS PROD:			11,200								
TOTAL CONDENSATE PROD:									36		

OIL AND GAS DIVISION

ST. LAWRENCE S. (STRAWN)		79693 650		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK					
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		252002											
JURECEK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 143088		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 9936 - 10650	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMASON "D"		WELL #: 1		RRCID -> 195340		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 10804		PERF. 9854 - 10670		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DANIEL		WELL #: 4		RRCID -> 195341		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 9894 - 10530		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	5 8	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		5				

OIL AND GAS DIVISION

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
 ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
 EPO NO. 1 DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195343 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9963 - 9973

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4371 #	2148	-0-	-2223	-0-	2117 2	31 9	Y	28	17 1		22
02		3944 #	1423	-0-	-2521	-0-	1423 2		Y	-0-	22 1		-0-
03		4247 #	1434	-0-	-2813	-0-	1434 2		Y	-0-			-0-
04		1932 R	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2		Y	-0-			-0-
05		4378 R	4378	-0-	-0-	-0-	4008 2	370 9	Y	336	290 1		46
06		2070 #	1612	-0-	-458	-0-	1531 2	81 9	Y	74	98 1		22
07		1984 #	324	-0-	-1660	-0-	324 2		Y	-0-	22 1		-0-
08		3100 #	392	-0-	-2708	-0-	392 2		Y	-0-			-0-
09		3000 #	300	-0-	-2700	-0-	300 2		Y	-0-			-0-
10		3100 #	303	-0-	-2797	-0-	303 2		Y	-0-			-0-
11		1620 #	296	-0-	-1324	-0-	296 2		Y	-0-			-0-
12		403 #	289	-0-	-114	-0-	289 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,831				TOTAL CONDENSATE PROD:			438			

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

01		682 #	573	-0-	-109	-0-	564 2	9 9	N	8			350
02		609 #	440	-0-	-169	-0-	440 2		N	-0-			350
03		589 #	92	-0-	-497	-0-	92 2		N	-0-			350
04		570 #	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			350
05		589 #	200	-0-	-389	-0-	197 2	3 9	N	3			353
06		702 R	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-			353
07		496 #	30	-0-	-466	-0-	30 2		N	-0-			353
08		248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			353
09		690 #	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			353
10		713 #	-0-	-0-	-713	-0-			N	1	188 1		166
11		690 #	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			166
12		1391 R	1391	-0-	-0-	-0-	1377 2	14 9	N	13			179
TOTAL GAS PROD:			3,428				TOTAL CONDENSATE PROD:			25			

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

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

OIL AND GAS DIVISION

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK															
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002															
DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 205558 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9956 - 9968															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		4960 #	3125	-0-	-1835	-0-	3073 2	52 9	Y		47	239 1	7 8	14	
02		4002 #	282	-0-	-3720	-0-	250 2	32 9	Y		29	28 1	7 8	8	
03		4278 #	317	-0-	-3961	-0-	286 2	31 9	Y		28	21 1		15	
04		924 R	924	-0-	-0-	-0-	759 2	165 9	Y		150	61 1		104	
05		1184 R	1184	-0-	-0-	-0-	1030 2	154 9	Y		140	168 1	2 8	74	
06		3941 R	3941	-0-	-0-	-0-	3919 2	22 9	Y		20	88 1		6	
07		1405 R	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2		Y		-0-	6 1		-0-	
08		1308 R	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2		Y		-0-			-0-	
09		3240 #	996	-0-	-2244	-0-	996 2		Y		-0-			-0-	
10		3348 #	912	-0-	-2436	-0-	906 2	6 9	Y		5	5 8		-0-	
11		3240 #	837	-0-	-2403	-0-	836 2	1 9	Y		1	1 8		-0-	
12		1395 #	831	-0-	-564	-0-	831 2		Y		-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		16,062			TOTAL CONDENSATE PROD:			420							

ST. RITA (DEVONIAN) 79730 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND															
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696															
FEE "AA" WELL #: 1 RRCID -> 205783 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11987 - 12164															
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SALE RANCH (STRAWN) 79768 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748															
LOUDER "45" WELL #: 1 RRCID -> 141678 COMPL. DATE 05/25/1985 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10267 - 10299															
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN) 79898 376 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
BOPCO, L.P. 082967
TEXACO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 189885 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 15330 PERF.12830 - 12888

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

SALT DRAW (WOLFCAMP) 79898 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
CHEVRON 23 WELL #: 1 RRCID -> 243269 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10545 - 10678

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121
TOTAL GAS PROD:			-0-									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN MARTINE (DELAWARE) 80291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RAYDEN 695567
CALEDON-CHEEVES WELL #: 1 RRCID -> 130579 COMPL. DATE 11/24/1985 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3434 - 3767

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-	-0-				N	-0-	61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61
TOTAL GAS PROD:			-0-									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN MARTINE (DELAWARE)		//CONT.//		80291 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
SHELL WESTERN E&P				774719							
PELICAN RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 265856	COMPL. DATE 02/17/2009	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 4090	- 5794		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP)				80296 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
COG OPERATING LLC				166150							
CALDWELL ESTATE "4"		WELL #:		1	RRCID -> 105773	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 14425	PERF.11046	- 11589	
01	10115 X	10115	-0-	-0-	-0-	446 1	9621 3	N	44	1 8	240
						48 9					
02	11890 X	8223	-0-	-3667	-0-	418 1	7777 3	N	25		265
						28 9					
03	13376 X	13376	-0-	-0-	-0-	418 1	12917 3	N	37		302
						41 9					
04	12300 X	12096	-0-	-204	-0-	432 1	11621 3	N	39	192 1	149
						43 9					
05	10877 X	10877	-0-	-0-	-0-	432 1	10403 3	N	38		187
						42 9					
06	12300 X	6053	-0-	-6247	-0-	432 1	5593 3	N	25		212
						28 9					
07	12710 X	7312	-0-	-5398	-0-	432 1	6841 3	N	35		247
						39 9					
08	8711 X	1060	-0-	-7651	-0-	446 1	612 3	N	2		249
						2 9					
09	8430 X	-0-	-0-	-8430	-0-			N	-0-		249
10	8711 X	7514	-0-	-1197	-0-	7469 2	45 9	N	41	187 1	103
11	9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	9425 2	52 9	N	47		150
12	7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	7924 2	41 9	N	37		187

TOTAL GAS PROD: 94,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

CALDWELL ESTATE "10"				WELL #:	1	RRCID -> 111484	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10902	- 11398
01	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	1054 1	2542 3	N	-0-		-0-
02	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	986 1	705 3	N	-0-		-0-
03	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	986 1	1166 3	N	-0-		-0-
04	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	1020 1	1060 3	N	-0-		-0-
05	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1020 1	950 3	N	-0-		-0-
06	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1020 1	888 3	N	-0-		-0-
07	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1020 1	903 3	N	-0-		-0-
08	1333 X	1148	-0-	-185	-0-	1054 1	94 3	N	-0-		-0-
09	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-		-0-
10	3100 N	3403	-0-	303	303	3403 2		N	-0-		-0-
11	3000 N	2881	-0-	-119	184	2881 2		N	-0-		-0-
12	2574 N	2390	-0-	-184	-0-	2390 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 25,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (CLEAR FORK)		80473 062		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
TOPAT OIL CORPORATION		862505													
BARNESLEY, T.C. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 206991		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3871 - 4178			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	248 #	245	-0-	-3	-0-	224	1	21	9	N	19				146
02	232 #	227	-0-	-5	-0-	210	1	17	9	N	15				161
03	248 #	230	-0-	-18	-0-	220	1	10	9	N	9				170
04	240 #	237	-0-	-3	-0-	222	1	15	9	N	14	164	1		20
05	248 #	206	-0-	-42	-0-	177	1	29	9	N	26				46
06	240 #	189	-0-	-51	-0-	170	1	19	9	N	17				63
07	248 #	230	-0-	-18	-0-	206	1	24	9	N	22				85
08	248 #	225	-0-	-23	-0-	197	1	28	9	N	25				110
09	240 #	230	-0-	-10	-0-	205	1	25	9	N	23				133
10	230 R	230	-0-	-0-	-0-	222	1	8	9	N	7				140
11	217 R	217	-0-	-0-	-0-	197	1	20	9	N	18				158
12	248 #	164	-0-	-84	-0-	160	1	4	9	N	4				162
TOTAL GAS PROD:		2,630		TOTAL CONDENSATE PROD:		199									

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070)		80473 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
LARIO OIL & GAS COMPANY		486710													
TUBB, J. B.		WELL #: 5 L		RRCID -> 067039		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4654		PERF. 4072 - 4128			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4340 X	3670	-0-	-670	-0-	3670	2			Y	-0-				-0-
02	4060 X	2304	-0-	-1756	-0-	2304	2			Y	-0-				-0-
03	4340 X	3417	-0-	-923	-0-	3417	2			Y	-0-				-0-
04	4200 X	3111	-0-	-1089	-0-	3111	2			Y	-0-				-0-
05	3968 X	3202	-0-	-766	-0-	3202	2			Y	-0-				-0-
06	3540 X	3331	-0-	-209	-0-	3331	2			Y	-0-				-0-
07	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			Y	-0-				-0-
08	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			Y	-0-				-0-
09	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			Y	-0-				-0-
10	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-				-0-
11	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			Y	-0-				-0-
12	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		40,910		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TUBB, J. B. D ACCT. #2		WELL #: 3		RRCID -> 076488		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 4614				PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1860 X	1005	-0-	-855	-0-	900	2	105	9	Y	95	99	1		28
02	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1638	2	145	9	Y	132	95	1		65
03	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1832	2	70	9	Y	64	84	1		45
04	960 N	700	-0-	-260	-0-	641	2	59	9	Y	54	71	1		28
05	INC G-10	1683	-0-	1683	1683	1621	2	62	9	Y	56	70	1		14
06	INC G-10	1486	-0-	1486	3169	1434	2	52	9	Y	47	26	1		35
07	1400 N	1979	-0-	579	3748	1855	2	124	9	Y	113	80	1		68
08	3100 N	2038	-0-	-1062	2686	1935	2	103	9	Y	94	132	1		30
09	3000 N	1743	-0-	-1257	1429	1708	2	35	9	Y	32	20	1		42
10	3100 N	1927	-0-	-1173	256	1881	2	46	9	Y	42	56	1		28
11	2180 N	1924	-0-	-256	-0-	1899	2	25	9	Y	23	41	1		10
12	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2020	2	29	9	Y	26	16	1		20
TOTAL GAS PROD:		20,219		TOTAL CONDENSATE PROD:		778									

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070)		//CONT.//		80473 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE				
LARIO OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		486710									
TUBB, J. B. "D"		WELL #:		2	RRCID ->	076780	COMPL. DATE	05/08/1978	TOTAL DEPTH	5012	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	2130	-0-	2130	128174	1351 2	779 9	Y	708	824 1		127
02	SWR	10	1555	-0-	1555	129729	963 2	592 9	Y	538	494 1		171
03	SWR	10	1550	-0-	1550	131279	1012 2	538 9	Y	489	641 1		19
04	SWR	10	1450	-0-	1450	132729	944 2	506 9	Y	460	325 1		154
05	SWR	10	1665	-0-	1665	134394	1086 2	579 9	Y	526	562 1		118
06	SWR	10	1147	-0-	1147	135541	640 2	507 9	Y	461	437 1		142
07	SWR	10	1515	-0-	1515	137056	885 2	630 9	Y	573	413 1		302
08	SWR	10	1625	-0-	1625	138681	1132 2	493 9	Y	448	750 1		-0-
09	SWR	10	819	-0-	819	139500	819 2		Y	-0-			-0-
10	SWR	10	911	-0-	911	140411	911 2		Y	-0-			-0-
11	SWR	10	1311	-0-	1311	141722	1311 2		Y	-0-			-0-
12	SWR	10	816	-0-	816	142538	816 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,494		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,203							

TUBB, J. B.		WELL #:		4	RRCID ->	155933	COMPL. DATE	08/26/1995	TOTAL DEPTH	4925	PERF. 2916 -	4088	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAND HILLS (JUDKINS)													
APACHE CORPORATION													
J B TUBB F													
80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
027200													
WELL #: 4 U RRCID -> 020722 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		682 #	677	-0-	-5 B	-5	644 3	33 9	Y	30	28 1		4
02		638 #	515	-0-	-123 B	-128	490 3	6 4	Y	17	19 1		2
							19 9						
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-128								
03	INC	G-10	554	-0-	554 B	426	544 3	10 9	Y	9	10 1		1
04	INC	G-10	492	-0-	492 B	918	492 3		Y	-0-	1 1		-0-
05	INC	G-10	513	-0-	513 B	1431	513 3		Y	-0-			-0-
06		2000 R	569	-0-	-1431 B	-0-	442 3	127 4	Y	-0-			-0-
07		558 R	558	-0-	-0- B	-0-	558 3		Y	-0-			-0-
08		558 #	500	-0-	-58 B	-58	489 3	11 9	Y	10	8 1		2
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-58								
09		510 #	258	-0-	-252 B	-310	237 3	21 9	Y	19	17 1		4
10		558 #	237	-0-	-321 B	-631	214 3	23 9	Y	21	20 1		5
11		540 #	200	-0-	-340 B	-971	177 3	1 4	Y	20	21 1		4
							22 9						
12		558 #	133	-0-	-425 B	-1396	113 3	20 9	Y	18	19 1		3
TOTAL GAS PROD:			5,206		TOTAL CONDENSATE PROD:			144					

TUBB, J. B. A/C 1													
WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		496 #	479	-0-	-17 B	-1058	445 3	34 9	Y	31	30 1		1
02		522 #	462	-0-	-60 B	-1118	431 3	31 9	Y	28	28 1		1
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-627	CANCELLED UNDERAGE ->	-491						
03		558 #	536	-0-	-22 B	-649	502 3	34 9	Y	31	30 1		2
04		540 #	469	-0-	-71 B	-720	463 3	6 9	Y	5	7 1		-0-
05		496 #	475	-0-	-21 B	-741	475 3		Y	-0-			-0-
06		510 #	424	-0-	-86 B	-827	330 3	94 4	Y	-0-			-0-
07		527 #	420	-0-	-107 B	-934	420 3		Y	-0-			-0-
08		527 #	376	-0-	-151 B	-1085	376 3		Y	-0-			-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-458	CANCELLED UNDERAGE ->	-627						
09		0 #	384	-0-	384 B	-74	384 3		Y	-0-			-0-
10		465 #	360	-0-	-105 B	-179	360 3		Y	-0-			-0-
11		420 #	240	-0-	-180 B	-359	238 3	2 4	Y	-0-			-0-
12		434 #	219	-0-	-215 B	-574	219 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,844		TOTAL CONDENSATE PROD:			95					

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
JUDKINS GAS UNIT # 2		WELL #:		84	RRCID ->	020730	COMPL. DATE	12/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		93 #	59	-0-	-34 B	-162	25 3	34 9	Y	31	30 1			1
02		58 #	54	-0-	-4 B	-166	23 3	31 9	Y	28	28 1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -166														
03		62 #	58	-0-	-4 B	-170	24 3	34 9	Y	31	30 1			2
04		60 #	53	-0-	-7 B	-177	23 3	30 9	Y	27	28 1			1
05		62 #	63	-0-	1 B	-176	24 3	39 9	Y	35	34 1			2
06		60 #	61	-0-	1 B	-175	20 3	6 4	Y	32	33 1			1
35 9														
07		62 #	64	-0-	2 B	-173	28 3	36 9	Y	33	33 1			1
08		62 #	28	-0-	-34 B	-207	28 3		Y	-0-	1 1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -45 CANCELLED UNDERAGE -> -162														
09		0 #	24	-0-	24 B	-21	24 3		Y	-0-				-0-
10		31 #	29	-0-	-2 B	-23	29 3		Y	-0-				-0-
11		30 #	26	-0-	-4 B	-27	26 3		Y	-0-				-0-
12		31 #	30	-0-	-1 B	-28	30 3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		549		TOTAL CONDENSATE PROD:		217								

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		92	RRCID ->	020732	COMPL. DATE	10/28/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01		155 #	26	-0-	-129 B	-1414	26 3		Y	-0-				-0-
02		145 #	26	-0-	-119 B	-1533	26 3		Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -929 CANCELLED UNDERAGE -> -604														
03		155 #	23	-0-	-132 B	-1061	23 3		Y	-0-				-0-
04		90 #	110	-0-	20 B	-1041	110 3		Y	-0-				-0-
05		31 #	542	-0-	511 B	-530	542 3		Y	-0-				-0-
06		30 #	269	-0-	239 B	-291	209 3	60 4	Y	-0-				-0-
07		93 #	204	-0-	111 B	-180	204 3		Y	-0-				-0-
08		186 #	154	-0-	-32 B	-212	154 3		Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -164 CANCELLED UNDERAGE -> -48														
09		167 R	331	-0-	164 B	-0-	331 3		Y	-0-				-0-
10		527 #	241	-0-	-286 B	-286	241 3		Y	-0-				-0-
11		210 #	398	-0-	188 B	-98	395 3	3 4	Y	-0-				-0-
12		341 #	362	-0-	21 B	-77	362 3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,686		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 #	486	-0-	-165 B	-165	486 3	Y	-0-			-0-
02	609 #	440	-0-	-169 B	-334	440 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -334											
03	1395 #	411	-0-	-984 B	-1318	411 3	Y	-0-			-0-
04	1350 #	408	-0-	-942 B	-2260	408 3	Y	-0-			-0-
05	806 #	385	-0-	-421 B	-2681	385 3	Y	-0-			-0-
06	480 #	368	-0-	-112 B	-2793	286 3	Y	-0-	82 4		-0-
07	465 #	392	-0-	-73 B	-2866	392 3	Y	-0-			-0-
08	403 #	292	-0-	-111 B	-2977	291 3	Y	1	1 1		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2643 CANCELLED UNDERAGE -> -334											
09	0 #	182	-0-	182 B	-2461	146 3	Y	33	31 1		2
10	403 #	195	-0-	-208 B	-2669	158 3	Y	34	35 1		1
11	390 #	178	-0-	-212 B	-2881	140 3	Y	34	34 1		1
						37 9					
12	403 #	177	-0-	-226 B	-3107	135 3	Y	38	36 1		3
TOTAL GAS PROD:		3,914									
						TOTAL CONDENSATE PROD:		140			

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

01	868 #	906	-0-	38 B	-316	906 3	N	-0-			-0-
02	812 #	719	-0-	-93 B	-409	719 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -409											
03	868 #	849	-0-	-19 B	-428	849 3	N	-0-			-0-
04	870 #	797	-0-	-73 B	-501	797 3	N	-0-			-0-
05	899 #	829	-0-	-70 B	-571	829 3	N	-0-			-0-
06	870 #	664	-0-	-206 B	-777	664 3	N	-0-			-0-
07	837 #	833	-0-	-4 B	-781	833 3	N	-0-			-0-
08	837 #	791	-0-	-46 B	-827	791 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -418 CANCELLED UNDERAGE -> -409											
09	810 #	749	-0-	-61 B	-479	749 3	N	-0-			-0-
10	837 #	739	-0-	-98 B	-577	739 3	N	-0-			-0-
11	810 #	729	-0-	-81 B	-658	729 3	N	-0-			-0-
12	837 #	720	-0-	-117 B	-775	720 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,325									
						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

01	961 #	853	-0-	-108 B	-735	853 3	N	-0-			-0-
02	899 #	645	-0-	-254 B	-989	645 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -989											
03	961 #	702	-0-	-259 B	-1248	702 3	N	-0-			-0-
04	930 #	720	-0-	-210 B	-1458	720 3	N	-0-			-0-
05	868 #	861	-0-	-7 B	-1465	861 3	N	-0-			-0-
06	840 #	705	-0-	-135 B	-1600	705 3	N	-0-			-0-
07	744 #	980	-0-	236 B	-1364	980 3	N	-0-			-0-
08	868 #	968	-0-	100 B	-1264	968 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -611 CANCELLED UNDERAGE -> -653											
09	840 #	933	-0-	93 B	-518	933 3	N	-0-			-0-
10	992 #	909	-0-	-83 B	-601	909 3	N	-0-			-0-
11	960 #	893	-0-	-67 B	-668	893 3	N	-0-			-0-
12	992 #	919	-0-	-73 B	-741	919 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,088									
						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		899 #	823	-0-	-76 B	-790	823 3	N	-0-			-0-
02		841 #	680	-0-	-161 B	-951	680 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -951												
03		899 #	782	-0-	-117 B	-1068	782 3	N	-0-			-0-
04		840 #	768	-0-	-72 B	-1140	768 3	N	-0-			-0-
05		837 #	859	-0-	22 B	-1118	859 3	N	-0-			-0-
06		810 #	697	-0-	-113 B	-1231	697 3	N	-0-			-0-
07		806 #	924	-0-	118 B	-1113	924 3	N	-0-			-0-
08		868 #	910	-0-	42 B	-1071	910 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -302 CANCELLED UNDERAGE -> -769												
09		840 #	860	-0-	20 B	-282	860 3	N	-0-			-0-
10		930 #	848	-0-	-82 B	-364	848 3	N	-0-			-0-
11		900 #	815	-0-	-85 B	-449	815 3	N	-0-			-0-
12		930 #	831	-0-	-99 B	-548	831 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

01		992 #	1052	-0-	60 B	-553	1052 3	N	-0-			-0-
02		928 #	820	-0-	-108 B	-661	820 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -661												
03		992 #	992	-0-	-0- B	-661	992 3	N	-0-			-0-
04		1020 #	927	-0-	-93 B	-754	927 3	N	-0-			-0-
05		1054 #	954	-0-	-100 B	-854	954 3	N	-0-			-0-
06		1020 #	771	-0-	-249 B	-1103	771 3	N	-0-			-0-
07		992 #	940	-0-	-52 B	-1155	940 3	N	-0-			-0-
08		992 #	902	-0-	-90 B	-1245	902 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -584 CANCELLED UNDERAGE -> -661												
09		930 #	860	-0-	-70 B	-654	860 3	N	-0-			-0-
10		961 #	876	-0-	-85 B	-739	876 3	N	-0-			-0-
11		900 #	881	-0-	-19 B	-758	881 3	N	-0-			-0-
12		930 #	879	-0-	-51 B	-809	879 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

01		69 R	69	-0-	-0- B	-0-	69 3	Y	-0-			-0-
02		65 R	65	-0-	-0- B	-0-	65 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		62 #	27	-0-	-35 B	-35	27 3	Y	-0-			-0-
04		60 #	27	-0-	-33 B	-68	27 3	Y	-0-			-0-
05		62 #	63	-0-	1 B	-67	63 3	Y	-0-			-0-
06		687 R	754	-0-	67 B	-0-	586 3	Y	-0-	168 4		-0-
07		582 R	582	-0-	-0- B	-0-	582 3	Y	-0-			-0-
08		169 R	169	-0-	-0- B	-0-	169 3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		37 R	37	-0-	-0- B	-0-	37 3	Y	-0-			-0-
10		620 #	25	-0-	-595 B	-595	25 3	Y	-0-			-0-
11		600 #	22	-0-	-578 B	-1173	22 3	Y	-0-			-0-
12		589 #	23	-0-	-566 B	-1739	23 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3677 R	3677	-0-	-0-	B	-0-	3677 3	N	-0-
02	2775 R	2775	-0-	-0-	B	-0-	2775 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	3180 R	3180	-0-	-0-	B	-0-	3180 3	N	-0-
04	3018 R	3018	-0-	-0-	B	-0-	3018 3	N	-0-
05	3397 R	3397	-0-	-0-	B	-0-	3397 3	N	-0-
06	2955 R	2955	-0-	-0-	B	-0-	2955 3	N	-0-
07	3975 R	3975	-0-	-0-	B	-0-	3975 3	N	-0-
08	3842 R	3842	-0-	-0-	B	-0-	3842 3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	3627 R	3627	-0-	-0-	B	-0-	3627 3	N	-0-
10	3621 R	3621	-0-	-0-	B	-0-	3621 3	N	-0-
11	3508 R	3508	-0-	-0-	B	-0-	3508 3	N	-0-
12	3582 R	3582	-0-	-0-	B	-0-	3582 3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 41,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A

01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-

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

TUBB, J. B. C WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A

01	594 R	594	-0-	-0-	B	-0-	594 3	Y	-0-
02	731 R	731	-0-	-0-	B	-0-	731 3	Y	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	788 R	788	-0-	-0-	B	-0-	788 3	Y	-0-
04	629 R	629	-0-	-0-	B	-0-	629 3	Y	-0-
05	753 R	753	-0-	-0-	B	-0-	753 3	Y	-0-
06	732 R	732	-0-	-0-	B	-0-	569 3	Y	-0-
07	654 R	654	-0-	-0-	B	-0-	654 3	Y	-0-
08	620 #	370	-0-	-250	B	-250	370 3	Y	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -250								
09	74 R	324	-0-	250	B	-0-	324 3	Y	-0-
10	744 #	100	-0-	-644	B	-644	100 3	Y	-0-
11	630 #	184	-0-	-446	B	-1090	183 3	Y	-0-
12	651 #	295	-0-	-356	B	-1446	295 3	Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-4321				Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-4321				Y	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4321															
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

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

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

01	594 R	594	-0-	-0-	B	-0-	594	3		Y	-0-					-0-
02	494 R	494	-0-	-0-	B	-0-	494	3		Y	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	682 #	359	-0-	-323	B	-323	359	3		Y	-0-					-0-
04	660 #	275	-0-	-385	B	-708	275	3		Y	-0-					-0-
05	589 #	238	-0-	-351	B	-1059	238	3		Y	-0-					-0-
06	570 #	174	-0-	-396	B	-1455	135	3	39	4	Y	-0-				-0-
07	527 #	147	-0-	-380	B	-1835	147	3		Y	-0-					-0-
08	372 #	83	-0-	-289	B	-2124	83	3		Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -2124															
09	0 #	50	-0-	50	B	-2074	50	3		Y	-0-					-0-
10	248 #	365	-0-	117	B	-1957	365	3		Y	-0-					-0-
11	150 #	261	-0-	111	B	-1846	259	3	2	4	Y	-0-				-0-
12	155 #	193	-0-	38	B	-1808	193	3		Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A

01	2738 R	3140	-0-	402	B	-0-	3140	3		N	-0-					-0-
02	2597 R	2597	-0-	-0-	B	-0-	2597	3		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3177 R	3177	-0-	-0-	B	-0-	3177	3		N	-0-					-0-
04	2964 R	2964	-0-	-0-	B	-0-	2964	3		N	-0-					-0-
05	2986 R	2986	-0-	-0-	B	-0-	2986	3		N	-0-					-0-
06	2430 #	2271	-0-	-159	B	-159	2271	3		N	-0-					-0-
07	2918 R	3077	-0-	159	B	-0-	3077	3		N	-0-					-0-
08	2956 R	2956	-0-	-0-	B	-0-	2956	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2787 R	2787	-0-	-0-	B	-0-	2787	3		N	-0-					-0-
10	2577 R	2577	-0-	-0-	B	-0-	2577	3		N	-0-					-0-
11	2498 R	2498	-0-	-0-	B	-0-	2498	3		N	-0-					-0-
12	2560 R	2560	-0-	-0-	B	-0-	2560	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200							
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:		3	RRCID ->	050720	COMPL. DATE	06/13/1971	TOTAL DEPTH	3185	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	372 #	388	-0-	16 B	-261	388	3	N	-0-		-0-
02	319 #	318	-0-	-1 B	-262	318	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -262											
03	341 #	359	-0-	18 B	-244	359	3	N	-0-		-0-
04	390 #	344	-0-	-46 B	-290	344	3	N	-0-		-0-
05	403 #	366	-0-	-37 B	-327	366	3	N	-0-		-0-
06	390 #	295	-0-	-95 B	-422	295	3	N	-0-		-0-
07	372 #	373	-0-	1 B	-421	373	3	N	-0-		-0-
08	372 #	348	-0-	-24 B	-445	348	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -202 CANCELLED UNDERAGE -> -243											
09	360 #	327	-0-	-33 B	-235	327	3	N	-0-		-0-
10	372 #	319	-0-	-53 B	-288	319	3	N	-0-		-0-
11	360 #	332	-0-	-28 B	-316	332	3	N	-0-		-0-
12	372 #	318	-0-	-54 B	-370	318	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,087

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. C		WELL #:		8	RRCID ->	050746	COMPL. DATE	05/01/1971	TOTAL DEPTH	6222	PERF. N/A
01	890 R	890	-0-	-0- B	-0-	890	3	Y	-0-		-0-
02	1033 R	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1023 #	724	-0-	-299 B	-299	724	3	Y	-0-		-0-
04	1050 #	649	-0-	-401 B	-700	649	3	Y	-0-		-0-
05	1085 #	753	-0-	-332 B	-1032	753	3	Y	-0-		-0-
06	1050 #	732	-0-	-318 B	-1350	569	3	163 4 Y	-0-		-0-
07	1085 #	850	-0-	-235 B	-1585	850	3	Y	-0-		-0-
08	930 #	832	-0-	-98 B	-1683	832	3	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1683											
09	0 #	681	-0-	681 B	-1002	681	3	Y	-0-		-0-
10	837 #	472	-0-	-365 B	-1367	472	3	Y	-0-		-0-
11	810 #	491	-0-	-319 B	-1686	487	3	4 4 Y	-0-		-0-
12	837 #	591	-0-	-246 B	-1932	591	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 8,698

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:		3 U	RRCID ->	050999	COMPL. DATE	08/04/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1023 #	935	-0-	-88 B	-933	935	3	N	-0-		-0-
02	957 #	731	-0-	-226 B	-1159	731	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1159											
03	1023 #	877	-0-	-146 B	-1305	877	3	N	-0-		-0-
04	990 #	852	-0-	-138 B	-1443	852	3	N	-0-		-0-
05	930 #	1003	-0-	73 B	-1370	1003	3	N	-0-		-0-
06	900 #	795	-0-	-105 B	-1475	795	3	N	-0-		-0-
07	868 #	1012	-0-	144 B	-1331	1012	3	N	-0-		-0-
08	992 #	1003	-0-	11 B	-1320	1003	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -389 CANCELLED UNDERAGE -> -931											
09	960 #	964	-0-	4 B	-385	964	3	N	-0-		-0-
10	1023 #	956	-0-	-67 B	-452	956	3	N	-0-		-0-
11	990 #	946	-0-	-44 B	-496	946	3	N	-0-		-0-
12	1023 #	959	-0-	-64 B	-560	959	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 11,033

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	635 R	635	-0-	-0- B	-0-	635 3		Y	-0-			-0-
02	116 R	116	-0-	-0- B	-0-	116 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	868 #	76	-0-	-792 B	-792	76 3		Y	-0-			-0-
04	840 #	69	-0-	-771 B	-1563	69 3		Y	-0-			-0-
05	744 #	68	-0-	-676 B	-2239	68 3		Y	-0-			-0-
06	600 #	8	-0-	-592 B	-2831	6 3	2 4	Y	-0-			-0-
07	124 #	28	-0-	-96 B	-2927	28 3		Y	-0-			-0-
08	124 #	28	-0-	-96 B	-3023	28 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3023												
09	0 #	24	-0-	24 B	-2999	24 3		Y	-0-			-0-
10	31 #	29	-0-	-2 B	-3001	29 3		Y	-0-			-0-
11	30 #	26	-0-	-4 B	-3005	26 3		Y	-0-			-0-
12	31 #	30	-0-	-1 B	-3006	30 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A

01	695 R	695	-0-	-0- B	-0-	695 3		Y	-0-			-0-
02	591 R	591	-0-	-0- B	-0-	591 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	930 #	505	-0-	-425 B	-425	505 3		Y	-0-			-0-
04	900 #	413	-0-	-487 B	-912	413 3		Y	-0-			-0-
05	682 #	359	-0-	-323 B	-1235	359 3		Y	-0-			-0-
06	660 #	337	-0-	-323 B	-1558	262 3	75 4	Y	-0-			-0-
07	620 #	352	-0-	-268 B	-1826	352 3		Y	-0-			-0-
08	496 #	279	-0-	-217 B	-2043	279 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2043												
09	0 #	200	-0-	200 B	-1843	200 3		Y	-0-			-0-
10	372 #	139	-0-	-233 B	-2076	139 3		Y	-0-			-0-
11	330 #	108	-0-	-222 B	-2298	107 3	1 4	Y	-0-			-0-
12	341 #	123	-0-	-218 B	-2516	123 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	124 #	124	-0-	-0-	B	-770	122 3	2 9	Y	2	2 8		-0-
02	116 #	110	-0-	-6	B	-776	110 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -142 CANCELLED UNDERAGE -> -634													
03	124 #	105	-0-	-19	B	-161	105 3		Y	-0-			-0-
04	120 #	123	-0-	3	B	-158	123 3		Y	-0-			-0-
05	124 #	128	-0-	4	B	-154	128 3		Y	-0-			-0-
06	120 #	122	-0-	2	B	-152	95 3	27 4	Y	-0-			-0-
07	124 #	131	-0-	7	B	-145	131 3		Y	-0-			-0-
08	124 #	123	-0-	-1	B	-146	123 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -20 CANCELLED UNDERAGE -> -126													
09	126 R	146	-0-	20	B	-0-	146 3		Y	-0-			-0-
10	158 R	158	-0-	-0-	B	-0-	158 3		Y	-0-			-0-
11	141 R	141	-0-	-0-	B	-0-	140 3	1 4	Y	-0-			-0-
12	155 #	135	-0-	-20	B	-20	135 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

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

J B TUBB J WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814

01	372 #	308	-0-	-64	B	-1107	308 3		N	-0-			-0-
02	290 #	254	-0-	-36	B	-1143	254 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1143													
03	310 #	274	-0-	-36	B	-1179	274 3		N	-0-			-0-
04	300 #	276	-0-	-24	B	-1203	276 3		N	-0-			-0-
05	310 #	279	-0-	-31	B	-1234	279 3		N	-0-			-0-
06	300 #	262	-0-	-38	B	-1272	204 3	58 4	N	-0-			-0-
07	279 #	297	-0-	18	B	-1254	297 3		N	-0-			-0-
08	279 #	285	-0-	6	B	-1248	285 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -129 CANCELLED UNDERAGE -> -1119													
09	270 #	260	-0-	-10	B	-139	260 3		N	-0-			-0-
10	310 #	298	-0-	-12	B	-151	298 3		N	-0-			-0-
11	300 #	332	-0-	32	B	-119	329 3	3 4	N	-0-			-0-
12	310 #	302	-0-	-8	B	-127	302 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		930 #	848	-0-	-82 B	-992	848	3		N	-0-			-0-		
02		870 #	645	-0-	-225 B	-1217	645	3		N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1217																
03		930 #	796	-0-	-134 B	-1351	796	3		N	-0-			-0-		
04		870 #	733	-0-	-137 B	-1488	733	3		N	-0-			-0-		
05		837 #	776	-0-	-61 B	-1549	776	3		N	-0-			-0-		
06		810 #	724	-0-	-86 B	-1635	724	3		N	-0-			-0-		
07		806 #	960	-0-	154 B	-1481	960	3		N	-0-			-0-		
08		806 #	927	-0-	121 B	-1360	927	3		N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -418 CANCELLED UNDERAGE -> -942																
09		750 #	872	-0-	122 B	-296	872	3		N	-0-			-0-		
10		961 #	850	-0-	-111 B	-407	850	3		N	-0-			-0-		
11		930 #	844	-0-	-86 B	-493	844	3		N	-0-			-0-		
12		961 #	852	-0-	-109 B	-602	852	3		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			9,827												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

01		837 #	726	-0-	-111 B	-720	726	3		N	-0-			-0-		
02		783 #	559	-0-	-224 B	-944	559	3		N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -944																
03		837 #	672	-0-	-165 B	-1109	672	3		N	-0-			-0-		
04		720 #	695	-0-	-25 B	-1134	695	3		N	-0-			-0-		
05		713 #	740	-0-	27 B	-1107	740	3		N	-0-			-0-		
06		690 #	604	-0-	-86 B	-1193	604	3		N	-0-			-0-		
07		713 #	809	-0-	96 B	-1097	809	3		N	-0-			-0-		
08		744 #	774	-0-	30 B	-1067	774	3		N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -276 CANCELLED UNDERAGE -> -791																
09		720 #	737	-0-	17 B	-259	737	3		N	-0-			-0-		
10		806 #	712	-0-	-94 B	-353	712	3		N	-0-			-0-		
11		780 #	680	-0-	-100 B	-453	680	3		N	-0-			-0-		
12		806 #	701	-0-	-105 B	-558	701	3		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			8,409												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A

01		31 #	26	-0-	-5 B	-55	26	3		Y	-0-			-0-		
02		29 #	26	-0-	-3 B	-58	26	3		Y	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -33 CANCELLED UNDERAGE -> -25																
03		31 #	23	-0-	-8 B	-41	23	3		Y	-0-			-0-		
04		30 #	24	-0-	-6 B	-47	24	3		Y	-0-			-0-		
05		31 #	21	-0-	-10 B	-57	21	3		Y	-0-			-0-		
06		30 #	19	-0-	-11 B	-68	15	3	4 4	Y	-0-			-0-		
07		31 #	26	-0-	-5 B	-73	26	3		Y	-0-			-0-		
08		31 #	28	-0-	-3 B	-76	28	3		Y	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -43 CANCELLED UNDERAGE -> -33																
09		0 #	41	-0-	41 B	-2	41	3		Y	-0-			-0-		
10		31 #	20	-0-	-11 B	-13	20	3		Y	-0-			-0-		
11		30 #	22	-0-	-8 B	-21	22	3		Y	-0-			-0-		
12		31 #	25	-0-	-6 B	-27	25	3		Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			301												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		279 #	279	-0-	-0- B	-250	279 3			N	-0-					-0-
02		261 #	225	-0-	-36 B	-286	225 3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -286																
03		279 #	267	-0-	-12 B	-298	267 3			N	-0-					-0-
04		270 #	279	-0-	9 B	-289	279 3			N	-0-					-0-
05		279 #	305	-0-	26 B	-263	305 3			N	-0-					-0-
06		270 #	223	-0-	-47 B	-310	223 3			N	-0-					-0-
07		279 #	263	-0-	-16 B	-326	263 3			N	-0-					-0-
08		310 #	241	-0-	-69 B	-395	241 3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -144 CANCELLED UNDERAGE -> -251																
09		300 #	226	-0-	-74 B	-218	226 3			N	-0-					-0-
10		310 #	238	-0-	-72 B	-290	238 3			N	-0-					-0-
11		240 #	239	-0-	-1 B	-291	239 3			N	-0-					-0-
12		248 #	244	-0-	-4 B	-295	244 3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A

01		682 #	678	-0-	-4 B	-1433	644 3	34 9	Y		31	30 1				1
02		609 #	697	-0-	88 B	-1345	666 3	31 9	Y		28	28 1				1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -434 CANCELLED UNDERAGE -> -911																
03		651 #	674	-0-	23 B	-411	640 3	34 9	Y		31	30 1				2
04		660 #	673	-0-	13 B	-398	643 3	30 9	Y		27	28 1				1
05		744 #	526	-0-	-218 B	-616	487 3	39 9	Y		35	34 1				2
06		720 #	627	-0-	-93 B	-709	460 3	132 4	Y		32	33 1				1
							35 9									
07		744 #	594	-0-	-150 B	-859	587 3	7 9	Y		6	7 1				-0-
08		682 #	684	-0-	2 B	-857	684 3		Y		-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -461 CANCELLED UNDERAGE -> -396																
09		229 R	690	-0-	461 B	-0-	690 3		Y		-0-					-0-
10		749 R	749	-0-	-0- B	-0-	749 3		Y		-0-					-0-
11		750 R	750	-0-	-0- B	-0-	744 3	6 4	Y		-0-					-0-
12		725 R	725	-0-	-0- B	-0-	702 3	23 9	Y		21	19 1				2

TOTAL GAS PROD: 8,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913

01		31 #	25	-0-	-6 B	-1602	25 3		Y		-0-					-0-
02		29 #	23	-0-	-6 B	-1608	23 3		Y		-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -26 CANCELLED UNDERAGE -> -1582																
03		31 #	24	-0-	-7 B	-33	24 3		Y		-0-					-0-
04		30 #	23	-0-	-7 B	-40	23 3		Y		-0-					-0-
05		31 #	24	-0-	-7 B	-47	24 3		Y		-0-					-0-
06		30 #	26	-0-	-4 B	-51	20 3	6 4	Y		-0-					-0-
07		31 #	28	-0-	-3 B	-54	28 3		Y		-0-					-0-
08		31 #	28	-0-	-3 B	-57	28 3		Y		-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -31 CANCELLED UNDERAGE -> -26																
09		0 #	24	-0-	24 B	-7	24 3		Y		-0-					-0-
10		31 #	29	-0-	-2 B	-9	29 3		Y		-0-					-0-
11		30 #	26	-0-	-4 B	-13	26 3		Y		-0-					-0-
12		31 #	30	-0-	-1 B	-14	30 3		Y		-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1054 #	991	-0-	-63 B	-398	991 3	N	-0-			-0-
02		986 #	757	-0-	-229 B	-627	757 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -627												
03		1054 #	1045	-0-	-9 B	-636	1045 3	N	-0-			-0-
04		1020 #	984	-0-	-36 B	-672	984 3	N	-0-			-0-
05		992 #	656	-0-	-336 B	-1008	656 3	N	-0-			-0-
06		1020 #	513	-0-	-507 B	-1515	513 3	N	-0-			-0-
07		1054 #	808	-0-	-246 B	-1761	808 3	N	-0-			-0-
08		1054 #	727	-0-	-327 B	-2088	727 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1461 CANCELLED UNDERAGE -> -627												
09		990 #	763	-0-	-227 B	-1688	763 3	N	-0-			-0-
10		806 #	809	-0-	3 B	-1685	809 3	N	-0-			-0-
11		780 #	821	-0-	41 B	-1644	821 3	N	-0-			-0-
12		806 #	873	-0-	67 B	-1577	873 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895

01		124 #	74	-0-	-50 B	-780	74 3	Y	-0-			-0-
02		145 #	69	-0-	-76 B	-856	69 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -282 CANCELLED UNDERAGE -> -574												
03		155 #	71	-0-	-84 B	-366	71 3	Y	-0-			-0-
04		150 #	80	-0-	-70 B	-436	80 3	Y	-0-			-0-
05		93 #	118	-0-	25 B	-411	118 3	Y	-0-			-0-
06		60 #	126	-0-	66 B	-345	98 3	Y	-0-	28 4		-0-
07		62 #	140	-0-	78 B	-267	140 3	Y	-0-			-0-
08		124 #	138	-0-	14 B	-253	138 3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -154 CANCELLED UNDERAGE -> -99												
09		0 #	121	-0-	121 B	-33	121 3	Y	-0-			-0-
10		155 #	145	-0-	-10 B	-43	145 3	Y	-0-			-0-
11		150 #	131	-0-	-19 B	-62	130 3	Y	-0-	1 4		-0-
12		155 #	150	-0-	-5 B	-67	150 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865

01		403 #	348	-0-	-55 B	-276	348 3	N	-0-			-0-
02		377 #	260	-0-	-117 B	-393	260 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -393												
03		403 #	304	-0-	-99 B	-492	304 3	N	-0-			-0-
04		360 #	295	-0-	-65 B	-557	295 3	N	-0-			-0-
05		341 #	324	-0-	-17 B	-574	324 3	N	-0-			-0-
06		330 #	271	-0-	-59 B	-633	271 3	N	-0-			-0-
07		310 #	379	-0-	69 B	-564	379 3	N	-0-			-0-
08		310 #	366	-0-	56 B	-508	366 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -240 CANCELLED UNDERAGE -> -268												
09		300 #	351	-0-	51 B	-189	351 3	N	-0-			-0-
10		372 #	338	-0-	-34 B	-223	338 3	N	-0-			-0-
11		360 #	341	-0-	-19 B	-242	341 3	N	-0-			-0-
12		372 #	333	-0-	-39 B	-281	333 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 176 RRCID -> 081059 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 2759 - 3022

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
					(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE			
01		93 #	30	-0-	-63 B	-384	30 3		Y	-0-			-0-		
02		29 #	29	-0-	-0- B	-384	29 3		Y	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -294 CANCELLED UNDERAGE -> -90															
03		31 #	29	-0-	-2 B	-296	29 3		Y	-0-			-0-		
04		30 #	29	-0-	-1 B	-297	29 3		Y	-0-			-0-		
05		31 #	28	-0-	-3 B	-300	28 3		Y	-0-			-0-		
06		30 #	23	-0-	-7 B	-307	18 3	5 4	Y	-0-			-0-		
07		31 #	25	-0-	-6 B	-313	25 3		Y	-0-			-0-		
08		31 #	29	-0-	-2 B	-315	29 3		Y	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -21 CANCELLED UNDERAGE -> -294															
09		2 R	23	-0-	21 B	-0-	23 3		Y	-0-			-0-		
10		31 #	22	-0-	-9 B	-9	22 3		Y	-0-			-0-		
11		30 #	26	-0-	-4 B	-13	26 3		Y	-0-			-0-		
12		31 #	30	-0-	-1 B	-14	30 3		Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			323											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

01		341 #	288	-0-	-53 B	-1171	288 3		Y	-0-			-0-		
02		290 #	246	-0-	-44 B	-1215	246 3		Y	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -384 CANCELLED UNDERAGE -> -831															
03		310 #	227	-0-	-83 B	-467	227 3		Y	-0-			-0-		
04		270 #	246	-0-	-24 B	-491	246 3		Y	-0-			-0-		
05		279 #	273	-0-	-6 B	-497	273 3		Y	-0-			-0-		
06		270 #	179	-0-	-91 B	-588	139 3	40 4	Y	-0-			-0-		
07		248 #	291	-0-	43 B	-545	291 3		Y	-0-			-0-		
08		279 #	278	-0-	-1 B	-546	278 3		Y	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -205 CANCELLED UNDERAGE -> -341															
09		34 R	239	-0-	205 B	-0-	239 3		Y	-0-			-0-		
10		279 #	203	-0-	-76 B	-76	203 3		Y	-0-			-0-		
11		270 #	222	-0-	-48 B	-124	220 3	2 4	Y	-0-			-0-		
12		279 #	247	-0-	-32 B	-156	247 3		Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			2,939											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 182 RRCID -> 082120 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2683 - 3023

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1767 #	1507	-0-	-260 B	-2940	1507 3		N	-0-			-0-
02	1653 #	1725	-0-	72 B	-2868	1725 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2868												
03	1953 #	1415	-0-	-538 B	-3406	1415 3		N	-0-			-0-
04	1980 #	1061	-0-	-919 B	-4325	1061 3		N	-0-			-0-
05	2046 #	1203	-0-	-843 B	-5168	1203 3		N	-0-			-0-
06	1980 #	1195	-0-	-785 B	-5953	929 3	266 4	N	-0-			-0-
07	1829 #	1229	-0-	-600 B	-6553	1229 3		N	-0-			-0-
08	1829 #	1106	-0-	-723 B	-7276	1106 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4408 CANCELLED UNDERAGE -> -2868												
09	1170 #	510	-0-	-660 B	-5068	510 3		N	-0-			-0-
10	1240 #	378	-0-	-862 B	-5930	378 3		N	-0-			-0-
11	1200 #	963	-0-	-237 B	-6167	955 3	8 4	N	-0-			-0-
12	1240 #	910	-0-	-330 B	-6497	910 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864

01	465 #	223	-0-	-242 B	-910	223 3		N	-0-			-0-
02	435 #	204	-0-	-231 B	-1141	204 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1141												
03	465 #	249	-0-	-216 B	-1357	249 3		N	-0-			-0-
04	420 #	160	-0-	-260 B	-1617	160 3		N	-0-			-0-
05	217 #	196	-0-	-21 B	-1638	196 3		N	-0-			-0-
06	240 #	115	-0-	-125 B	-1763	115 3		N	-0-			-0-
07	248 #	160	-0-	-88 B	-1851	160 3		N	-0-			-0-
08	248 #	148	-0-	-100 B	-1951	148 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -810 CANCELLED UNDERAGE -> -1141												
09	180 #	75	-0-	-105 B	-915	75 3		N	-0-			-0-
10	186 #	65	-0-	-121 B	-1036	65 3		N	-0-			-0-
11	150 #	67	-0-	-83 B	-1119	67 3		N	-0-			-0-
12	155 #	59	-0-	-96 B	-1215	59 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908

01	379 R	379	-0-	-0- B	-0-	345 3	34 9	Y	31	30 1		1
02	353 R	353	-0-	-0- B	-0-	322 3	31 9	Y	28	28 1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 #	320	-0-	-114 B	-114	286 3	34 9	Y	31	30 1		2
04	420 #	300	-0-	-120 B	-234	276 3	24 9	Y	22	23 1		1
05	403 #	283	-0-	-120 B	-354	283 3		Y	-0-	1 1		-0-
06	360 #	302	-0-	-58 B	-412	235 3	67 4	Y	-0-			-0-
07	372 #	337	-0-	-35 B	-447	337 3		Y	-0-			-0-
08	310 #	331	-0-	21 B	-426	331 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -426												
09	INC G-10	289	-0-	289 B	-137	289 3		Y	-0-			-0-
10	INC G-10	349	-0-	349 B	212	349 3		Y	-0-			-0-
11	528 R	316	-0-	-212 B	-0-	313 3	3 4	Y	-0-			-0-
12	359 R	359	-0-	-0- B	-0-	359 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 083595		COMPL. DATE 07/09/1979		TOTAL DEPTH 3017		PERF. 2732 - 2916	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	324 R	324	-0-	-0- B	-0-	324 3		-0-			-0-
02	116 R	116	-0-	-0- B	-0-	116 3		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	372 #	119	-0-	-253 B	-253	119 3		-0-			-0-
04	360 #	115	-0-	-245 B	-498	115 3		-0-			-0-
05	372 #	118	-0-	-254 B	-752	118 3		-0-			-0-
06	300 #	126	-0-	-174 B	-926	98 3	28 4	-0-			-0-
07	124 #	140	-0-	16 B	-910	140 3		-0-			-0-
08	124 #	138	-0-	14 B	-896	138 3		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-896								
09	0 #	121	-0-	121 B	-775	121 3		-0-			-0-
10	155 #	145	-0-	-10 B	-785	145 3		-0-			-0-
11	150 #	131	-0-	-19 B	-804	130 3	1 4	-0-			-0-
12	155 #	150	-0-	-5 B	-809	150 3		-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,743

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT 3		WELL #: 164 U		RRCID -> 085289		COMPL. DATE 08/13/1978		TOTAL DEPTH 3546		PERF. 2762 - 2943	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. "B"		WELL #: 21		RRCID -> 092948		COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL DEPTH 3140		PERF. 2716 - 2986	
01	1085 #	854	-0-	-231 B	-2001	854 3		-0-			-0-
02	986 #	767	-0-	-219 B	-2220	767 3		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1415	CANCELLED UNDERAGE ->		-805					
03	1054 #	797	-0-	-257 B	-1672	797 3		-0-			-0-
04	900 #	793	-0-	-107 B	-1779	793 3		-0-			-0-
05	868 #	724	-0-	-144 B	-1923	724 3		-0-			-0-
06	840 #	576	-0-	-264 B	-2187	448 3	128 4	-0-			-0-
07	806 #	594	-0-	-212 B	-2399	594 3		-0-			-0-
08	806 #	558	-0-	-248 B	-2647	558 3		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1232	CANCELLED UNDERAGE ->		-1415					
09	0 #	357	-0-	357 B	-875	357 3		-0-			-0-
10	713 #	229	-0-	-484 B	-1359	229 3		-0-			-0-
11	570 #	270	-0-	-300 B	-1659	268 3	2 4	-0-			-0-
12	589 #	255	-0-	-334 B	-1993	255 3		-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,774

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 #	25	-0-	-6 B	-310	25	3	Y	-0-			-0-
02	29 #	23	-0-	-6 B	-316	23	3	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -267 CANCELLED UNDERAGE -> -49											
03	31 #	24	-0-	-7 B	-274	24	3	Y	-0-			-0-
04	30 #	23	-0-	-7 B	-281	23	3	Y	-0-			-0-
05	31 #	24	-0-	-7 B	-288	24	3	Y	-0-			-0-
06	30 #	26	-0-	-4 B	-292	20	3	Y	-0-	6	4	-0-
07	31 #	28	-0-	-3 B	-295	28	3	Y	-0-			-0-
08	31 #	28	-0-	-3 B	-298	28	3	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -31 CANCELLED UNDERAGE -> -267											
09	0 #	24	-0-	24 B	-7	24	3	Y	-0-			-0-
10	31 #	29	-0-	-2 B	-9	29	3	Y	-0-			-0-
11	30 #	26	-0-	-4 B	-13	26	3	Y	-0-			-0-
12	31 #	34	-0-	3 B	-10	34	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		314										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J B TUBB F WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952

01	186 #	116	-0-	-70 B	-3675	83	3	33	9	N	30	27	1	4
02	174 #	142	-0-	-32 B	-3707	131	3	2	4	N	8	11	1	1
						9	9							
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -3707													
03	186 #	156	-0-	-30 B	-3737	156	3			N	-0-	1	1	-0-
04	120 #	313	-0-	193 B	-3544	313	3			N	-0-			-0-
05	155 #	426	-0-	271 B	-3273	426	3			N	-0-			-0-
06	150 #	359	-0-	209 B	-3064	279	3	80	4	N	-0-			-0-
07	279 #	319	-0-	40 B	-3024	319	3			N	-0-			-0-
08	434 #	189	-0-	-245 B	-3269	189	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -275 CANCELLED UNDERAGE -> -2994													
09	420 #	89	-0-	-331 B	-606	89	3			N	-0-			-0-
10	434 #	88	-0-	-346 B	-952	88	3			N	-0-			-0-
11	300 #	84	-0-	-216 B	-1168	83	3	1	4	N	-0-			-0-
12	310 #	54	-0-	-256 B	-1424	54	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,335												
														TOTAL CONDENSATE PROD: 38

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932

01	1054 #	1095	-0-	41 B	-1882	1095	3			Y	-0-			-0-
02	1131 #	976	-0-	-155 B	-2037	976	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -405 CANCELLED UNDERAGE -> -1632													
03	992 #	1005	-0-	13 B	-392	1005	3			Y	-0-			-0-
04	960 #	540	-0-	-420 B	-812	540	3			Y	-0-			-0-
05	992 #	475	-0-	-517 B	-1329	475	3			Y	-0-			-0-
06	960 #	424	-0-	-536 B	-1865	330	3	94	4	Y	-0-			-0-
07	992 #	441	-0-	-551 B	-2416	441	3			Y	-0-			-0-
08	992 #	449	-0-	-543 B	-2959	449	3			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -2567 CANCELLED UNDERAGE -> -392													
09	0 #	512	-0-	512 B	-2055	512	3			Y	-0-			-0-
10	465 #	458	-0-	-7 B	-2062	458	3			Y	-0-			-0-
11	420 #	413	-0-	-7 B	-2069	410	3	3	4	Y	-0-			-0-
12	496 #	409	-0-	-87 B	-2156	409	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,197												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 #	25	-0-	-37 B	-503	25 3		Y	-0-			-0-
02	29 #	24	-0-	-5 B	-508	24 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-272	CANCELLED UNDERAGE ->	-236						
03	31 #	24	-0-	-7 B	-279	24 3		Y	-0-			-0-
04	30 #	23	-0-	-7 B	-286	23 3		Y	-0-			-0-
05	31 #	24	-0-	-7 B	-293	24 3		Y	-0-			-0-
06	30 #	23	-0-	-7 B	-300	18 3	5 4	Y	-0-			-0-
07	31 #	29	-0-	-2 B	-302	29 3		Y	-0-			-0-
08	31 #	28	-0-	-3 B	-305	28 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-33	CANCELLED UNDERAGE ->	-272						
09	0 #	25	-0-	25 B	-8	25 3		Y	-0-			-0-
10	31 #	28	-0-	-3 B	-11	28 3		Y	-0-			-0-
11	30 #	26	-0-	-4 B	-15	26 3		Y	-0-			-0-
12	31 #	25	-0-	-6 B	-21	25 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		304		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JUDKINS GAS UNIT NO.2 WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002

01	279 #	120	-0-	-159 B	-463	120 3		Y	-0-			-0-
02	261 #	45	-0-	-216 B	-679	45 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-382	CANCELLED UNDERAGE ->	-297						
03	62 #	63	-0-	1 B	-381	63 3		Y	-0-			-0-
04	60 #	74	-0-	14 B	-367	74 3		Y	-0-			-0-
05	62 #	77	-0-	15 B	-352	77 3		Y	-0-			-0-
06	60 #	73	-0-	13 B	-339	57 3	16 4	Y	-0-			-0-
07	62 #	79	-0-	17 B	-322	79 3		Y	-0-			-0-
08	62 #	74	-0-	12 B	-310	74 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-310						
09	88 R	88	-0-	-0- B	-0-	88 3		Y	-0-			-0-
10	95 R	95	-0-	-0- B	-0-	95 3		Y	-0-			-0-
11	90 #	85	-0-	-5 B	-5	84 3	1 4	Y	-0-			-0-
12	93 #	81	-0-	-12 B	-17	81 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		954		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	753 R	753	-0-	-0- B	-0-	719	3	34	9	Y	31	30	1			1
02	673 R	673	-0-	-0- B	-0-	642	3	31	9	Y	28	28	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	693 R	693	-0-	-0- B	-0-	659	3	34	9	Y	31	30	1			2
04	713 R	713	-0-	-0- B	-0-	683	3	30	9	Y	27	28	1			1
05	751 R	751	-0-	-0- B	-0-	712	3	39	9	Y	35	34	1			2
06	672 R	672	-0-	-0- B	-0-	495	3	142	4	Y	32	33	1			1
35 9																
07	701 R	701	-0-	-0- B	-0-	664	3	37	9	Y	34	34	1			1
08	677 R	677	-0-	-0- B	-0-	640	3	37	9	Y	34	33	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	INC G-10	650	-0-	650 B	650	614	3	36	9	Y	33	33	1			2
10	INC G-10	456	-0-	456 B	1106	419	3	37	9	Y	34	35	1			1
11	1408 R	302	-0-	-1106 B	-0-	263	3	2	4	Y	34	34	1			1
37 9																
12	318 R	318	-0-	-0- B	-0-	276	3	42	9	Y	38	36	1			3
TOTAL GAS PROD: 7,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 391																

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956

01	1174 R	1198	-0-	24 B	-0-	1164	3	34	9	Y	31	30	1			1
02	1062 R	1062	-0-	-0- B	-0-	1031	3	31	9	Y	28	28	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1085 #	1041	-0-	-44 B	-44	1007	3	34	9	Y	31	30	1			2
04	1050 #	988	-0-	-62 B	-106	984	3	4	9	Y	4	6	1			-0-
05	1085 #	960	-0-	-125 B	-231	960	3			Y	-0-					-0-
06	1050 #	822	-0-	-228 B	-459	639	3	183	4	Y	-0-					-0-
07	1085 #	857	-0-	-228 B	-687	857	3			Y	-0-					-0-
08	1054 #	886	-0-	-168 B	-855	886	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -855																
09	122 R	977	-0-	855 B	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
10	974 R	974	-0-	-0- B	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
11	900 R	900	-0-	-0- B	-0-	893	3	7	4	Y	-0-					-0-
12	961 #	959	-0-	-2 B	-2	959	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 11,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 94																

TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 TUBB, J. B. C WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1175 R	1175	-0-	-0- B	-0-	1175 3		Y	-0-			-0-
02		966 R	966	-0-	-0- B	-0-	966 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1147 #	619	-0-	-528 B	-528	619 3		Y	-0-			-0-
04		1140 #	891	-0-	-249 B	-777	891 3		Y	-0-			-0-
05		1178 #	975	-0-	-203 B	-980	975 3		Y	-0-			-0-
06		1140 #	736	-0-	-404 B	-1384	572 3	164 4	Y	-0-			-0-
07		1023 #	881	-0-	-142 B	-1526	881 3		Y	-0-			-0-
08		961 #	1066	-0-	105 B	-1421	1066 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1421													
09		0 #	750	-0-	750 B	-671	750 3		Y	-0-			-0-
10		961 #	778	-0-	-183 B	-854	778 3		Y	-0-			-0-
11		1020 #	952	-0-	-68 B	-922	944 3	8 4	Y	-0-			-0-
12		1054 #	1073	-0-	19 B	-903	1073 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,862

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046

01		573 R	573	-0-	-0- B	-0-	549 3	24 9	Y	22	22 1		1
02		554 R	554	-0-	-0- B	-0-	554 3		Y	-0-	1 1		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		837 #	603	-0-	-234 B	-234	603 3		Y	-0-			-0-
04		630 #	610	-0-	-20 B	-254	610 3		Y	-0-			-0-
05		620 #	806	-0-	186 B	-68	806 3		Y	-0-			-0-
06		600 #	482	-0-	-118 B	-186	375 3	107 4	Y	-0-			-0-
07		620 #	478	-0-	-142 B	-328	478 3		Y	-0-			-0-
08		806 #	219	-0-	-587 B	-915	219 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -915													
09		0 #	339	-0-	339 B	-576	339 3		Y	-0-			-0-
10		806 #	489	-0-	-317 B	-893	489 3		Y	-0-			-0-
11		480 #	691	-0-	211 B	-682	685 3	6 4	Y	-0-			-0-
12		496 #	595	-0-	99 B	-583	589 3	6 9	Y	5	5 1		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,439

TOTAL CONDENSATE PROD: 27

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135

01		310 #	311	-0-	1 B	-844	311 3		Y	-0-			-0-
02		290 #	140	-0-	-150 B	-994	140 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -157 CANCELLED UNDERAGE -> -837													
03		341 #	105	-0-	-236 B	-393	105 3		Y	-0-			-0-
04		330 #	123	-0-	-207 B	-600	123 3		Y	-0-			-0-
05		310 #	128	-0-	-182 B	-782	128 3		Y	-0-			-0-
06		300 #	122	-0-	-178 B	-960	95 3	27 4	Y	-0-			-0-
07		155 #	131	-0-	-24 B	-984	131 3		Y	-0-			-0-
08		124 #	123	-0-	-1 B	-985	123 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -828 CANCELLED UNDERAGE -> -157													
09		0 #	146	-0-	146 B	-682	146 3		Y	-0-			-0-
10		124 #	158	-0-	34 B	-648	158 3		Y	-0-			-0-
11		120 #	141	-0-	21 B	-627	140 3	1 4	Y	-0-			-0-
12		155 #	135	-0-	-20 B	-647	135 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,763

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 #	900	-0-	125 B	-830	866 3	34 9	Y	31	30 1		1	
02	725 #	1410	-0-	685 B	-145	1386 3	24 9	Y	22	22 1		1	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -145													
03	3576 R	3576	-0-	-0- B	-0-	3576 3		Y	-0-	1 1		-0-	
04	1147 R	1147	-0-	-0- B	-0-	1147 3		Y	-0-			-0-	
05	1178 #	845	-0-	-333 B	-333	845 3		Y	-0-			-0-	
06	1140 #	736	-0-	-404 B	-737	572 3	164 4	Y	-0-			-0-	
07	1178 #	789	-0-	-389 B	-1126	789 3		Y	-0-			-0-	
08	1178 #	737	-0-	-441 B	-1567	737 3		Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1567													
09	0 #	732	-0-	732 B	-835	732 3		Y	-0-			-0-	
10	837 #	792	-0-	-45 B	-880	792 3		Y	-0-			-0-	
11	750 #	706	-0-	-44 B	-924	700 3	6 4	Y	-0-			-0-	
12	775 #	678	-0-	-97 B	-1021	676 3	2 9	Y	2	2 1		-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,048		TOTAL CONDENSATE PROD:		55							

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153

01	310 #	268	-0-	-42 B	-315	234 3	34 9	Y	31	30 1		1	
02	290 #	147	-0-	-143 B	-458	116 3	31 9	Y	28	28 1		1	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -220 CANCELLED UNDERAGE -> -238													
03	310 #	119	-0-	-191 B	-411	85 3	34 9	Y	31	30 1		2	
04	300 #	77	-0-	-223 B	-634	47 3	30 9	Y	27	28 1		1	
05	310 #	157	-0-	-153 B	-787	118 3	39 9	Y	35	34 1		2	
06	270 #	161	-0-	-109 B	-896	98 3	28 4	Y	32	33 1		1	
						35 9							
07	155 #	177	-0-	22 B	-874	140 3	37 9	Y	34	34 1		1	
08	155 #	174	-0-	19 B	-855	138 3	36 9	Y	33	32 1		2	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -676 CANCELLED UNDERAGE -> -179													
09	INC G-10	121	-0-	121 B	-555	121 3		Y	-0-	2 1		-0-	
10	INC G-10	145	-0-	145 B	-410	145 3		Y	-0-			-0-	
11	0 #	131	-0-	131 B	-279	130 3	1 4	Y	-0-			-0-	
12	0 #	150	-0-	150 B	-129	150 3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		251							

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150

01	744 #	474	-0-	-270 B	-720	468 3	6 9	Y	5	5 1		-0-	
02	638 #	760	-0-	122 B	-598	729 3	31 9	Y	28	27 1		1	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -598													
03	682 #	667	-0-	-15 B	-613	633 3	34 9	Y	31	30 1		2	
04	660 #	459	-0-	-201 B	-814	429 3	30 9	Y	27	28 1		1	
05	806 #	194	-0-	-612 B	-1426	157 3	37 9	Y	34	33 1		2	
06	780 #	489	-0-	-291 B	-1717	380 3	109 4	Y	-0-	2 1		-0-	
07	806 #	688	-0-	-118 B	-1835	688 3		Y	-0-			-0-	
08	682 #	638	-0-	-44 B	-1879	638 3		Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1281 CANCELLED UNDERAGE -> -598													
09	0 #	837	-0-	837 B	-444	837 3		Y	-0-			-0-	
10	713 #	80	-0-	-633 B	-1077	80 3		Y	-0-			-0-	
11	690 #	73	-0-	-617 B	-1694	72 3	1 4	Y	-0-			-0-	
12	775 #	818	-0-	43 B	-1651	812 3	6 9	Y	5	5 1		-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,177		TOTAL CONDENSATE PROD:		130							

SAND HILLS (JUDKINS)														
APACHE CORPORATION		//CONT.// 80473 248			ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
TUBB, J.B. C		//CONT.// 027200			WELL #: 11		RRCID -> 144839		COMPL. DATE 02/23/1993		TOTAL DEPTH 4730		PERF. 2692 - 2906	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		764 R	764	-0-	-0- B	-0-	764 3		Y	-0-		-0-		
02		711 R	711	-0-	-0- B	-0-	711 3		Y	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		806 #	679	-0-	-127 B	-127	679 3		Y	-0-		-0-		
04		780 #	649	-0-	-131 B	-258	649 3		Y	-0-		-0-		
05		775 #	908	-0-	133 B	-125	908 3		Y	-0-		-0-		
06		750 #	455	-0-	-295 B	-420	354 3	101 4	Y	-0-		-0-		
07		775 #	117	-0-	-658 B	-1078	117 3		Y	-0-		-0-		
08		899 #	111	-0-	-788 B	-1866	111 3		Y	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1866														
09		0 #	75	-0-	75 B	-1791	75 3		Y	-0-		-0-		
10		899 #	57	-0-	-842 B	-2633	57 3		Y	-0-		-0-		
11		360 #	80	-0-	-280 B	-2913	79 3	1 4	Y	-0-		-0-		
12		124 #	70	-0-	-54 B	-2967	70 3		Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		4,676				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JUDKINS GAS UNIT #2														
		WELL #: 117			RRCID -> 146747		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 2715 - 2880			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		217 #	73	-0-	-144 B	-651	73 3		N	-0-		-0-		
02		203 #	66	-0-	-137 B	-788	66 3		N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -788														
03		217 #	63	-0-	-154 B	-942	63 3		N	-0-		-0-		
04		60 #	74	-0-	14 B	-928	74 3		N	-0-		-0-		
05		62 #	77	-0-	15 B	-913	77 3		N	-0-		-0-		
06		60 #	73	-0-	13 B	-900	57 3	16 4	N	-0-		-0-		
07		62 #	79	-0-	17 B	-883	79 3		N	-0-		-0-		
08		62 #	74	-0-	12 B	-871	74 3		N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -154 CANCELLED UNDERAGE -> -717														
09		60 #	88	-0-	28 B	-126	88 3		N	-0-		-0-		
10		93 #	95	-0-	2 B	-124	95 3		N	-0-		-0-		
11		90 #	85	-0-	-5 B	-129	84 3	1 4	N	-0-		-0-		
12		93 #	81	-0-	-12 B	-141	81 3		N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		928				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TUBB, J. B. A/C 1														
		WELL #: 287			RRCID -> 148163		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2660 - 2878			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		651 #	684	-0-	33 B	-44	650 3	34 9	Y	31	30 1	1		
02		609 #	611	-0-	2 B	-42	580 3	31 9	Y	28	28 1	1		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -42														
03		589 #	630	-0-	41 B	-1	596 3	34 9	Y	31	30 1	2		
04		570 #	556	-0-	-14 B	-15	550 3	6 9	Y	5	7 1	-0-		
05		589 #	526	-0-	-63 B	-78	526 3		Y	-0-		-0-		
06		570 #	451	-0-	-119 B	-197	351 3	100 4	Y	-0-		-0-		
07		589 #	467	-0-	-122 B	-319	467 3		Y	-0-		-0-		
08		589 #	473	-0-	-116 B	-435	473 3		Y	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -434 CANCELLED UNDERAGE -> -1														
09		78 R	512	-0-	434 B	-0-	512 3		Y	-0-		-0-		
10		527 #	455	-0-	-72 B	-72	455 3		Y	-0-		-0-		
11		450 #	375	-0-	-75 B	-147	372 3	3 4	Y	-0-		-0-		
12		527 #	292	-0-	-235 B	-382	292 3		Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		6,032				TOTAL CONDENSATE PROD:		95						

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	496 #	341	-0-	-155 B	-1538	307	3	34	9	Y	31	30	1			1
02	464 #	184	-0-	-280 B	-1818	156	3	28	9	Y	25	25	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1818																
03	496 #	372	-0-	-124 B	-1942	372	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	390 #	331	-0-	-59 B	-2001	331	3			Y	-0-					-0-
05	217 #	333	-0-	116 B	-1885	333	3			Y	-0-					-0-
06	180 #	674	-0-	494 B	-1391	524	3	150	4	Y	-0-					-0-
07	310 #	773	-0-	463 B	-928	773	3			Y	-0-					-0-
08	341 #	434	-0-	93 B	-835	434	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -183 CANCELLED UNDERAGE -> -652																
09	138 R	321	-0-	183 B	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
10	527 #	278	-0-	-249 B	-249	278	3			Y	-0-					-0-
11	510 #	237	-0-	-273 B	-522	235	3	2	4	Y	-0-					-0-
12	527 #	235	-0-	-292 B	-814	235	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,513		TOTAL CONDENSATE PROD:		56										

TUBB, J. B. C WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132

01	496 #	559	-0-	63 B	-36	559	3			Y	-0-					-0-
02	650 R	686	-0-	36 B	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	700 R	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
04	613 R	613	-0-	-0- B	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
05	744 #	435	-0-	-309 B	-309	435	3			Y	-0-					-0-
06	720 #	412	-0-	-308 B	-617	320	3	92	4	Y	-0-					-0-
07	744 #	586	-0-	-158 B	-775	586	3			Y	-0-					-0-
08	713 #	707	-0-	-6 B	-781	707	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -781																
09	0 #	579	-0-	579 B	-202	579	3			Y	-0-					-0-
10	589 #	501	-0-	-88 B	-290	501	3			Y	-0-					-0-
11	690 #	402	-0-	-288 B	-578	399	3	3	4	Y	-0-					-0-
12	713 #	493	-0-	-220 B	-798	493	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,673		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 62		RRCID -> 150190		COMPL. DATE 06/06/1994		TOTAL DEPTH 4535		PERF. 2712 - 2994	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3531 R	2847	-0-	-684 B	-0-	2844 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
02	3129 R	3129	-0-	-0- B	-0-	3126 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3410 #	2803	-0-	-607 B	-607	2800 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
04	3300 #	2858	-0-	-442 B	-1049	2844 3	14 9	Y	13	12 1	1
05	3410 #	2533	-0-	-877 B	-1926	2526 3	7 9	Y	6	7 1	-0-
06	3300 #	2444	-0-	-856 B	-2782	1897 3	543 4	Y	4	4 1	-0-
4 9											
07	3410 #	2693	-0-	-717 B	-3499	2690 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
08	3410 #	2648	-0-	-762 B	-4261	2645 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4261											
09	0 #	2792	-0-	2792 B	-1469	2786 3	6 9	Y	5	5 1	-0-
10	2697 #	2846	-0-	149 B	-1320	2842 3	4 9	Y	4	4 1	-0-
11	2610 #	2373	-0-	-237 B	-1557	2351 3	19 4	Y	3	3 1	-0-
3 9											
12	2883 #	1944	-0-	-939 B	-2496	1940 3	4 9	Y	4	4 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		31,910		TOTAL CONDENSATE PROD:		54					

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 258		RRCID -> 150378		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 4806		PERF. 2721 - 2974	
01	2078 R	2078	-0-	-0- B	-0-	2078 3		Y	-0-		-0-
02	2276 R	2276	-0-	-0- B	-0-	2276 3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2170 #	1768	-0-	-402 B	-402	1768 3		Y	-0-		-0-
04	2100 #	1582	-0-	-518 B	-920	1582 3		Y	-0-		-0-
05	2170 #	1708	-0-	-462 B	-1382	1708 3		Y	-0-		-0-
06	2100 #	1699	-0-	-401 B	-1783	1321 3	378 4	Y	-0-		-0-
07	2170 #	1788	-0-	-382 B	-2165	1788 3		Y	-0-		-0-
08	2170 #	1714	-0-	-456 B	-2621	1714 3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2621											
09	0 #	1695	-0-	1695 B	-926	1695 3		Y	-0-		-0-
10	1798 #	1865	-0-	67 B	-859	1865 3		Y	-0-		-0-
11	1740 #	1664	-0-	-76 B	-935	1651 3	13 4	Y	-0-		-0-
12	1798 #	1920	-0-	122 B	-813	1920 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 151065		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 2921		PERF. 2662 - 2873	
01	1209 #	992	-0-	-217 B	-858	992 3		N	-0-		-0-
02	1131 #	751	-0-	-380 B	-1238	751 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1238											
03	1209 #	905	-0-	-304 B	-1542	905 3		N	-0-		-0-
04	1080 #	950	-0-	-130 B	-1672	950 3		N	-0-		-0-
05	992 #	1055	-0-	63 B	-1609	1055 3		N	-0-		-0-
06	960 #	844	-0-	-116 B	-1725	844 3		N	-0-		-0-
07	992 #	1202	-0-	210 B	-1515	1202 3		N	-0-		-0-
08	1054 #	1181	-0-	127 B	-1388	1181 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -550 CANCELLED UNDERAGE -> -838											
09	1020 #	1131	-0-	111 B	-439	1131 3		N	-0-		-0-
10	1209 #	1071	-0-	-138 B	-577	1071 3		N	-0-		-0-
11	1170 #	1014	-0-	-156 B	-733	1014 3		N	-0-		-0-
12	1209 #	1053	-0-	-156 B	-889	1053 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		23 R	23	-0-	-0- B	-0-	23 3		Y	-0-			-0-
02		29 #	22	-0-	-7 B	-7	22 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7													
03		73 R	80	-0-	7 B	-0-	80 3		Y	-0-			-0-
04		110 R	110	-0-	-0- B	-0-	110 3		Y	-0-			-0-
05		46 R	46	-0-	-0- B	-0-	46 3		Y	-0-			-0-
06		350 R	350	-0-	-0- B	-0-	272 3	78 4	Y	-0-			-0-
07		31 #	30	-0-	-1 B	-1	30 3		Y	-0-			-0-
08		31 #	29	-0-	-2 B	-3	29 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3													
09		21 R	24	-0-	3 B	-0-	24 3		Y	-0-			-0-
10		124 #	25	-0-	-99 B	-99	25 3		Y	-0-			-0-
11		120 #	22	-0-	-98 B	-197	22 3		Y	-0-			-0-
12		31 #	23	-0-	-8 B	-205	23 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT # 3 WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893

01		31 #	25	-0-	-6 B	-1169	25 3		N	-0-			-0-
02		29 #	23	-0-	-6 B	-1175	23 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1175													
03		31 #	24	-0-	-7 B	-1182	24 3		N	-0-			-0-
04		30 #	23	-0-	-7 B	-1189	23 3		N	-0-			-0-
05		31 #	24	-0-	-7 B	-1196	24 3		N	-0-			-0-
06		30 #	26	-0-	-4 B	-1200	20 3	6 4	N	-0-			-0-
07		31 #	28	-0-	-3 B	-1203	28 3		N	-0-			-0-
08		31 #	28	-0-	-3 B	-1206	28 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -31 CANCELLED UNDERAGE -> -1175													
09		30 #	24	-0-	-6 B	-37	24 3		N	-0-			-0-
10		31 #	29	-0-	-2 B	-39	29 3		N	-0-			-0-
11		30 #	26	-0-	-4 B	-43	26 3		N	-0-			-0-
12		31 #	30	-0-	-1 B	-44	30 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990

01		279 #	219	-0-	-60 B	-502	219 3		Y	-0-			-0-
02		290 #	152	-0-	-138 B	-640	152 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -569 CANCELLED UNDERAGE -> -71													
03		310 #	99	-0-	-211 B	-780	99 3		Y	-0-			-0-
04		300 #	115	-0-	-185 B	-965	115 3		Y	-0-			-0-
05		217 #	97	-0-	-120 B	-1085	97 3		Y	-0-			-0-
06		210 #	112	-0-	-98 B	-1183	87 3	25 4	Y	-0-			-0-
07		155 #	117	-0-	-38 B	-1221	117 3		Y	-0-			-0-
08		93 #	140	-0-	47 B	-1174	140 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -652 CANCELLED UNDERAGE -> -522													
09		0 #	125	-0-	125 B	-527	125 3		Y	-0-			-0-
10		93 #	311	-0-	218 B	-309	311 3		Y	-0-			-0-
11		93 R	402	-0-	309 B	-0-	399 3	3 4	Y	-0-			-0-
12		432 R	432	-0-	-0- B	-0-	432 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		992 #	955	-0-	-37 B	-701	955 3			N	-0-			-0-
02		928 #	759	-0-	-169 B	-870	759 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -870														
03		992 #	899	-0-	-93 B	-963	899 3			N	-0-			-0-
04		930 #	860	-0-	-70 B	-1033	860 3			N	-0-			-0-
05		961 #	924	-0-	-37 B	-1070	924 3			N	-0-			-0-
06		930 #	725	-0-	-205 B	-1275	725 3			N	-0-			-0-
07		899 #	927	-0-	28 B	-1247	927 3			N	-0-			-0-
08		930 #	883	-0-	-47 B	-1294	883 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -452 CANCELLED UNDERAGE -> -842														
09		900 #	864	-0-	-36 B	-488	864 3			N	-0-			-0-
10		930 #	852	-0-	-78 B	-566	852 3			N	-0-			-0-
11		900 #	858	-0-	-42 B	-608	858 3			N	-0-			-0-
12		930 #	870	-0-	-60 B	-668	870 3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,376

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974

01		341 #	25	-0-	-316 B	-3701	25 3			N	-0-			-0-
02		203 #	24	-0-	-179 B	-3880	24 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3880														
03		124 #	24	-0-	-100 B	-3980	24 3			N	-0-			-0-
04		30 #	23	-0-	-7 B	-3987	23 3			N	-0-			-0-
05		31 #	24	-0-	-7 B	-3994	24 3			N	-0-			-0-
06		30 #	23	-0-	-7 B	-4001	18 3	5	4	N	-0-			-0-
07		31 #	29	-0-	-2 B	-4003	29 3			N	-0-			-0-
08		31 #	28	-0-	-3 B	-4006	28 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -126 CANCELLED UNDERAGE -> -3880														
09		30 #	25	-0-	-5 B	-131	25 3			N	-0-			-0-
10		31 #	28	-0-	-3 B	-134	28 3			N	-0-			-0-
11		30 #	26	-0-	-4 B	-138	26 3			N	-0-			-0-
12		31 #	25	-0-	-6 B	-144	25 3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 304

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906

01		465 #	523	-0-	58 B	-1481	523 3			Y	-0-			-0-
02		464 #	474	-0-	10 B	-1471	474 3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1008 CANCELLED UNDERAGE -> -463														
03		527 #	570	-0-	43 B	-965	570 3			Y	-0-			-0-
04		510 #	607	-0-	97 B	-868	607 3			Y	-0-			-0-
05		527 #	597	-0-	70 B	-798	597 3			Y	-0-			-0-
06		540 #	515	-0-	-25 B	-823	400 3	115	4	Y	-0-			-0-
07		558 #	528	-0-	-30 B	-853	528 3			Y	-0-			-0-
08		589 #	432	-0-	-157 B	-1010	432 3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -212 CANCELLED UNDERAGE -> -798														
09		90 R	302	-0-	212 B	-0-	302 3			Y	-0-			-0-
10		589 #	286	-0-	-303 B	-303	286 3			Y	-0-			-0-
11		510 #	468	-0-	-42 B	-345	464 3	4	4	Y	-0-			-0-
12		527 #	672	-0-	145 B	-200	672 3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,974

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1457 #	1365	-0-	-92 B	-1373	1365 3	N	-0-	-0-
02	1363 #	1081	-0-	-282 B	-1655	1081 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1655									
03	1457 #	1346	-0-	-111 B	-1766	1346 3	N	-0-	-0-
04	1380 #	1277	-0-	-103 B	-1869	1277 3	N	-0-	-0-
05	1364 #	1324	-0-	-40 B	-1909	1324 3	N	-0-	-0-
06	1320 #	1053	-0-	-267 B	-2176	1053 3	N	-0-	-0-
07	1333 #	1354	-0-	21 B	-2155	1354 3	N	-0-	-0-
08	1333 #	1311	-0-	-22 B	-2177	1311 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -543 CANCELLED UNDERAGE -> -1634									
09	1290 #	1289	-0-	-1 B	-544	1289 3	N	-0-	-0-
10	1364 #	1251	-0-	-113 B	-657	1251 3	N	-0-	-0-
11	1320 #	1214	-0-	-106 B	-763	1214 3	N	-0-	-0-
12	1364 #	1276	-0-	-88 B	-851	1276 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 15,141

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 153628 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 2719 - 2938

01	961 #	-0-	-0-	-961 B	-3053		N	-0-	-0-
02	899 #	-0-	-0-	-899 B	-3952		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3952									
03	961 #	-0-	-0-	-961 B	-4913		N	-0-	-0-
04	870 #	-0-	-0-	-870 B	-5783		N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-5783		N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-5783		N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-5783		N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-5783		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1831 CANCELLED UNDERAGE -> -3952									
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1831		N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1831		N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1831		N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1831		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830

01	744 #	569	-0-	-175 B	-638	569 3	N	-0-	-0-
02	696 #	446	-0-	-250 B	-888	446 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -888									
03	744 #	570	-0-	-174 B	-1062	570 3	N	-0-	-0-
04	690 #	588	-0-	-102 B	-1164	588 3	N	-0-	-0-
05	558 #	636	-0-	78 B	-1086	636 3	N	-0-	-0-
06	540 #	519	-0-	-21 B	-1107	519 3	N	-0-	-0-
07	620 #	747	-0-	127 B	-980	747 3	N	-0-	-0-
08	651 #	732	-0-	81 B	-899	732 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -297 CANCELLED UNDERAGE -> -602									
09	630 #	692	-0-	62 B	-235	692 3	N	-0-	-0-
10	744 #	660	-0-	-84 B	-319	660 3	N	-0-	-0-
11	720 #	641	-0-	-79 B	-398	641 3	N	-0-	-0-
12	744 #	622	-0-	-122 B	-520	622 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 7,422

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 178 RRCID -> 156192 COMPL. DATE 01/07/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		527 #	540	-0-	13 B	-206	506 3	34 9	Y	31	30 1			1
02		493 #	528	-0-	35 B	-171	497 3	31 9	Y	28	28 1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -171														
03		527 #	529	-0-	2 B	-169	495 3	34 9	Y	31	30 1			2
04		510 #	527	-0-	17 B	-152	497 3	30 9	Y	27	28 1			1
05		527 #	516	-0-	-11 B	-163	477 3	39 9	Y	35	34 1			2
06		510 #	543	-0-	33 B	-130	395 3	113 4	Y	32	33 1			1
35 9														
07		527 #	483	-0-	-44 B	-174	446 3	37 9	Y	34	34 1			1
08		527 #	528	-0-	1 B	-173	491 3	37 9	Y	34	33 1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -55 CANCELLED UNDERAGE -> -118														
09		447 R	502	-0-	55 B	-0-	466 3	36 9	Y	33	33 1			2
10		496 #	409	-0-	-87 B	-87	372 3	37 9	Y	34	35 1			1
11		480 #	446	-0-	-34 B	-121	406 3	3 4	Y	34	34 1			1
37 9														
12		496 #	461	-0-	-35 B	-156	419 3	42 9	Y	38	36 1			3
TOTAL GAS PROD:			6,012			TOTAL CONDENSATE PROD:			391					

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 5 RRCID -> 156489 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 2756 - 2920

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974

01	372 #	385	-0-	13 B	-253	385 3			N	-0-				-0-
02	348 #	308	-0-	-40 B	-293	308 3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -293														
03	372 #	357	-0-	-15 B	-308	357 3			N	-0-				-0-
04	360 #	332	-0-	-28 B	-336	332 3			N	-0-				-0-
05	372 #	341	-0-	-31 B	-367	341 3			N	-0-				-0-
06	360 #	281	-0-	-79 B	-446	281 3			N	-0-				-0-
07	372 #	370	-0-	-2 B	-448	370 3			N	-0-				-0-
08	372 #	350	-0-	-22 B	-470	350 3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -177 CANCELLED UNDERAGE -> -293														
09	330 #	320	-0-	-10 B	-187	320 3			N	-0-				-0-
10	372 #	304	-0-	-68 B	-255	304 3			N	-0-				-0-
11	360 #	287	-0-	-73 B	-328	287 3			N	-0-				-0-
12	372 #	293	-0-	-79 B	-407	293 3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,928			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	806 #	752	-0-	-54 B	-298	718 3	34 9	Y	31	30 1	1
02	754 #	671	-0-	-83 B	-381	640 3	31 9	Y	28	28 1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -381											
03	806 #	885	-0-	79 B	-302	851 3	34 9	Y	31	30 1	2
04	780 #	965	-0-	185 B	-117	935 3	30 9	Y	27	28 1	1
05	964 R	1081	-0-	117 B	-0-	1042 3	39 9	Y	35	34 1	2
06	989 R	989	-0-	-0- B	-0-	742 3	212 4	Y	32	33 1	1
35 9											
07	1033 R	1033	-0-	-0- B	-0-	996 3	37 9	Y	34	34 1	1
08	1085 #	878	-0-	-207 B	-207	841 3	37 9	Y	34	33 1	2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -207											
09	632 R	839	-0-	207 B	-0-	803 3	36 9	Y	33	33 1	2
10	1085 #	978	-0-	-107 B	-107	941 3	37 9	Y	34	35 1	1
11	990 #	771	-0-	-219 B	-326	728 3	6 4	Y	34	34 1	1
37 9											
12	1023 #	647	-0-	-376 B	-702	605 3	42 9	Y	38	36 1	3
TOTAL GAS PROD:		10,489				TOTAL CONDENSATE PROD:			391		

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982

01	1519 #	1459	-0-	-60 B	-961	1459 3		N	-0-		-0-
02	1421 #	1141	-0-	-280 B	-1241	1141 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1241											
03	1519 #	1464	-0-	-55 B	-1296	1464 3		N	-0-		-0-
04	1410 #	1383	-0-	-27 B	-1323	1383 3		N	-0-		-0-
05	1457 #	1432	-0-	-25 B	-1348	1432 3		N	-0-		-0-
06	1410 #	1194	-0-	-216 B	-1564	1194 3		N	-0-		-0-
07	1457 #	1505	-0-	48 B	-1516	1505 3		N	-0-		-0-
08	1457 #	1408	-0-	-49 B	-1565	1408 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -372 CANCELLED UNDERAGE -> -1193											
09	1380 #	1418	-0-	38 B	-334	1418 3		N	-0-		-0-
10	1519 #	1399	-0-	-120 B	-454	1399 3		N	-0-		-0-
11	1470 #	1381	-0-	-89 B	-543	1381 3		N	-0-		-0-
12	1519 #	1375	-0-	-144 B	-687	1375 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,559				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199727 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		594 R	594	-0-	-0-	B	-0-	594 3		Y	-0-			-0-
02		862 R	862	-0-	-0-	B	-0-	862 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		620 #	601	-0-	-19	B	-19	601 3		Y	-0-			-0-
04		600 #	499	-0-	-101	B	-120	499 3		Y	-0-			-0-
05		620 #	408	-0-	-212	B	-332	408 3		Y	-0-			-0-
06		600 #	351	-0-	-249	B	-581	273 3	78 4	Y	-0-			-0-
07		620 #	269	-0-	-351	B	-932	269 3		Y	-0-			-0-
08		620 #	264	-0-	-356	B	-1288	264 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1288														
09		0 #	185	-0-	185	B	-1103	185 3		Y	-0-			-0-
10		403 #	99	-0-	-304	B	-1407	99 3		Y	-0-			-0-
11		270 #	123	-0-	-147	B	-1554	122 3	1 4	Y	-0-			-0-
12		279 #	148	-0-	-131	B	-1685	148 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,403

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054

01		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 11 D RRCID -> 212962 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055

01		372 #	356	-0-	-16	B	-208	356 3		N	-0-			-0-
02		348 #	278	-0-	-70	B	-278	278 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -278														
03		372 #	335	-0-	-37	B	-315	335 3		N	-0-			-0-
04		360 #	328	-0-	-32	B	-347	328 3		N	-0-			-0-
05		341 #	345	-0-	4	B	-343	345 3		N	-0-			-0-
06		330 #	268	-0-	-62	B	-405	268 3		N	-0-			-0-
07		341 #	375	-0-	34	B	-371	375 3		N	-0-			-0-
08		341 #	374	-0-	33	B	-338	374 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -131 CANCELLED UNDERAGE -> -207														
09		330 #	352	-0-	22	B	-109	352 3		N	-0-			-0-
10		372 #	349	-0-	-23	B	-132	349 3		N	-0-			-0-
11		360 #	342	-0-	-18	B	-150	342 3		N	-0-			-0-
12		372 #	338	-0-	-34	B	-184	338 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,040

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209 #	1179	-0-	-30 B	-759	1179 3	N	-0-			-0-
02	1131 #	953	-0-	-178 B	-937	953 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -937											
03	1209 #	1165	-0-	-44 B	-981	1165 3	N	-0-			-0-
04	1140 #	1116	-0-	-24 B	-1005	1116 3	N	-0-			-0-
05	1178 #	1177	-0-	-1 B	-1006	1177 3	N	-0-			-0-
06	1140 #	938	-0-	-202 B	-1208	938 3	N	-0-			-0-
07	1178 #	1247	-0-	69 B	-1139	1247 3	N	-0-			-0-
08	1178 #	1223	-0-	45 B	-1094	1223 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -271 CANCELLED UNDERAGE -> -823											
09	1140 #	1183	-0-	43 B	-228	1183 3	N	-0-			-0-
10	1240 #	1184	-0-	-56 B	-284	1184 3	N	-0-			-0-
11	1200 #	1180	-0-	-20 B	-304	1180 3	N	-0-			-0-
12	1240 #	1200	-0-	-40 B	-344	1200 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,745

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070

01	1178 #	1130	-0-	-48 B	-671	1130 3	N	-0-			-0-
02	1102 #	891	-0-	-211 B	-882	891 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -882											
03	1178 #	1084	-0-	-94 B	-976	1084 3	N	-0-			-0-
04	1110 #	1045	-0-	-65 B	-1041	1045 3	N	-0-			-0-
05	1116 #	1092	-0-	-24 B	-1065	1092 3	N	-0-			-0-
06	1080 #	873	-0-	-207 B	-1272	873 3	N	-0-			-0-
07	1085 #	1173	-0-	88 B	-1184	1173 3	N	-0-			-0-
08	1085 #	1146	-0-	61 B	-1123	1146 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -390 CANCELLED UNDERAGE -> -733											
09	1050 #	1098	-0-	48 B	-342	1098 3	N	-0-			-0-
10	1178 #	1075	-0-	-103 B	-445	1075 3	N	-0-			-0-
11	1140 #	1070	-0-	-70 B	-515	1070 3	N	-0-			-0-
12	1178 #	1083	-0-	-95 B	-610	1083 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,760

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 11 D RRCID -> 213012 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044

01	341 #	300	-0-	-41 B	-340	300 3	N	-0-			-0-
02	319 #	198	-0-	-121 B	-461	198 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -461											
03	341 #	245	-0-	-96 B	-557	245 3	N	-0-			-0-
04	300 #	252	-0-	-48 B	-605	252 3	N	-0-			-0-
05	310 #	280	-0-	-30 B	-635	280 3	N	-0-			-0-
06	300 #	220	-0-	-80 B	-715	220 3	N	-0-			-0-
07	248 #	299	-0-	51 B	-664	299 3	N	-0-			-0-
08	279 #	297	-0-	18 B	-646	297 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -254 CANCELLED UNDERAGE -> -392											
09	270 #	295	-0-	25 B	-229	295 3	N	-0-			-0-
10	310 #	284	-0-	-26 B	-255	284 3	N	-0-			-0-
11	300 #	265	-0-	-35 B	-290	265 3	N	-0-			-0-
12	310 #	231	-0-	-79 B	-369	231 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,166

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
BAKER OPERATING, INC.				046623									
FURR-TUBB				WELL #:	2	RRCID ->	112113	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2656 - 2993
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		434 #	480	-0-	46 B	-120	480 3		Y	-0-			24
02		406 #	438	-0-	32 B	-88	438 3		Y	-0-			24
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-88						
03	DLQ	G-10	479	-0-	479 B	479	479 3		Y	-0-			24
04	DLQ	G-10	453	-0-	453 B	932	453 3		Y	-0-			24
05	DLQ	G-10	459	-0-	459 B	1391	459 3		Y	-0-			24
06		1787 R	396	-0-	-1391 B	-0-	396 3		Y	-0-			24
07		489 R	489	-0-	-0- B	-0-	489 3		Y	-0-			24
08		465 #	449	-0-	-16 B	-16	449 3		Y	-0-			24
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-16									
09		450 #	435	-0-	-15 B	-31	435 3		Y	-0-			24
10		496 #	448	-0-	-48 B	-79	448 3		Y	-0-			24
11		480 #	434	-0-	-46 B	-125	434 3		Y	-0-			24
12		496 #	447	-0-	-49 B	-174	447 3		Y	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 5,407

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURR-TUBB				WELL #:	1	RRCID ->	112114	COMPL. DATE	10/23/1982	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2689 - 2875
01		899 #	774	-0-	-125 B	-1574	774 3		Y	-0-			54
02		841 #	714	-0-	-127 B	-1701	714 3		Y	-0-			54
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-438	CANCELLED UNDERAGE ->		-1263						
03	DLQ	G-10	761	-0-	761 B	323	761 3		Y	-0-			54
04	DLQ	G-10	740	-0-	740 B	1063	740 3		Y	-0-			54
05	DLQ	G-10	751	-0-	751 B	1814	751 3		Y	-0-			54
06		2458 R	644	-0-	-1814 B	-0-	644 3		Y	-0-			54
07		804 R	804	-0-	-0- B	-0-	804 3		Y	-0-			54
08		775 #	737	-0-	-38 B	-38	737 3		Y	-0-			54
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-38									
09		750 #	707	-0-	-43 B	-81	707 3		Y	-0-			54
10		806 #	727	-0-	-79 B	-160	727 3		Y	-0-			54
11		780 #	700	-0-	-80 B	-240	700 3		Y	-0-			54
12		806 #	723	-0-	-83 B	-323	723 3		Y	-0-			54

TOTAL GAS PROD: 8,782

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND				109336									
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	5	RRCID ->	020701	COMPL. DATE	11/17/1960	TOTAL DEPTH	3006	PERF.	N/A
01		2821 #	2784	-0-	-37 B	-1619	2784 2		N	-0-			-0-
02		2639 #	2553	-0-	-86 B	-1705	2553 2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1278	CANCELLED UNDERAGE ->		-427						
03		3007 #	2679	-0-	-328 B	-1606	2679 2		N	-0-			-0-
04		2910 #	2514	-0-	-396 B	-2002	2514 2		N	-0-			-0-
05		3007 #	984	-0-	-2023 B	-4025	984 2		N	-0-			-0-
06		2700 #	2508	-0-	-192 B	-4217	2508 2		N	-0-			-0-
07		2728 #	2807	-0-	79 B	-4138	2807 2		N	-0-			-0-
08		2666 #	2635	-0-	-31 B	-4169	2635 2		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2970	CANCELLED UNDERAGE ->		-1199						
09		2520 #	2172	-0-	-348 B	-3318	2172 2		N	-0-			-0-
10		2821 #	2538	-0-	-283 B	-3601	2538 2		N	-0-			-0-
11		2730 #	1862	-0-	-868 B	-4469	1862 2		N	-0-			-0-
12		2821 #	147	-0-	-2674 B	-7143	144 2	3 9	N	3	3 1		-0-

TOTAL GAS PROD: 26,183

TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	310 #	354	-0-	44 B	-234	354	2			Y	-0-				-0-
02	490 R	724	-0-	234 B	-0-	724	2			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	DLQ G-10	721	-0-	721 B	721	721	2			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	1224	-0-	1224 B	1945	1222	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
05	DLQ G-10	353	-0-	353 B	2298	353	2			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	1129	-0-	1129 B	3427	1127	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
07	4553 R	1126	-0-	-3427 B	-0-	1125	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
08	991 R	991	-0-	-0- B	-0-	991	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1230 #	592	-0-	-638 B	-638	592	2			Y	-0-				-0-
10	1178 #	249	-0-	-929 B	-1567	249	2			Y	-0-				-0-
11	1140 #	216	-0-	-924 B	-2491	216	2			Y	-0-				-0-
12	1116 #	84	-0-	-1032 B	-3523	84	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,763		TOTAL CONDENSATE PROD:		5									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 386 RRCID -> 020706 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 2630 - 2815

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A

01	930 #	874	-0-	-56 B	-504	874	2			N	-0-				-0-
02	870 #	809	-0-	-61 B	-565	809	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -365 CANCELLED UNDERAGE -> -200															
03	930 #	846	-0-	-84 B	-449	846	2			N	-0-				-0-
04	840 #	682	-0-	-158 B	-607	682	2			N	-0-				-0-
05	868 #	101	-0-	-767 B	-1374	101	2			N	-0-				-0-
06	840 #	819	-0-	-21 B	-1395	819	2			N	-0-				-0-
07	868 #	945	-0-	77 B	-1318	945	2			N	-0-				-0-
08	837 #	859	-0-	22 B	-1296	859	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1030 CANCELLED UNDERAGE -> -266															
09	810 #	548	-0-	-262 B	-1292	548	2			N	-0-				-0-
10	930 #	518	-0-	-412 B	-1704	518	2			N	-0-				-0-
11	900 #	820	-0-	-80 B	-1784	820	2			N	-0-				-0-
12	930 #	544	-0-	-386 B	-2170	544	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,365		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1612 #	2521	-0-	909 B	-7349	2521 2	N	-0-			-0-
02	1508 #	399	-0-	-1109 B	-8458	399 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -7268 CANCELLED UNDERAGE -> -1190										
03	1612 #	1382	-0-	-230 B	-7498	1382 2	N	-0-			-0-
04	2400 #	2280	-0-	-120 B	-7618	2280 2	N	-0-			-0-
05	2480 #	1	-0-	-2479 B	-10097	1 2	N	-0-			-0-
06	2400 #	166	-0-	-2234 B	-12331	166 2	N	-0-			-0-
07	2356 #	1	-0-	-2355 B	-14686	1 2	N	-0-			-0-
08	2356 #	1362	-0-	-994 B	-15680	1362 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -8412 CANCELLED UNDERAGE -> -7268										
09	2280 #	1963	-0-	-317 B	-8729	1963 2	N	-0-			-0-
10	186 #	950	-0-	764 B	-7965	950 2	N	-0-			-0-
11	1320 #	1207	-0-	-113 B	-8078	1207 2	N	-0-			-0-
12	2015 #	2	-0-	-2013 B	-10091	2 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A

01	1364 #	1160	-0-	-204 B	-2062	1160 2	N	-0-			-0-
02	1247 #	1121	-0-	-126 B	-2188	1121 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -1496 CANCELLED UNDERAGE -> -692										
03	1333 #	1250	-0-	-83 B	-1579	1250 2	N	-0-			-0-
04	1230 #	1058	-0-	-172 B	-1751	1058 2	N	-0-			-0-
05	1271 #	171	-0-	-1100 B	-2851	171 2	N	-0-			-0-
06	1200 #	-0-	-0-	-1200 B	-4051		N	-0-			-0-
07	1240 #	301	-0-	-939 B	-4990	301 2	N	-0-			-0-
08	1240 #	783	-0-	-457 B	-5447	783 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -3951 CANCELLED UNDERAGE -> -1496										
09	1050 #	1071	-0-	21 B	-3930	1071 2	N	-0-			-0-
10	310 #	661	-0-	351 B	-3579	661 2	N	-0-			-0-
11	750 #	1197	-0-	447 B	-3132	1197 2	N	-0-			-0-
12	1116 #	255	-0-	-861 B	-3993	255 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A

01	837 #	408	-0-	-429 B	-3473	408 2	N	-0-			-0-
02	725 #	410	-0-	-315 B	-3788	410 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -3189 CANCELLED UNDERAGE -> -599										
03	465 #	594	-0-	129 B	-3060	594 2	N	-0-			-0-
04	420 #	306	-0-	-114 B	-3174	306 2	N	-0-			-0-
05	434 #	155	-0-	-279 B	-3453	155 2	N	-0-			-0-
06	570 #	-0-	-0-	-570 B	-4023		N	-0-			-0-
07	589 #	-0-	-0-	-589 B	-4612		N	-0-			-0-
08	589 #	-0-	-0-	-589 B	-5201		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -2141 CANCELLED UNDERAGE -> -3060										
09	300 #	-0-	-0-	-300 B	-2441		N	-0-			-0-
10	155 #	66	-0-	-89 B	-2530	66 2	N	-0-			-0-
11	0 #	429	-0-	429 B	-2101	429 2	N	-0-			-0-
12	0 #	225	-0-	225 B	-1876	225 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2138 R	2138	-0-	-0- B	-0-	2138	2	N	-0-		-0-
02	1699 R	1699	-0-	-0- B	-0-	1699	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1464 R	1464	-0-	-0- B	-0-	1464	2	N	-0-		-0-
04	1266 R	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	2	N	-0-		-0-
05	589 #	489	-0-	-100 B	-100	489	2	N	-0-		-0-
06	1371 R	1471	-0-	100 B	-0-	1471	2	N	-0-		-0-
07	1240 R	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	2	N	-0-		-0-
08	1060 R	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	751 R	751	-0-	-0- B	-0-	751	2	N	-0-		-0-
10	833 R	833	-0-	-0- B	-0-	833	2	N	-0-		-0-
11	570 #	95	-0-	-475 B	-475	95	2	N	-0-		-0-
12	589 #	-0-	-0-	-589 B	-1064			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 12,506

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A

01	1581 #	1511	-0-	-70 B	-262	1511	2	Y	-0-		-0-
02	1450 #	1399	-0-	-51 B	-313	1399	2	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -313											
03	DLQ G-10	1204	-0-	1204 B	891	1204	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1405	-0-	1405 B	2296	1405	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	1470	-0-	1470 B	3766	1470	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	1356	-0-	1356 B	5122	1356	2	Y	-0-		-0-
07	6534 R	1412	-0-	-5122 B	-0-	1412	2	Y	-0-		-0-
08	1387 R	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	2	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1410 #	1337	-0-	-73 B	-73	1337	2	Y	-0-		-0-
10	1457 #	1385	-0-	-72 B	-145	1385	2	Y	-0-		-0-
11	1380 #	1310	-0-	-70 B	-215	1310	2	Y	-0-		-0-
12	1426 #	1393	-0-	-33 B	-248	1393	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 16,569

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

01	1612 #	1711	-0-	99 B	-696	1711	2	Y	-0-		-0-
02	1508 #	1513	-0-	5 B	-691	1513	2	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -691											
03	DLQ G-10	1387	-0-	1387 B	696	1387	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	789	-0-	789 B	1485	789	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	79	-0-	79 B	1564	79	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	669	-0-	669 B	2233	669	2	Y	-0-		-0-
07	2989 R	756	-0-	-2233 B	-0-	756	2	Y	-0-		-0-
08	1362 R	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	2	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	958 R	958	-0-	-0- B	-0-	958	2	Y	-0-		-0-
10	744 #	422	-0-	-322 B	-322	422	2	Y	-0-		-0-
11	720 #	548	-0-	-172 B	-494	548	2	Y	-0-		-0-
12	744 #	58	-0-	-686 B	-1180	58	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 10,252

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 #	759	-0-	-16 B	-240	759	2		N	-0-			-0-
02	725 #	718	-0-	-7 B	-247	718	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -152 CANCELLED UNDERAGE -> -95													
03	806 #	754	-0-	-52 B	-204	754	2		N	-0-			-0-
04	780 #	649	-0-	-131 B	-335	649	2		N	-0-			-0-
05	806 #	291	-0-	-515 B	-850	291	2		N	-0-			-0-
06	750 #	406	-0-	-344 B	-1194	406	2		N	-0-			-0-
07	775 #	957	-0-	182 B	-1012	957	2		N	-0-			-0-
08	744 #	811	-0-	67 B	-945	811	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -945													
09	660 #	640	-0-	-20 B	-965	640	2		N	-0-			-0-
10	961 #	730	-0-	-231 B	-1196	730	2		N	-0-			-0-
11	930 #	708	-0-	-222 B	-1418	708	2		N	-0-			-0-
12	961 #	-0-	-0-	-961 B	-2379				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

01	527 #	505	-0-	-22 B	-128	505	2		Y	-0-			-0-
02	493 #	586	-0-	93 B	-35	586	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -35													
03	DLQ G-10	654	-0-	654 B	619	619	2	35 4	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	509	-0-	509 B	1128	504	2	5 4	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	570	-0-	570 B	1698	445	2	125 4	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	583	-0-	583 B	2281	406	2	177 4	Y	-0-			-0-
07	3111 R	830	-0-	-2281 B	-0-	821	2	9 4	Y	-0-			-0-
08	623 R	623	-0-	-0- B	-0-	502	2	121 4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570 #	519	-0-	-51 B	-51	450	2	69 4	Y	-0-			-0-
10	837 #	506	-0-	-331 B	-382	290	2	185 4	Y	28	28 1		-0-
11	810 #	453	-0-	-357 B	-739	405	2	13 4	Y	32	31 1		1
12	837 #	463	-0-	-374 B	-1113	405	2	35 9	Y	28	29 1		-0-
						31 9							

TOTAL GAS PROD: 6,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761

01	961 #	925	-0-	-36 B	-1422	925	2		N	-0-			-0-
02	899 #	885	-0-	-14 B	-1436	885	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -921 CANCELLED UNDERAGE -> -515													
03	961 #	898	-0-	-63 B	-984	898	2		N	-0-			-0-
04	900 #	867	-0-	-33 B	-1017	867	2		N	-0-			-0-
05	961 #	848	-0-	-113 B	-1130	848	2		N	-0-			-0-
06	930 #	873	-0-	-57 B	-1187	873	2		N	-0-			-0-
07	961 #	935	-0-	-26 B	-1213	935	2		N	-0-			-0-
08	899 #	920	-0-	21 B	-1192	920	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -292 CANCELLED UNDERAGE -> -900													
09	870 #	891	-0-	21 B	-271	891	2		N	-0-			-0-
10	930 #	898	-0-	-32 B	-303	883	2	15 9	N	14	13 1		1
11	900 #	911	-0-	11 B	-292	888	2	23 9	N	21	20 1		2
12	930 #	922	-0-	-8 B	-300	900	2	22 9	N	20	21 1		1

TOTAL GAS PROD: 10,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	310 #	308	-0-	-2 B	-2	308	2			Y	-0-				-0-
02	283 R	285	-0-	2 B	-0-	285	2			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	DLQ G-10	308	-0-	308 B	308	308	2			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	238	-0-	238 B	546	238	2			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	208	-0-	208 B	754	208	2			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	291	-0-	291 B	1045	291	2			Y	-0-				-0-
07	1344 R	299	-0-	-1045 B	-0-	299	2			Y	-0-				-0-
08	294 R	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	300 #	230	-0-	-70 B	-70	230	2			Y	-0-				-0-
10	310 #	250	-0-	-60 B	-130	250	2			Y	-0-				-0-
11	300 #	260	-0-	-40 B	-170	260	2			Y	-0-				-0-
12	310 #	3	-0-	-307 B	-477	3	2			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A

01	496 #	472	-0-	-24 B	-296	449	2	23	9	N	21	23	1		1
02	464 #	424	-0-	-40 B	-336	405	2	19	9	N	17	17	1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -173 CANCELLED UNDERAGE -> -163															
03	527 #	451	-0-	-76 B	-249	431	2	20	9	N	18	18	1		1
04	510 #	420	-0-	-90 B	-339	402	2	18	9	N	16	16	1		1
05	527 #	164	-0-	-363 B	-702	158	2	6	9	N	5	6	1		-0-
06	450 #	421	-0-	-29 B	-731	421	2			N	-0-				-0-
07	465 #	540	-0-	75 B	-656	511	2	29	9	N	26	25	1		1
08	465 #	466	-0-	1 B	-655	445	2	21	9	N	19	19	1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -558 CANCELLED UNDERAGE -> -97															
09	420 #	392	-0-	-28 B	-586	369	2	23	9	N	21	22	1		-0-
10	527 #	450	-0-	-77 B	-663	426	2	24	9	N	22	22	1		-0-
11	510 #	391	-0-	-119 B	-782	367	2	24	9	N	22	22	1		-0-
12	527 #	73	-0-	-454 B	-1236	54	2	19	9	N	17	17	1		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

01	1532 R	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	2			Y	-0-				-0-
02	1388 R	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	2			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	DLQ G-10	1497	-0-	1497 B	1497	1497	2			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	1254	-0-	1254 B	2751	1254	2			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	716	-0-	716 B	3467	716	2			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	1718	-0-	1718 B	5185	1718	2			Y	-0-				-0-
07	6611 R	1426	-0-	-5185 B	-0-	1426	2			Y	-0-				-0-
08	1341 R	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1069 R	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	2			Y	-0-				-0-
10	1241 R	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	2			Y	-0-				-0-
11	1304 R	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	2			Y	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 14,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	791 R	791	-0-	-0-	B	-0-	768	2	23	9	Y	21	21	1		2
02	763 R	763	-0-	-0-	B	-0-	739	2	24	9	Y	22	22	1		2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DLQ G-10	780	-0-	780	B	780	755	2	25	9	Y	23	23	1		2
04	DLQ G-10	756	-0-	756	B	1536	734	2	22	9	Y	20	20	1		2
05	DLQ G-10	710	-0-	710	B	2246	699	2	11	9	Y	10	11	1		1
06	DLQ G-10	738	-0-	738	B	2984	738	2			Y	-0-	1	1		-0-
07	3800 R	816	-0-	-2984	B	-0-	790	2	26	9	Y	24	20	1		4
08	795 R	795	-0-	-0-	B	-0-	778	2	17	9	Y	15	16	1		3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	768 R	768	-0-	-0-	B	-0-	748	2	20	9	Y	18	19	1		2
10	806 #	779	-0-	-27	B	-27	750	2	29	9	Y	26	26	1		2
11	780 #	721	-0-	-59	B	-86	698	2	23	9	Y	21	21	1		2
12	806 #	813	-0-	7	B	-79	787	2	26	9	Y	24	24	1		2
TOTAL GAS PROD:		9,230		TOTAL CONDENSATE PROD:		224										

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

01	1054 #	1063	-0-	9	B	-83	1004	2	59	9	Y	54	54	1		2
02	986 #	950	-0-	-36	B	-119	928	2	22	9	Y	20	21	1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -119																
03	DLQ G-10	983	-0-	983	B	864	983	2			Y	-0-	1	1		-0-
04	DLQ G-10	820	-0-	820	B	1684	820	2			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	350	-0-	350	B	2034	340	2	10	9	Y	9	9	1		-0-
06	DLQ G-10	1063	-0-	1063	B	3097	1061	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
07	4167 R	1070	-0-	-3097	B	-0-	1070	2			Y	-0-				-0-
08	998 R	998	-0-	-0-	B	-0-	998	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1050 #	729	-0-	-321	B	-321	729	2			Y	-0-				-0-
10	1085 #	775	-0-	-310	B	-631	775	2			Y	-0-				-0-
11	1050 #	991	-0-	-59	B	-690	991	2			Y	-0-				-0-
12	1085 #	431	-0-	-654	B	-1344	424	2	7	9	Y	6	6	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		91										

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984

01	1860 #	1480	-0-	-380	B	-3266	1480	2			N	-0-				-0-
02	1740 #	1486	-0-	-254	B	-3520	1486	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1388 CANCELLED UNDERAGE -> -2132																
03	1860 #	1530	-0-	-330	B	-1718	1530	2			N	-0-				-0-
04	1620 #	1268	-0-	-352	B	-2070	1268	2			N	-0-				-0-
05	1674 #	-0-	-0-	-1674	B	-3744					N	-0-				-0-
06	1530 #	-0-	-0-	-1530	B	-5274					N	-0-				-0-
07	1581 #	-0-	-0-	-1581	B	-6855					N	-0-				-0-
08	1519 #	-0-	-0-	-1519	B	-8374					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6986 CANCELLED UNDERAGE -> -1388																
09	1260 #	4	-0-	-1256	B	-8242	4	2			N	-0-				-0-
10	0 #	172	-0-	172	B	-8070	172	2			N	-0-				-0-
11	0 #	32	-0-	32	B	-8038	32	2			N	-0-				-0-
12	4 #	-0-	-0-	-4	B	-8042					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,972		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 1093336
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		744 #	666	-0-	-78 B	-1360	666 2		N	-0-			-0-
02		696 #	566	-0-	-130 B	-1490	566 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -496 CANCELLED UNDERAGE -> -994													
03		744 #	769	-0-	25 B	-471	760 2	9 9	N	8	8 1		-0-
04		660 #	544	-0-	-116 B	-587	542 2	2 9	N	2	2 1		-0-
05		682 #	214	-0-	-468 B	-1055	213 2	1 9	N	1	1 1		-0-
06		750 #	531	-0-	-219 B	-1274	531 2		N	-0-			-0-
07		775 #	687	-0-	-88 B	-1362	687 2		N	-0-			-0-
08		775 #	653	-0-	-122 B	-1484	653 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1013 CANCELLED UNDERAGE -> -471													
09		540 #	379	-0-	-161 B	-1174	379 2		N	-0-			-0-
10		682 #	319	-0-	-363 B	-1537	319 2		N	-0-			-0-
11		660 #	52	-0-	-608 B	-2145	52 2		N	-0-			-0-
12		682 #	24	-0-	-658 B	-2803	24 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		2542 #	2530	-0-	-12 B	-5291	2530 2		N	-0-			-0-
02		2378 #	1732	-0-	-646 B	-5937	1732 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1639 CANCELLED UNDERAGE -> -4298													
03		2542 #	2407	-0-	-135 B	-1774	2407 2		N	-0-			-0-
04		2460 #	2028	-0-	-432 B	-2206	2028 2		N	-0-			-0-
05		2542 #	-0-	-0-	-2542 B	-4748			N	-0-			-0-
06		2460 #	154	-0-	-2306 B	-7054	154 2		N	-0-			-0-
07		2418 #	-0-	-0-	-2418 B	-9472			N	-0-			-0-
08		2418 #	1920	-0-	-498 B	-9970	1920 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8331 CANCELLED UNDERAGE -> -1639													
09		2040 #	571	-0-	-1469 B	-9800	571 2		N	-0-			-0-
10		155 #	453	-0-	298 B	-9502	453 2		N	-0-			-0-
11		1860 #	1502	-0-	-358 B	-9860	1502 2		N	-0-			-0-
12		1922 #	657	-0-	-1265 B	-11125	657 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 336 RRCID -> 049057 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2750 - 2975

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	700 R	700	-0-	-0- B	-0-	700 2		Y	-0-			-0-
02	682 R	682	-0-	-0- B	-0-	682 2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DLQ G-10	680	-0-	680 B	680	680 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	482	-0-	482 B	1162	482 2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	55	-0-	55 B	1217	55 2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	290	-0-	290 B	1507	290 2		Y	-0-			-0-
07	1507 R	-0-	-0-	-1507 B	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 #	-0-	-0-	-480 B	-480			Y	-0-			-0-
10	310 #	-0-	-0-	-310 B	-790			Y	-0-			-0-
11	300 #	194	-0-	-106 B	-896	194 2		Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-896			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 159 RRCID -> 049276 COMPL. DATE 11/20/1970 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2012 - PLUGGED 09/20/12

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 050087 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 2764 - 3036

01	1426 #	1506	-0-	80 B	-432	1506 2		Y	-0-			-0-
02	1334 #	1160	-0-	-174 B	-606	1160 2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -174 CANCELLED UNDERAGE -> -432												
03	DLQ G-10	1203	-0-	1203 B	1029	1203 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1088	-0-	1088 B	2117	1088 2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	189	-0-	189 B	2306	189 2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	1288	-0-	1288 B	3594	1288 2		Y	-0-			-0-
07	4935 R	1341	-0-	-3594 B	-0-	1341 2		Y	-0-			-0-
08	1436 R	1436	-0-	-0- B	-0-	1436 2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1290 #	1023	-0-	-267 B	-267	1023 2		Y	-0-			-0-
10	1333 #	967	-0-	-366 B	-633	967 2		Y	-0-			-0-
11	1380 #	473	-0-	-907 B	-1540	473 2		Y	-0-			-0-
12	1426 #	-0-	-0-	-1426 B	-2966			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271 #	445	-0-	-826 B	-3433	445 2		N	-0-			-0-
02	1189 #	507	-0-	-682 B	-4115	501 2	6 9	N	5	5 1		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2220 CANCELLED UNDERAGE -> -1895												
03	1271 #	315	-0-	-956 B	-3176	278 2	37 9	N	34	34 1		-0-
04	990 #	235	-0-	-755 B	-3931	194 2	41 9	N	37	37 1		-0-
05	1023 #	124	-0-	-899 B	-4830	122 2	2 9	N	2	2 1		-0-
06	510 #	220	-0-	-290 B	-5120	209 2	11 9	N	10	10 1		-0-
07	527 #	43	-0-	-484 B	-5604	30 2	13 9	N	12	11 1		1
08	310 #	188	-0-	-122 B	-5726	173 2	15 9	N	14	14 1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3506 CANCELLED UNDERAGE -> -2220												
09	240 #	270	-0-	30 B	-3476	258 2	12 9	N	11	12 1		-0-
10	217 #	210	-0-	-7 B	-3483	208 2	2 9	N	2	2 1		-0-
11	210 #	19	-0-	-191 B	-3674	19 2		N	-0-			-0-
12	279 #	-0-	-0-	-279 B	-3953			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086

01	1891 #	-0-	-0-	-1891 B	-7378			N	-0-			-0-
02	1682 #	-0-	-0-	-1682 B	-9060			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7535 CANCELLED UNDERAGE -> -1525												
03	31 #	-0-	-0-	-31 B	-7566			N	-0-			-0-
04	1 #	-0-	-0-	-1 B	-7567			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-7567			N	-0-			-0-
06	0 #	2810	-0-	2810 B	-4757	2810 2		N	-0-			-0-
07	458 R	5215	-0-	4757 B	-0-	5215 2		N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2490 #	-0-	-0-	-2490 B	-2490			N	-0-			-0-
10	2573 #	26	-0-	-2547 B	-5037	26 2		N	-0-			-0-
11	2490 #	75	-0-	-2415 B	-7452	75 2		N	-0-			-0-
12	2573 #	-0-	-0-	-2573 B	-10025			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664

01	4340 #	4067	-0-	-273 B	-1115	4067 2		Y	-0-			-0-
02	4002 #	3853	-0-	-149 B	-1264	3853 2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1264												
03	DLQ G-10	3809	-0-	3809 B	2545	3809 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3629	-0-	3629 B	6174	3629 2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	3626	-0-	3626 B	9800	3626 2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	3752	-0-	3752 B	13552	3752 2		Y	-0-			-0-
07	17452 R	3900	-0-	-13552 B	-0-	3900 2		Y	-0-			-0-
08	3807 R	3807	-0-	-0- B	-0-	3807 2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3750 #	3663	-0-	-87 B	-87	3663 2		Y	-0-			-0-
10	3906 #	3633	-0-	-273 B	-360	3633 2		Y	-0-			-0-
11	3780 #	3270	-0-	-510 B	-870	3270 2		Y	-0-			-0-
12	3906 #	3805	-0-	-101 B	-971	3805 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	620 R	620	-0-	-0- B	-0-	620 2		Y	-0-			-0-
02	531 R	531	-0-	-0- B	-0-	531 2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DLQ G-10	486	-0-	486 B	486	486 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	377	-0-	377 B	863	377 2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	220	-0-	220 B	1083	220 2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	655	-0-	655 B	1738	655 2		Y	-0-			-0-
07	2295 R	557	-0-	-1738 B	-0-	557 2		Y	-0-			-0-
08	553 R	553	-0-	-0- B	-0-	532 2	21 9	Y	19	18 1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 #	465	-0-	-165 B	-165	465 2		Y	-0-	1 1		-0-
10	651 #	557	-0-	-94 B	-259	557 2		Y	-0-			-0-
11	630 #	442	-0-	-188 B	-447	442 2		Y	-0-			-0-
12	558 #	69	-0-	-489 B	-936	69 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,532										
									TOTAL CONDENSATE PROD:	19		

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 950 RRCID -> 051779 COMPL. DATE 01/06/1972 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
									TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

01	589 #	477	-0-	-112 B	-947	477 2		N	-0-			-0-
02	522 #	468	-0-	-54 B	-1001	468 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -307 CANCELLED UNDERAGE -> -694												
03	651 #	477	-0-	-174 B	-481	477 2		N	-0-			-0-
04	630 #	335	-0-	-295 B	-776	335 2		N	-0-			-0-
05	496 #	36	-0-	-460 B	-1236	36 2		N	-0-			-0-
06	480 #	174	-0-	-306 B	-1542	174 2		N	-0-			-0-
07	496 #	204	-0-	-292 B	-1834	204 2		N	-0-			-0-
08	465 #	364	-0-	-101 B	-1935	364 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1628 CANCELLED UNDERAGE -> -307												
09	330 #	346	-0-	16 B	-1612	346 2		N	-0-			-0-
10	217 #	70	-0-	-147 B	-1759	70 2		N	-0-			-0-
11	360 #	485	-0-	125 B	-1634	485 2		N	-0-			-0-
12	372 #	202	-0-	-170 B	-1804	202 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,638										
									TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 #	850	-0-	-49 B	-475	850	2	N	-0-		-0-
02	841 #	779	-0-	-62 B	-537	779	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-418	CANCELLED UNDERAGE ->	-119					
03	899 #	852	-0-	-47 B	-465	852	2	N	-0-		-0-
04	870 #	701	-0-	-169 B	-634	701	2	N	-0-		-0-
05	899 #	171	-0-	-728 B	-1362	171	2	N	-0-		-0-
06	810 #	666	-0-	-144 B	-1506	666	2	N	-0-		-0-
07	837 #	853	-0-	16 B	-1490	853	2	N	-0-		-0-
08	837 #	833	-0-	-4 B	-1494	833	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1092	CANCELLED UNDERAGE ->	-402					
09	690 #	510	-0-	-180 B	-1272	510	2	N	-0-		-0-
10	868 #	384	-0-	-484 B	-1756	384	2	N	-0-		-0-
11	840 #	64	-0-	-776 B	-2532	64	2	N	-0-		-0-
12	868 #	18	-0-	-850 B	-3382	18	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052

01	806 #	688	-0-	-118 B	-1086	652	2	36 9 Y	33	33 1	2
02	667 #	892	-0-	225 B	-861	858	2	34 9 Y	31	31 1	2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-118	CANCELLED UNDERAGE ->	-743					
03	DLQ G-10	341	-0-	341 B	223	326	2	15 9 Y	14	15 1	1
04	DLQ G-10	67	-0-	67 B	290	67	2	Y	-0-	1 1	-0-
05	DLQ G-10	145	-0-	145 B	435	111	2	34 9 Y	31	29 1	2
06	DLQ G-10	170	-0-	170 B	605	170	2	Y	-0-	2 1	-0-
07	730 R	125	-0-	-605 B	-0-	125	2	Y	-0-		-0-
08	287 R	287	-0-	-0- B	-0-	287	2	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	279 R	279	-0-	-0- B	-0-	279	2	Y	-0-		-0-
10	477 R	477	-0-	-0- B	-0-	477	2	Y	-0-		-0-
11	418 R	418	-0-	-0- B	-0-	418	2	Y	-0-		-0-
12	279 #	28	-0-	-251 B	-251	28	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912

01	1488 #	1189	-0-	-299 B	-5236	1189	2	N	-0-		-0-
02	1392 #	1148	-0-	-244 B	-5480	1148	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2807	CANCELLED UNDERAGE ->	-2673					
03	1488 #	1169	-0-	-319 B	-3126	1169	2	N	-0-		-0-
04	1140 #	951	-0-	-189 B	-3315	951	2	N	-0-		-0-
05	1240 #	135	-0-	-1105 B	-4420	135	2	N	-0-		-0-
06	1200 #	30	-0-	-1170 B	-5590	30	2	N	-0-		-0-
07	1240 #	-0-	-0-	-1240 B	-6830			N	-0-		-0-
08	1178 #	1137	-0-	-41 B	-6871	1137	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4064	CANCELLED UNDERAGE ->	-2807					
09	960 #	1363	-0-	403 B	-3661	1363	2	N	-0-		-0-
10	124 #	582	-0-	458 B	-3203	582	2	N	-0-		-0-
11	1110 #	798	-0-	-312 B	-3515	798	2	N	-0-		-0-
12	1395 #	1	-0-	-1394 B	-4909	1	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 8,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

Table with columns: M, O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. (I), MONTHLY STATUS, CUMU STATUS, DISPOSITIONS, COND PROD, EOM BALANCE. Includes well data for WADDELL, W.N. ET AL (WELL #: 338) and summary rows for TOTAL GAS PROD (6,755) and TOTAL CONDENSATE PROD (1,151).

Table with columns: WADDELL, W.N. ET AL, WELL #: 26, RRCID -> 053603, COMPL. DATE 10/11/1972, TOTAL DEPTH 4730, PERF. N/A. Includes well data and summary rows for TOTAL GAS PROD (3,192) and TOTAL CONDENSATE PROD (-0-).

Table with columns: WADDELL, W.N. ET AL, WELL #: 1073, RRCID -> 053846, COMPL. DATE 09/08/1995, TOTAL DEPTH 3350, PERF. 2940 - 3174. Includes well data and summary rows for TOTAL GAS PROD (297) and TOTAL CONDENSATE PROD (68).

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336													
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1240 #	1211	-0-	-29 B	-1247	1211 2		N	-0-			-0-
02		1160 #	1129	-0-	-31 B	-1278	1129 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-612	CANCELLED UNDERAGE ->	-666						
03		1240 #	1150	-0-	-90 B	-702	1150 2		N	-0-			-0-
04		1200 #	1133	-0-	-67 B	-769	1133 2		N	-0-			-0-
05		1240 #	228	-0-	-1012 B	-1781	228 2		N	-0-			-0-
06		1170 #	986	-0-	-184 B	-1965	873 2	113 9	N	103	102 1		1
07		1209 #	1487	-0-	278 B	-1687	1276 2	211 9	N	192	190 1		3
08		1178 #	1219	-0-	41 B	-1646	1219 2		N	-0-	3 1		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1353	CANCELLED UNDERAGE ->	-293						
09		1140 #	909	-0-	-231 B	-1584	909 2		N	-0-			-0-
10		1488 #	298	-0-	-1190 B	-2774	298 2		N	-0-			-0-
11		1440 #	997	-0-	-443 B	-3217	997 2		N	-0-			-0-
12		1488 #	595	-0-	-893 B	-4110	595 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,342

TOTAL CONDENSATE PROD: 295

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1079 RRCID -> 054106 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A													
01		155 #	134	-0-	-21 B	-166	134 2		N	-0-			-0-
02		145 #	128	-0-	-17 B	-183	128 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-102	CANCELLED UNDERAGE ->	-81						
03		155 #	133	-0-	-22 B	-124	133 2		N	-0-			-0-
04		150 #	119	-0-	-31 B	-155	119 2		N	-0-			-0-
05		124 #	18	-0-	-106 B	-261	18 2		N	-0-			-0-
06		120 #	74	-0-	-46 B	-307	74 2		N	-0-			-0-
07		124 #	124	-0-	-0- B	-307	124 2		N	-0-			-0-
08		124 #	126	-0-	2 B	-305	126 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-205	CANCELLED UNDERAGE ->	-100						
09		120 #	89	-0-	-31 B	-236	89 2		N	-0-			-0-
10		124 #	51	-0-	-73 B	-309	51 2		N	-0-			-0-
11		120 #	90	-0-	-30 B	-339	90 2		N	-0-			-0-
12		124 #	48	-0-	-76 B	-415	48 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,134

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W.N. ET AL TR. J WELL #: 1081 RRCID -> 054187 COMPL. DATE 12/28/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	1271 #	1043	-0-	-228	B	-2487	1043	2			N	-0-
02	1102 #	940	-0-	-162	B	-2649	939	2	1	9	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1546 CANCELLED UNDERAGE -> -1103												
03	1147 #	970	-0-	-177	B	-1723	970	2			N	-0-
04	1110 #	892	-0-	-218	B	-1941	892	2			N	-0-
05	1147 #	469	-0-	-678	B	-2619	469	2			N	-0-
06	1020 #	1055	-0-	35	B	-2584	1055	2			N	-0-
07	992 #	891	-0-	-101	B	-2685	891	2			N	-0-
08	961 #	842	-0-	-119	B	-2804	842	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1293 CANCELLED UNDERAGE -> -1511												
09	1050 #	770	-0-	-280	B	-1573	770	2			N	-0-
10	1085 #	813	-0-	-272	B	-1845	813	2			N	-0-
11	1050 #	724	-0-	-326	B	-2171	724	2			N	-0-
12	899 #	674	-0-	-225	B	-2396	674	2			N	-0-

TOTAL GAS PROD: 10,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A												
01	1054 #	906	-0-	-148	B	-1364	906	2			N	-0-
02	986 #	839	-0-	-147	B	-1511	839	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -788 CANCELLED UNDERAGE -> -723												
03	1054 #	892	-0-	-162	B	-950	892	2			N	-0-
04	870 #	723	-0-	-147	B	-1097	723	2			N	-0-
05	899 #	81	-0-	-818	B	-1915	81	2			N	-0-
06	870 #	614	-0-	-256	B	-2171	614	2			N	-0-
07	899 #	722	-0-	-177	B	-2348	722	2			N	-0-
08	899 #	947	-0-	48	B	-2300	947	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1560 CANCELLED UNDERAGE -> -740												
09	720 #	963	-0-	243	B	-1317	963	2			N	-0-
10	713 #	678	-0-	-35	B	-1352	678	2			N	-0-
11	930 #	540	-0-	-390	B	-1742	540	2			N	-0-
12	992 #	359	-0-	-633	B	-2375	359	2			N	-0-

TOTAL GAS PROD: 8,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1100 U RRCID -> 076494 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	682 #	-0-	-0-	-682 B	-945				N	-0-				-0-
02	638 #	-0-	-0-	-638 B	-1583				N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -1441 CANCELLED UNDERAGE -> -142													
03	682 #	-0-	-0-	-682 B	-2123				N	-0-				-0-
04	660 #	-0-	-0-	-660 B	-2783				N	-0-				-0-
05	682 #	-0-	-0-	-682 B	-3465				N	49	48	1		1
06	0 #	714	-0-	714 B	-2751	661	2	53	9	N	48	48	1	1
07	0 #	744	-0-	744 B	-2007	718	2	26	9	N	24	25	1	-0-
08	0 #	677	-0-	677 B	-1330	677	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -1330													
09	720 #	482	-0-	-238 B	-1568	482	2		N	-0-				-0-
10	744 #	424	-0-	-320 B	-1888	424	2		N	-0-				-0-
11	720 #	646	-0-	-74 B	-1962	646	2		N	-0-				-0-
12	744 #	451	-0-	-293 B	-2255	451	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,138

TOTAL CONDENSATE PROD: 121

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950

01	1395 #	941	-0-	-454 B	-3993	941	2		N	-0-				-0-
02	1305 #	1437	-0-	132 B	-3861	1437	2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -2116 CANCELLED UNDERAGE -> -1745													
03	1395 #	1167	-0-	-228 B	-2344	1167	2		N	-0-				-0-
04	1140 #	464	-0-	-676 B	-3020	464	2		N	-0-				-0-
05	1550 #	78	-0-	-1472 B	-4492	78	2		N	-0-				-0-
06	1500 #	316	-0-	-1184 B	-5676	316	2		N	-0-				-0-
07	1550 #	173	-0-	-1377 B	-7053	173	2		N	-0-				-0-
08	1178 #	273	-0-	-905 B	-7958	273	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -5842 CANCELLED UNDERAGE -> -2116													
09	450 #	428	-0-	-22 B	-5864	428	2		N	-0-				-0-
10	341 #	396	-0-	55 B	-5809	396	2		N	-0-				-0-
11	330 #	262	-0-	-68 B	-5877	262	2		N	-0-				-0-
12	434 #	15	-0-	-419 B	-6296	15	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,950

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930

01	1798 #	1739	-0-	-59 B	-2446	1739	2		N	-0-				-0-
02	1421 #	1616	-0-	195 B	-2251	1616	2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -1307 CANCELLED UNDERAGE -> -944													
03	1767 #	1736	-0-	-31 B	-1338	1736	2		N	-0-				-0-
04	1710 #	1437	-0-	-273 B	-1611	1437	2		N	-0-				-0-
05	1767 #	19	-0-	-1748 B	-3359	19	2		N	-0-				-0-
06	1680 #	335	-0-	-1345 B	-4704	335	2		N	-0-				-0-
07	1736 #	460	-0-	-1276 B	-5980	460	2		N	-0-				-0-
08	1736 #	576	-0-	-1160 B	-7140	576	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -5833 CANCELLED UNDERAGE -> -1307													
09	1440 #	543	-0-	-897 B	-6730	543	2		N	-0-				-0-
10	465 #	589	-0-	124 B	-6606	589	2		N	-0-				-0-
11	570 #	579	-0-	9 B	-6597	579	2		N	-0-				-0-
12	589 #	1	-0-	-588 B	-7185	1	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 9,630

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1117 RRCID -> 080841 COMPL. DATE 01/28/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2722 - 2905

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	80 R	80	-0-	-0- B	-0-	80	2		N	-0-					-0-
02	68 R	68	-0-	-0- B	-0-	68	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	66 R	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		N	-0-					-0-
04	90 #	63	-0-	-27 B	-27	63	2		N	-0-					-0-
05	93 #	15	-0-	-78 B	-105	15	2		N	-0-					-0-
06	90 #	17	-0-	-73 B	-178	17	2		N	-0-					-0-
07	62 #	31	-0-	-31 B	-209	31	2		N	-0-					-0-
08	62 #	35	-0-	-27 B	-236	35	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -236															
09	60 #	30	-0-	-30 B	-266	30	2		N	-0-					-0-
10	31 #	8	-0-	-23 B	-289	8	2		N	-0-					-0-
11	30 #	12	-0-	-18 B	-307	12	2		N	-0-					-0-
12	31 #	7	-0-	-24 B	-331	7	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988

01	868 #	348	-0-	-520 B	-842	348	2		Y	-0-					-0-
02	812 #	586	-0-	-226 B	-1068	586	2		Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1068															
03	DLQ G-10	472	-0-	472 B	-596	472	2		Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	30	-0-	30 B	-566	30	2		Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	61	-0-	61 B	-505	61	2		Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	260	-0-	260 B	-245	260	2		Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-245				Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-245				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -245															
09	270 #	-0-	-0-	-270 B	-270				Y	-0-					-0-
10	279 #	-0-	-0-	-279 B	-549				Y	-0-					-0-
11	270 #	-0-	-0-	-270 B	-819				Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-819				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032

01	1654 R	1654	-0-	-0- B	-0-	1654	2		N	-0-					-0-
02	1537 #	1460	-0-	-77 B	-77	1460	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -77															
03	1643 #	1546	-0-	-97 B	-174	1546	2		N	-0-					-0-
04	1590 #	1498	-0-	-92 B	-266	1498	2		N	-0-					-0-
05	1643 #	323	-0-	-1320 B	-1586	323	2		N	-0-					-0-
06	1590 #	818	-0-	-772 B	-2358	818	2		N	-0-					-0-
07	1550 #	1067	-0-	-483 B	-2841	1067	2		N	-0-					-0-
08	1550 #	1038	-0-	-512 B	-3353	1038	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3276 CANCELLED UNDERAGE -> -77															
09	1500 #	647	-0-	-853 B	-4129	647	2		N	-0-					-0-
10	1054 #	411	-0-	-643 B	-4772	411	2		N	-0-					-0-
11	1020 #	1008	-0-	-12 B	-4784	1008	2		N	-0-					-0-
12	1054 #	621	-0-	-433 B	-5217	621	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063

01	868 #	380	-0-	-488	B	-1783	380 2	N	-0-		-0-
02	812 #	474	-0-	-338	B	-2121	474 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1737 CANCELLED UNDERAGE -> -384											
03	868 #	78	-0-	-790	B	-2527	78 2	N	-0-		-0-
04	390 #	-0-	-0-	-390	B	-2917		N	-0-		-0-
05	496 #	8	-0-	-488	B	-3405	8 2	N	-0-		-0-
06	480 #	1	-0-	-479	B	-3884	1 2	N	-0-		-0-
07	496 #	3	-0-	-493	B	-4377	3 2	N	-0-		-0-
08	93 #	5	-0-	-88	B	-4465	5 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2728 CANCELLED UNDERAGE -> -1737											
09	8 #	43	-0-	35	B	-2693	43 2	N	-0-		-0-
10	8 #	66	-0-	58	B	-2635	66 2	N	-0-		-0-
11	5 #	6	-0-	1	B	-2634	6 2	N	-0-		-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	B	-2665		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011

01	1464 R	1464	-0-	-0-	B	-0-	1464 2	N	-0-		-0-
02	1366 R	1366	-0-	-0-	B	-0-	1366 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1155 R	1155	-0-	-0-	B	-0-	1155 2	N	-0-		-0-
04	1363 R	1363	-0-	-0-	B	-0-	1363 2	N	-0-		-0-
05	372 #	4	-0-	-368	B	-368	4 2	N	-0-		-0-
06	360 #	-0-	-0-	-360	B	-728		N	-0-		-0-
07	372 #	-0-	-0-	-372	B	-1100		N	-0-		-0-
08	372 #	1116	-0-	744	B	-356	1116 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -356											
09	994 R	1350	-0-	356	B	-0-	1350 2	N	-0-		-0-
10	998 R	998	-0-	-0-	B	-0-	998 2	N	-0-		-0-
11	1476 R	1476	-0-	-0-	B	-0-	1476 2	N	-0-		-0-
12	372 #	-0-	-0-	-372	B	-372		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 10,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 #	175	-0-	-42 B	-1527	175	2	N	-0-		-0-
02	145 #	186	-0-	41 B	-1486	186	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -732 CANCELLED UNDERAGE -> -754											
03	186 #	184	-0-	-2 B	-734	184	2	N	-0-		-0-
04	180 #	123	-0-	-57 B	-791	123	2	N	-0-		-0-
05	186 #	14	-0-	-172 B	-963	14	2	N	-0-		-0-
06	180 #	77	-0-	-103 B	-1066	77	2	N	-0-		-0-
07	186 #	56	-0-	-130 B	-1196	56	2	N	-0-		-0-
08	186 #	125	-0-	-61 B	-1257	125	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -525 CANCELLED UNDERAGE -> -732											
09	120 #	108	-0-	-12 B	-537	108	2	N	-0-		-0-
10	93 #	186	-0-	93 B	-444	186	2	N	-0-		-0-
11	120 #	181	-0-	61 B	-383	181	2	N	-0-		-0-
12	124 #	-0-	-0-	-124 B	-507			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068

01	806 #	773	-0-	-33 B	-2290	773	2	N	-0-		-0-
02	754 #	645	-0-	-109 B	-2399	645	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -921 CANCELLED UNDERAGE -> -1478											
03	1023 #	847	-0-	-176 B	-1097	840	2	7 9 N	6	6 1	-0-
04	990 #	675	-0-	-315 B	-1412	655	2	20 9 N	18	18 1	-0-
05	1023 #	170	-0-	-853 B	-2265	170	2	N	-0-		-0-
06	810 #	757	-0-	-53 B	-2318	734	2	23 9 N	21	21 1	-0-
07	837 #	908	-0-	71 B	-2247	875	2	33 9 N	30	29 1	1
08	837 #	848	-0-	11 B	-2236	817	2	31 9 N	28	28 1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1397 CANCELLED UNDERAGE -> -839											
09	750 #	636	-0-	-114 B	-1511	612	2	24 9 N	22	23 1	-0-
10	899 #	822	-0-	-77 B	-1588	807	2	15 9 N	14	14 1	-0-
11	870 #	52	-0-	-818 B	-2406	52	2	N	-0-		-0-
12	899 #	16	-0-	-883 B	-3289	16	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 7,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930

01	1147 #	998	-0-	-149 B	-1143	962	2	36 9 N	33	32 1	2
02	1073 #	1050	-0-	-23 B	-1166	1015	2	35 9 N	32	32 1	2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1166											
03	1147 #	1045	-0-	-102 B	-1268	1025	2	20 9 N	18	19 1	1
04	960 #	998	-0-	38 B	-1230	969	2	29 9 N	26	26 1	1
05	1116 #	14	-0-	-1102 B	-2332	1	2	13 9 N	12	12 1	1
06	1080 #	87	-0-	-993 B	-3325	70	2	17 9 N	15	15 1	1
07	1116 #	-0-	-0-	-1116 B	-4441			N	27	26 1	2
08	1054 #	774	-0-	-280 B	-4721	744	2	30 9 N	27	27 1	2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3593 CANCELLED UNDERAGE -> -1128											
09	990 #	462	-0-	-528 B	-4121	437	2	25 9 N	23	23 1	2
10	93 #	715	-0-	622 B	-3499	689	2	26 9 N	24	25 1	1
11	750 #	1096	-0-	346 B	-3153	1073	2	23 9 N	21	21 1	1
12	775 #	-0-	-0-	-775 B	-3928			N	-0-	1 1	-0-

TOTAL GAS PROD: 7,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1141 RRCID -> 086671 COMPL. DATE 02/18/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2862 - 2998

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	671 R	990	-0-	319 B	-0-	990	2			N	-0-				-0-
02	965 R	965	-0-	-0- B	-0-	965	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	942 R	942	-0-	-0- B	-0-	928	2	14	9	N	13	13	1		-0-
04	960 #	886	-0-	-74 B	-74	868	2	18	9	N	16	16	1		-0-
05	1023 #	3	-0-	-1020 B	-1094	1	2	2	9	N	2	2	1		-0-
06	990 #	63	-0-	-927 B	-2021	60	2	3	9	N	3	3	1		-0-
07	1023 #	-0-	-0-	-1023 B	-3044					N	1	1	1		-0-
08	930 #	23	-0-	-907 B	-3951	23	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3951															
09	900 #	65	-0-	-835 B	-4786	65	2			N	-0-				-0-
10	62 #	97	-0-	35 B	-4751	97	2			N	-0-				-0-
11	60 #	116	-0-	56 B	-4695	116	2			N	-0-				-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62 B	-4757					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912

01	1023 #	1199	-0-	176 B	-2997	1199	2			N	-0-				-0-
02	957 #	1024	-0-	67 B	-2930	1024	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -137 CANCELLED UNDERAGE -> -2793															
03	1426 #	1107	-0-	-319 B	-456	1107	2			N	-0-				-0-
04	1380 #	674	-0-	-706 B	-1162	674	2			N	-0-				-0-
05	1426 #	2	-0-	-1424 B	-2586	2	2			N	-0-				-0-
06	1170 #	262	-0-	-908 B	-3494	262	2			N	-0-				-0-
07	1116 #	2	-0-	-1114 B	-4608	2	2			N	-0-				-0-
08	1116 #	197	-0-	-919 B	-5527	197	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5390 CANCELLED UNDERAGE -> -137															
09	660 #	-0-	-0-	-660 B	-6050					N	-0-				-0-
10	279 #	-0-	-0-	-279 B	-6329					N	-0-				-0-
11	270 #	30	-0-	-240 B	-6569	30	2			N	-0-				-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186 B	-6755					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965

01	744 #	757	-0-	13 B	-381	757	2			N	-0-				-0-
02	696 #	673	-0-	-23 B	-404	673	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -158 CANCELLED UNDERAGE -> -246															
03	744 #	701	-0-	-43 B	-201	701	2			N	-0-				-0-
04	720 #	579	-0-	-141 B	-342	579	2			N	-0-				-0-
05	744 #	103	-0-	-641 B	-983	103	2			N	-0-				-0-
06	720 #	662	-0-	-58 B	-1041	662	2			N	-0-				-0-
07	713 #	746	-0-	33 B	-1008	746	2			N	-0-				-0-
08	713 #	697	-0-	-16 B	-1024	697	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -899 CANCELLED UNDERAGE -> -125															
09	660 #	479	-0-	-181 B	-1080	479	2			N	-0-				-0-
10	744 #	409	-0-	-335 B	-1415	409	2			N	-0-				-0-
11	720 #	660	-0-	-60 B	-1475	660	2			N	-0-				-0-
12	744 #	427	-0-	-317 B	-1792	427	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	620 #	518	-0-	-102 B	-641	518	2	N	-0-			-0-	
02	580 #	474	-0-	-106 B	-747	474	2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -235 CANCELLED UNDERAGE -> -512												
03	620 #	504	-0-	-116 B	-351	504	2	N	-0-			-0-	
04	600 #	480	-0-	-120 B	-471	480	2	N	-0-			-0-	
05	620 #	189	-0-	-431 B	-902	189	2	N	-0-			-0-	
06	510 #	677	-0-	167 B	-735	677	2	N	-0-			-0-	
07	496 #	666	-0-	170 B	-565	666	2	N	-0-			-0-	
08	496 #	548	-0-	52 B	-513	548	2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -513												
09	690 #	465	-0-	-225 B	-738	465	2	N	-0-			-0-	
10	713 #	549	-0-	-164 B	-902	549	2	N	-0-			-0-	
11	690 #	410	-0-	-280 B	-1182	410	2	N	-0-			-0-	
12	651 #	41	-0-	-610 B	-1792	41	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,521											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987

01	1209 #	1120	-0-	-89 B	-942	1097	2	23 9	N	21	22 1	1	
02	1131 #	1155	-0-	24 B	-918	1066	2	89 9	N	81	79 1	3	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -497 CANCELLED UNDERAGE -> -421												
03	1271 #	1272	-0-	1 B	-496	1142	2	130 9	N	118	117 1	4	
04	1230 #	1093	-0-	-137 B	-633	1058	2	35 9	N	32	35 1	1	
05	1271 #	441	-0-	-830 B	-1463	418	2	23 9	N	21	21 1	1	
06	1230 #	1245	-0-	15 B	-1448	1238	2	7 9	N	6	7 1	-0-	
07	1271 #	1211	-0-	-60 B	-1508	1197	2	14 9	N	13	13 1	-0-	
08	1271 #	1155	-0-	-116 B	-1624	1115	2	40 9	N	36	35 1	1	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -1143 CANCELLED UNDERAGE -> -481												
09	1260 #	936	-0-	-324 B	-1467	914	2	22 9	N	20	21 1	-0-	
10	1302 #	1072	-0-	-230 B	-1697	1053	2	19 9	N	17	17 1	-0-	
11	1260 #	936	-0-	-324 B	-2021	918	2	18 9	N	16	16 1	-0-	
12	1209 #	107	-0-	-1102 B	-3123	106	2	1 9	N	1	1 1	-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,743											TOTAL CONDENSATE PROD: 382

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2994

01	3162 #	3156	-0-	-6 B	-6	3156	2		Y	-0-	10 1	-0-	
02	2958 #	2871	-0-	-87 B	-93	2871	2		Y	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -93												
03	DLQ G-10	2969	-0-	2969 B	2876	2969	2		Y	-0-		-0-	
04	DLQ G-10	2442	-0-	2442 B	5318	2442	2		Y	-0-		-0-	
05	DLQ G-10	899	-0-	899 B	6217	899	2		Y	-0-		-0-	
06	DLQ G-10	2723	-0-	2723 B	8940	2666	2	57 9	Y	52	50 1	2	
07	11902 R	2962	-0-	-8940 B	-0-	2888	2	74 9	Y	67	67 1	2	
08	3018 R	3018	-0-	-0- B	-0-	2977	2	41 9	Y	37	38 1	1	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2730 #	2331	-0-	-399 B	-399	2259	2	72 9	Y	65	65 1	1	
10	2976 #	2764	-0-	-212 B	-611	2691	2	73 9	Y	66	66 1	1	
11	2910 #	2141	-0-	-769 B	-1380	2083	2	58 9	Y	53	53 1	1	
12	3007 #	203	-0-	-2804 B	-4184	201	2	2 9	Y	2	3 1	-0-	
TOTAL GAS PROD:		28,479											TOTAL CONDENSATE PROD: 342

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B										CNTY: CRANE						
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336																
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1162 RRCID -> 090077										COMPL. DATE 09/11/1980		TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2825	-	3064
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1612 #	1625	-0-	13 B	-243	1592 2	33 9	Y		30	32 1				-0-
02		1508 #	1486	-0-	-22 B	-265	1478 2	8 9	Y		7	7 1				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -265																
03	DLQ	G-10	1561	-0-	1561 B	1296	1533 2	28 9	Y		25	25 1				-0-
04	DLQ	G-10	1414	-0-	1414 B	2710	1373 2	41 9	Y		37	37 1				-0-
05	DLQ	G-10	197	-0-	197 B	2907	191 2	6 9	Y		5	5 1				-0-
06	DLQ	G-10	1449	-0-	1449 B	4356	1418 2	31 9	Y		28	28 1				-0-
07		6130 R	1774	-0-	-4356 B	-0-	1693 2	81 9	Y		74	72 1				2
08		1669 R	1669	-0-	-0- B	-0-	1603 2	66 9	Y		60	60 1				2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		1440 #	1250	-0-	-190 B	-190	1229 2	21 9	Y		19	21 1				-0-
10		1767 #	1141	-0-	-626 B	-816	1128 2	13 9	Y		12	12 1				-0-
11		1710 #	430	-0-	-1280 B	-2096	375 2	55 9	Y		50	49 1				1
12		1767 #	115	-0-	-1652 B	-3748	32 2	83 9	Y		75	75 1				1

TOTAL GAS PROD: 14,111

TOTAL CONDENSATE PROD:

422

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1163 RRCID -> 090211										COMPL. DATE 09/18/1980		TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2912	-	3102
01		1178 #	1221	-0-	43 B	-192	1221 2		Y		-0-					-0-
02		1102 #	1151	-0-	49 B	-143	1151 2		Y		-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -143																
03	DLQ	G-10	1219	-0-	1219 B	1076	1218 2	1 9	Y		1	1 1				-0-
04	DLQ	G-10	1102	-0-	1102 B	2178	1084 2	18 9	Y		16	16 1				-0-
05	DLQ	G-10	425	-0-	425 B	2603	425 2		Y		-0-					-0-
06	DLQ	G-10	1529	-0-	1529 B	4132	1484 2	45 9	Y		41	41 1				-0-
07		5491 R	1359	-0-	-4132 B	-0-	1314 2	45 9	Y		41	40 1				1
08		1210 R	1210	-0-	-0- B	-0-	1186 2	24 9	Y		22	22 1				1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		1530 #	872	-0-	-658 B	-658	868 2	4 9	Y		4	5 1				-0-
10		1581 #	781	-0-	-800 B	-1458	781 2		Y		-0-					-0-
11		1530 #	497	-0-	-1033 B	-2491	497 2		Y		-0-					-0-
12		1364 #	9	-0-	-1355 B	-3846	9 2		Y		-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,375

TOTAL CONDENSATE PROD:

125

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1169 RRCID -> 090634										COMPL. DATE 10/29/1980		TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2959	-	3169
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2012 - WELL PLUGGED 11/16/12

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2260 R	2260	-0-	-0- B	-0-	2188 2	72 9	Y	65	66 1		2
02	2078 R	2078	-0-	-0- B	-0-	1979 2	99 9	Y	90	88 1		4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DLQ G-10	2150	-0-	2150 B	2150	2042 2	108 9	Y	98	99 1		3
04	DLQ G-10	1775	-0-	1775 B	3925	1687 2	88 9	Y	80	81 1		2
05	DLQ G-10	1207	-0-	1207 B	5132	1163 2	44 9	Y	40	41 1		1
06	DLQ G-10	2026	-0-	2026 B	7158	1947 2	79 9	Y	72	70 1		3
07	9021 R	1863	-0-	-7158 B	-0-	1768 2	95 9	Y	86	86 1		3
08	1398 R	1398	-0-	-0- B	-0-	1358 2	40 9	Y	36	38 1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2040 #	1024	-0-	-1016 B	-1016	946 2	78 9	Y	71	70 1		2
10	2108 #	1807	-0-	-301 B	-1317	1753 2	54 9	Y	49	51 1		-0-
11	2040 #	2076	-0-	36 B	-1281	2061 2	15 9	Y	14	14 1		-0-
12	1860 #	463	-0-	-1397 B	-2678	460 2	3 9	Y	3	3 1		-0-

TOTAL GAS PROD: 20,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 704

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010

01	992 #	1005	-0-	13 B	-692	982 2	23 9	N	21	23 1		1
02	899 #	791	-0-	-108 B	-800	772 2	19 9	N	17	17 1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -478 CANCELLED UNDERAGE -> -322												
03	899 #	796	-0-	-103 B	-581	776 2	20 9	N	18	18 1		1
04	960 #	749	-0-	-211 B	-792	731 2	18 9	N	16	16 1		1
05	992 #	302	-0-	-690 B	-1482	285 2	17 9	N	15	15 1		1
06	960 #	643	-0-	-317 B	-1799	622 2	21 9	N	19	19 1		1
07	837 #	904	-0-	67 B	-1732	875 2	29 9	N	26	26 1		1
08	806 #	928	-0-	122 B	-1610	906 2	22 9	N	20	20 1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1321 CANCELLED UNDERAGE -> -289												
09	750 #	824	-0-	74 B	-1247	801 2	23 9	N	21	22 1		-0-
10	899 #	831	-0-	-68 B	-1315	807 2	24 9	N	22	22 1		-0-
11	900 #	1304	-0-	404 B	-911	1280 2	24 9	N	22	22 1		-0-
12	930 #	1367	-0-	437 B	-474	1341 2	26 9	N	24	24 1		-0-

TOTAL GAS PROD: 10,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042

01	881 R	906	-0-	25 B	-0-	906 2		Y	-0-			-0-
02	863 R	863	-0-	-0- B	-0-	863 2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DLQ G-10	888	-0-	888 B	888	888 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	789	-0-	789 B	1677	789 2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	262	-0-	262 B	1939	262 2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	959	-0-	959 B	2898	959 2		Y	-0-			-0-
07	3857 R	959	-0-	-2898 B	-0-	959 2		Y	-0-			-0-
08	883 R	883	-0-	-0- B	-0-	883 2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	960 #	800	-0-	-160 B	-160	800 2		Y	-0-			-0-
10	992 #	468	-0-	-524 B	-684	468 2		Y	-0-			-0-
11	960 #	510	-0-	-450 B	-1134	510 2		Y	-0-			-0-
12	961 #	158	-0-	-803 B	-1937	158 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271 #	1558	-0-	287 B	-1827	1558 2	N	-0-			-0-
02	1189 #	1486	-0-	297 B	-1530	1483 2	N	3	3 1		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -575 CANCELLED UNDERAGE -> -955										
03	1550 #	1538	-0-	-12 B	-587	1529 2	N	8	8 1		-0-
04	1500 #	1400	-0-	-100 B	-687	1394 2	N	5	5 1		-0-
05	1581 #	474	-0-	-1107 B	-1794	471 2	N	3	3 1		-0-
06	1530 #	1214	-0-	-316 B	-2110	1214 2	N	-0-			-0-
07	1581 #	1466	-0-	-115 B	-2225	1466 2	N	-0-			-0-
08	1550 #	1419	-0-	-131 B	-2356	1419 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -1781 CANCELLED UNDERAGE -> -575										
09	1410 #	999	-0-	-411 B	-2192	999 2	N	-0-			-0-
10	1457 #	522	-0-	-935 B	-3127	522 2	N	-0-			-0-
11	1410 #	106	-0-	-1304 B	-4431	106 2	N	-0-			-0-
12	1457 #	24	-0-	-1433 B	-5864	24 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967

01	899 #	911	-0-	12 B	-571	911 2	N	-0-			-0-
02	841 #	832	-0-	-9 B	-580	832 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -165 CANCELLED UNDERAGE -> -415										
03	899 #	891	-0-	-8 B	-173	891 2	N	-0-			-0-
04	870 #	708	-0-	-162 B	-335	708 2	N	-0-			-0-
05	899 #	92	-0-	-807 B	-1142	92 2	N	-0-			-0-
06	870 #	655	-0-	-215 B	-1357	655 2	N	-0-			-0-
07	899 #	856	-0-	-43 B	-1400	856 2	N	-0-			-0-
08	899 #	703	-0-	-196 B	-1596	703 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -1431 CANCELLED UNDERAGE -> -165										
09	720 #	679	-0-	-41 B	-1472	679 2	N	-0-			-0-
10	868 #	726	-0-	-142 B	-1614	726 2	N	-0-			-0-
11	840 #	779	-0-	-61 B	-1675	779 2	N	-0-			-0-
12	868 #	457	-0-	-411 B	-2086	457 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1180 RRCID -> 096631 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2852 - 3019

01	93 #	149	-0-	56 B	-280	149 2	N	-0-			-0-
02	87 #	117	-0-	30 B	-250	117 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -39 CANCELLED UNDERAGE -> -211										
03	93 #	118	-0-	25 B	-14	118 2	N	-0-			-0-
04	150 #	111	-0-	-39 B	-53	111 2	N	-0-			-0-
05	155 #	43	-0-	-112 B	-165	43 2	N	-0-			-0-
06	150 #	94	-0-	-56 B	-221	94 2	N	-0-			-0-
07	124 #	133	-0-	9 B	-212	133 2	N	-0-			-0-
08	124 #	137	-0-	13 B	-199	137 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -199										
09	120 #	121	-0-	1 B	-198	121 2	N	-0-			-0-
10	124 #	122	-0-	-2 B	-200	122 2	N	-0-			-0-
11	120 #	194	-0-	74 B	-126	194 2	N	-0-			-0-
12	124 #	212	-0-	88 B	-38	212 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	6 #	2	-0-	-4 B	-9	2	2	N	-0-		-0-
02	6 #	1	-0-	-5 B	-14	1	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -14											
03	6 #	1	-0-	-5 B	-19	1	2	N	-0-		-0-
04	3 #	2	-0-	-1 B	-20	2	2	N	-0-		-0-
05	2 #	1	-0-	-1 B	-21	1	2	N	-0-		-0-
06	2 #	3	-0-	1 B	-20	3	2	N	-0-		-0-
07	2 #	5	-0-	3 B	-17	5	2	N	-0-		-0-
08	2 #	5	-0-	3 B	-14	5	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7 CANCELLED UNDERAGE -> -7											
09	3 #	4	-0-	1 B	-6	4	2	N	-0-		-0-
10	5 #	1	-0-	-4 B	-10	1	2	N	-0-		-0-
11	5 #	2	-0-	-3 B	-13	2	2	N	-0-		-0-
12	5 #	3	-0-	-2 B	-15	3	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		30		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955

01	2480 #	1763	-0-	-717 B	-3926	1763	2	N	-0-		-0-
02	2320 #	1422	-0-	-898 B	-4824	1422	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3480 CANCELLED UNDERAGE -> -1344											
03	2480 #	2261	-0-	-219 B	-3699	2261	2	N	-0-		-0-
04	1920 #	2124	-0-	204 B	-3495	2124	2	N	-0-		-0-
05	1984 #	1	-0-	-1983 B	-5478	1	2	N	-0-		-0-
06	2190 #	-0-	-0-	-2190 B	-7668			N	-0-		-0-
07	2263 #	-0-	-0-	-2263 B	-9931			N	-0-		-0-
08	2263 #	1550	-0-	-713 B	-10644	1550	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7368 CANCELLED UNDERAGE -> -3276											
09	2130 #	1604	-0-	-526 B	-7894	1604	2	N	-0-		-0-
10	1 #	753	-0-	752 B	-7142	753	2	N	-0-		-0-
11	1500 #	1545	-0-	45 B	-7097	1545	2	N	-0-		-0-
12	1643 #	9	-0-	-1634 B	-8731	9	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,032		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008

01	496 #	480	-0-	-16 B	-460	480	2	N	-0-		-0-
02	464 #	447	-0-	-17 B	-477	447	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -91 CANCELLED UNDERAGE -> -386											
03	558 #	436	-0-	-122 B	-213	436	2	N	-0-		-0-
04	540 #	355	-0-	-185 B	-398	355	2	N	-0-		-0-
05	496 #	38	-0-	-458 B	-856	38	2	N	-0-		-0-
06	450 #	97	-0-	-353 B	-1209	97	2	N	-0-		-0-
07	465 #	379	-0-	-86 B	-1295	379	2	N	-0-		-0-
08	434 #	399	-0-	-35 B	-1330	399	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1239 CANCELLED UNDERAGE -> -91											
09	360 #	342	-0-	-18 B	-1257	342	2	N	-0-		-0-
10	372 #	198	-0-	-174 B	-1431	198	2	N	-0-		-0-
11	390 #	401	-0-	11 B	-1420	401	2	N	-0-		-0-
12	403 #	205	-0-	-198 B	-1618	205	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,777		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1223 RRCID -> 099659 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2788 - 3022

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 A		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2012 - PLUGGED 07/24/12

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885

01	1643	#	1482	-0-	-161	B	-3712	1482	2		N	-0-			-0-
02	1537	#	1353	-0-	-184	B	-3896	1353	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-870		CANCELLED UNDERAGE ->	-3026							
03	1643	#	1508	-0-	-135	B	-1005	1508	2		N	-0-			-0-
04	1440	#	1130	-0-	-310	B	-1315	1130	2		N	-0-			-0-
05	1488	#	5	-0-	-1483	B	-2798	5	2		N	-0-			-0-
06	1470	#	22	-0-	-1448	B	-4246	22	2		N	-0-			-0-
07	1519	#	-0-	-0-	-1519	B	-5765				N	-0-			-0-
08	1519	#	1527	-0-	8	B	-5757	1527	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-4895		CANCELLED UNDERAGE ->	-862							
09	1140	#	1779	-0-	639	B	-4256	1779	2		N	-0-			-0-
10	31	#	1030	-0-	999	B	-3257	1030	2		N	-0-			-0-
11	1470	#	1317	-0-	-153	B	-3410	1317	2		N	-0-			-0-
12	1829	#	-0-	-0-	-1829	B	-5239				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912

01	1705	#	829	-0-	-876	B	-4244	829	2		N	-0-			-0-
02	1276	#	1206	-0-	-70	B	-4314	1206	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-3380		CANCELLED UNDERAGE ->	-934							
03	1364	#	1222	-0-	-142	B	-3522	1222	2		N	-0-			-0-
04	960	#	995	-0-	35	B	-3487	995	2		N	-0-			-0-
05	1302	#	107	-0-	-1195	B	-4682	107	2		N	-0-			-0-
06	1260	#	143	-0-	-1117	B	-5799	143	2		N	-0-			-0-
07	1302	#	95	-0-	-1207	B	-7006	95	2		N	-0-			-0-
08	1209	#	769	-0-	-440	B	-7446	769	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-4101		CANCELLED UNDERAGE ->	-3345							
09	990	#	832	-0-	-158	B	-4259	832	2		N	-0-			-0-
10	155	#	595	-0-	440	B	-3819	595	2		N	-0-			-0-
11	750	#	1020	-0-	270	B	-3549	1020	2		N	-0-			-0-
12	868	#	405	-0-	-463	B	-4012	405	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 #	760	-0-	-46 B	-486	760 2		N	-0-			-0-
02	754 #	694	-0-	-60 B	-546	694 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-387	CANCELLED UNDERAGE ->	-159						
03	806 #	718	-0-	-88 B	-475	718 2		N	-0-			-0-
04	780 #	628	-0-	-152 B	-627	628 2		N	-0-			-0-
05	806 #	83	-0-	-723 B	-1350	83 2		N	-0-			-0-
06	750 #	616	-0-	-134 B	-1484	616 2		N	-0-			-0-
07	744 #	819	-0-	75 B	-1409	819 2		N	-0-			-0-
08	713 #	770	-0-	57 B	-1352	770 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1097	CANCELLED UNDERAGE ->	-255						
09	630 #	540	-0-	-90 B	-1187	540 2		N	-0-			-0-
10	806 #	267	-0-	-539 B	-1726	267 2		N	-0-			-0-
11	780 #	715	-0-	-65 B	-1791	715 2		N	-0-			-0-
12	806 #	414	-0-	-392 B	-2183	414 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229

01	806 #	886	-0-	80 B	-596	886 2		N	-0-			-0-
02	754 #	876	-0-	122 B	-474	876 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-138	CANCELLED UNDERAGE ->	-336						
03	837 #	890	-0-	53 B	-85	890 2		N	-0-			-0-
04	870 #	835	-0-	-35 B	-120	835 2		N	-0-			-0-
05	930 #	311	-0-	-619 B	-739	311 2		N	-0-			-0-
06	900 #	988	-0-	88 B	-651	988 2		N	-0-			-0-
07	930 #	836	-0-	-94 B	-745	836 2		N	-0-			-0-
08	899 #	755	-0-	-144 B	-889	755 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-889								
09	990 #	558	-0-	-432 B	-1321	558 2		N	-0-			-0-
10	1023 #	627	-0-	-396 B	-1717	627 2		N	-0-			-0-
11	990 #	65	-0-	-925 B	-2642	65 2		N	-0-			-0-
12	837 #	1	-0-	-836 B	-3478	1 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1246 RRCID -> 105477 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2707 - 2993

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 #	795	-0-	-42 B	-939	795 2		N	-0-		3 1	-0-
02	783 #	748	-0-	-35 B	-974	748 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -321 CANCELLED UNDERAGE -> -653												
03	868 #	810	-0-	-58 B	-379	810 2		N	-0-			-0-
04	840 #	702	-0-	-138 B	-517	702 2		N	-0-			-0-
05	868 #	308	-0-	-560 B	-1077	308 2		N	-0-			-0-
06	780 #	816	-0-	36 B	-1041	806 2	10 9	N	9	9 1		-0-
07	806 #	763	-0-	-43 B	-1084	763 2		N	-0-			-0-
08	806 #	680	-0-	-126 B	-1210	667 2	13 9	N	12	12 1		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -925 CANCELLED UNDERAGE -> -285												
09	810 #	604	-0-	-206 B	-1131	580 2	24 9	N	22	22 1		-0-
10	837 #	789	-0-	-48 B	-1179	765 2	24 9	N	22	22 1		-0-
11	810 #	695	-0-	-115 B	-1294	675 2	20 9	N	18	18 1		-0-
12	775 #	63	-0-	-712 B	-2006	62 2	1 9	N	1	1 1		-0-

TOTAL GAS PROD: 7,773

TOTAL CONDENSATE PROD: 84

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095

01	2713 R	2871	-0-	158 B	-0-	2836 2	35 9	Y	32	33 1		1
02	2494 #	1949	-0-	-545 B	-545	1923 2	26 9	Y	24	24 1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -545												
03	DLQ G-10	1163	-0-	1163 B	618	1140 2	23 9	Y	21	21 1		1
04	928	310	-0-	-618 B	-0-	303 2	7 9	Y	6	7 1		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	32	31 1		1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
07	T. A.	369	-0-	369 B	369	366 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
08	T. A.	242	-0-	242 B	611	200 2	42 9	Y	38	37 1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 611												
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	611			Y	-0-	1 1		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	611			Y	1	1 1		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	611			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	611			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,904

TOTAL CONDENSATE PROD: 157

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1194 RRCID -> 106763 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2685 - 2903

01	1488 #	876	-0-	-612 B	-5662	876 2		N	-0-			-0-
02	1392 #	846	-0-	-546 B	-6208	846 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1773 CANCELLED UNDERAGE -> -4435												
03	1488 #	1107	-0-	-381 B	-2154	1107 2		N	-0-			-0-
04	1050 #	772	-0-	-278 B	-2432	772 2		N	-0-			-0-
05	1085 #	-0-	-0-	-1085 B	-3517			N	-0-			-0-
06	1080 #	-0-	-0-	-1080 B	-4597			N	-0-			-0-
07	1116 #	-0-	-0-	-1116 B	-5713			N	-0-			-0-
08	1116 #	384	-0-	-732 B	-6445	384 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4672 CANCELLED UNDERAGE -> -1773												
09	780 #	812	-0-	32 B	-4640	812 2		N	-0-			-0-
10	0 #	89	-0-	89 B	-4551	89 2		N	-0-			-0-
11	360 #	116	-0-	-244 B	-4795	116 2		N	-0-			-0-
12	837 #	18	-0-	-819 B	-5614	18 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,020

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1218 RRCID -> 106764 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2901 - 3190

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1798 #	1764	-0-	-34 B	-734	1728 2	36 9	Y	33	33 1	1
02		1595 #	1621	-0-	26 B	-708	1587 2	34 9	Y	31	31 1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -708												
03	DLQ	G-10	1699	-0-	1699 B	991	1663 2	36 9	Y	33	33 1	1
04	DLQ	G-10	1453	-0-	1453 B	2444	1423 2	30 9	Y	27	27 1	1
05	DLQ	G-10	643	-0-	643 B	3087	630 2	13 9	Y	12	13 1	-0-
06	DLQ	G-10	1842	-0-	1842 B	4929	1831 2	11 9	Y	10	10 1	-0-
07		6672 R	1743	-0-	-4929 B	-0-	1743 2		Y	-0-		-0-
08		1639 R	1639	-0-	-0- B	-0-	1639 2		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1830 #	1301	-0-	-529 B	-529	1301 2		Y	-0-		-0-
10		1891 #	1091	-0-	-800 B	-1329	1091 2		Y	-0-		-0-
11		1830 #	880	-0-	-950 B	-2279	880 2		Y	-0-		-0-
12		1736 #	-0-	-0-	-1736 B	-4015			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 15,676

TOTAL CONDENSATE PROD: 146

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934

01		1426 #	1657	-0-	231 B	-1837	1657 2		N	-0-		-0-
02		1334 #	1813	-0-	479 B	-1358	1813 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -783 CANCELLED UNDERAGE -> -575												
03		1581 #	1117	-0-	-464 B	-1247	1117 2		N	-0-		-0-
04		1590 #	1429	-0-	-161 B	-1408	1429 2		N	-0-		-0-
05		1922 #	-0-	-0-	-1922 B	-3330			N	-0-		-0-
06		1860 #	-0-	-0-	-1860 B	-5190			N	-0-		-0-
07		1922 #	-0-	-0-	-1922 B	-7112			N	-0-		-0-
08		1488 #	1209	-0-	-279 B	-7391	1209 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6608 CANCELLED UNDERAGE -> -783												
09		1440 #	1643	-0-	203 B	-6405	1643 2		N	-0-		-0-
10		0 #	584	-0-	584 B	-5821	584 2		N	-0-		-0-
11		1170 #	1122	-0-	-48 B	-5869	1122 2		N	-0-		-0-
12		1705 #	22	-0-	-1683 B	-7552	22 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 10,596

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980

01		1085 #	1282	-0-	197 B	-2477	1282 2		N	-0-		-0-
02		957 #	1207	-0-	250 B	-2227	1207 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1672 CANCELLED UNDERAGE -> -555												
03		1023 #	1201	-0-	178 B	-1494	1201 2		N	-0-		-0-
04		1230 #	953	-0-	-277 B	-1771	953 2		N	-0-		-0-
05		1302 #	-0-	-0-	-1302 B	-3073			N	-0-		-0-
06		1260 #	59	-0-	-1201 B	-4274	59 2		N	-0-		-0-
07		1302 #	4	-0-	-1298 B	-5572	4 2		N	-0-		-0-
08		1209 #	735	-0-	-474 B	-6046	735 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4552 CANCELLED UNDERAGE -> -1494												
09		960 #	1025	-0-	65 B	-4487	1025 2		N	-0-		-0-
10		62 #	1100	-0-	1038 B	-3449	1100 2		N	-0-		-0-
11		720 #	969	-0-	249 B	-3200	969 2		N	-0-		-0-
12		1054 #	4	-0-	-1050 B	-4250	4 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 8,539

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 1093336
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480 #	2243	-0-	-237 B	-5711	2243 2		N	-0-			-0-
02	1827 #	2149	-0-	322 B	-5389	2149 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -2720 CANCELLED UNDERAGE -> -2669											
03	2170 #	2110	-0-	-60 B	-2780	2110 2		N	-0-			-0-
04	2160 #	1773	-0-	-387 B	-3167	1773 2		N	-0-			-0-
05	2294 #	24	-0-	-2270 B	-5437	24 2		N	-0-			-0-
06	2220 #	188	-0-	-2032 B	-7469	188 2		N	-0-			-0-
07	2294 #	21	-0-	-2273 B	-9742	21 2		N	-0-			-0-
08	2108 #	559	-0-	-1549 B	-11291	559 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -8571 CANCELLED UNDERAGE -> -2720											
09	1770 #	548	-0-	-1222 B	-9793	548 2		N	-0-			-0-
10	186 #	696	-0-	510 B	-9283	696 2		N	-0-			-0-
11	540 #	777	-0-	237 B	-9046	777 2		N	-0-			-0-
12	558 #	-0-	-0-	-558 B	-9604			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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

WADDELL, W.N. WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 754 RRCID -> 108762 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 3524 PERF. 2995 - 3185

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1003 R	1003	-0-	-0-	B	-0-	962	2	41	9	Y	37	39	1		2	
02	947 R	947	-0-	-0-	B	-0-	912	2	35	9	Y	32	32	1		2	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DLQ G-10	949	-0-	949	B	949	896	2	53	9	Y	48	48	1		2	
04	DLQ G-10	740	-0-	740	B	1689	690	2	50	9	Y	45	45	1		2	
05	DLQ G-10	113	-0-	113	B	1802	98	2	15	9	Y	14	15	1		1	
06	DLQ G-10	509	-0-	509	B	2311	492	2	17	9	Y	15	15	1		1	
07	2311 R	-0-	-0-	-2311	B	-0-	-0-		-0-		Y	27	26	1		2	
08	43 R	43	-0-	-0-	B	-0-	13	2	30	9	Y	27	27	1		2	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750 #	163	-0-	-587	B	-587	138	2	25	9	Y	23	23	1		2	
10	527 #	391	-0-	-136	B	-723	339	2	52	9	Y	47	48	1		1	
11	510 #	504	-0-	-6	B	-729	450	2	54	9	Y	49	48	1		2	
12	155 #	-0-	-0-	-155	B	-884	-0-		-0-		Y	40	41	1		1	

TOTAL GAS PROD: 5,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 926 RRCID -> 108763 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3341 - 3368

01	186 #	-0-	-0-	-186	B	-2855	-0-		-0-		Y	-0-	3	1		-0-	
02	87 #	-0-	-0-	-87	B	-2942	-0-		-0-		Y	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1583 CANCELLED UNDERAGE -> -1359																	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1583	-0-		-0-		Y	-0-				-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1583	-0-		-0-		Y	-0-				-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1583	-0-		-0-		Y	-0-				-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1583	-0-		-0-		Y	-0-				-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1583	-0-		-0-		Y	-0-				-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1583	-0-		-0-		Y	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1583																	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-		Y	23	21	1		2	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-		Y	30	31	1		1	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-		Y	30	30	1		1	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-		Y	34	34	1		1	

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/28/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 117

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1234 RRCID -> 108764 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3043 - 3275

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-		Y	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-		Y	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-		Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-		Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-		Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-		Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-		Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-		Y	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-		Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-		Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-		Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-		Y	-0-				-0-	

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

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 1093336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1107 RRCID -> 109067 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2765 - 3057

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		2914 #	2827	-0-	-87 B	-1535	2781	2	46	9	Y	42	47	1		1
02		2726 #	2600	-0-	-126 B	-1661	2564	2	36	9	Y	33	33	1		1
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1448	CANCELLED UNDERAGE		->		-213						
03	DLQ	G-10	2696	-0-	2696 B	1248	2657	2	39	9	Y	35	35	1		1
04	DLQ	G-10	2548	-0-	2548 B	3796	2513	2	35	9	Y	32	32	1		1
05	DLQ	G-10	1074	-0-	1074 B	4870	1063	2	11	9	Y	10	11	1		-0-
06	DLQ	G-10	1992	-0-	1992 B	6862	1963	2	29	9	Y	26	25	1		1
07		9816 R	2954	-0-	-6862 B	-0-	2910	2	44	9	Y	40	40	1		1
08		2820 R	2820	-0-	-0- B	-0-	2779	2	41	9	Y	37	37	1		1
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		2550 #	2143	-0-	-407 B	-407	2120	2	23	9	Y	21	22	1		-0-
10		2945 #	2369	-0-	-576 B	-983	2333	2	36	9	Y	33	32	1		1
11		2850 #	2277	-0-	-573 B	-1556	2222	2	55	9	Y	50	50	1		1
12		2945 #	157	-0-	-2788 B	-4344	156	2	1	9	Y	1	2	1		-0-

TOTAL GAS PROD: 26,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 442 RRCID -> 112899 COMPL. DATE 01/28/1957 TOTAL DEPTH 4569 PERF. 2712 - 2885

01		589 #	-0-	-0-	-589 B	-6283					Y	100	97	1		4
02		551 #	-0-	-0-	-551 B	-6834					Y	43	45	1		2
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1140	CANCELLED UNDERAGE		->		-5694						
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-1140					Y	-0-	2	1		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-1140					Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-1140					Y	52	50	1		2
06	DLQ	G-10	3558	-0-	3558 B	2418	3558	2			Y	-0-	2	1		-0-
07		5519 R	3101	-0-	-2418 B	-0-	3101	2			Y	-0-				-0-
08		2482 R	2482	-0-	-0- B	-0-	2482	2			Y	-0-				-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		3570 #	1855	-0-	-1715 B	-1715	1855	2			Y	-0-				-0-
10		3689 #	1811	-0-	-1878 B	-3593	1811	2			Y	-0-				-0-
11		3570 #	1317	-0-	-2253 B	-5846	1317	2			Y	-0-				-0-
12		3100 #	-0-	-0-	-3100 B	-8946					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 14,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054

01		527 #	537	-0-	10 B	-13	502	2	35	9	Y	32	33	1		1
02		493 #	496	-0-	3 B	-10	462	2	34	9	Y	31	31	1		1
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-10											
03	DLQ	G-10	523	-0-	523 B	513	487	2	36	9	Y	33	33	1		1
04	DLQ	G-10	448	-0-	448 B	961	418	2	30	9	Y	27	27	1		1
05	DLQ	G-10	203	-0-	203 B	1164	190	2	13	9	Y	12	13	1		-0-
06	DLQ	G-10	578	-0-	578 B	1742	554	2	24	9	Y	22	21	1		1
07		2305 R	563	-0-	-1742 B	-0-	523	2	40	9	Y	36	36	1		1
08		511 R	511	-0-	-0- B	-0-	490	2	21	9	Y	19	19	1		1
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		570 #	408	-0-	-162 B	-162	408	2			Y	-0-	1	1		-0-
10		589 #	411	-0-	-178 B	-340	411	2			Y	-0-				-0-
11		570 #	425	-0-	-145 B	-485	417	2	8	9	Y	7	7	1		-0-
12		558 #	-0-	-0-	-558 B	-1043					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	705 R	705	-0-	-0-	B	-0-	608 2	97 9	Y	88	94 1	-0-
02	145 #	110	-0-	-35	B	-35	100 2	10 9	Y	9	9 1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -35												
03	972 R	1007	-0-	35	B	-0-	918 2	89 9	Y	81	81 1	-0-
04	1920 #	762	-0-	-1158	B	-1158	734 2	28 9	Y	25	25 1	-0-
05	1984 #	-0-	-0-	-1984	B	-3142			Y	2	2 1	-0-
06	960 #	31	-0-	-929	B	-4071	13 2	18 9	Y	16	16 1	-0-
07	992 #	-0-	-0-	-992	B	-5063			Y	83	77 1	6
08	992 #	604	-0-	-388	B	-5451	515 2	89 9	Y	81	81 1	6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5451												
09	390 #	909	-0-	519	B	-4932	864 2	45 9	Y	41	45 1	2
10	31 #	569	-0-	538	B	-4394	545 2	24 9	Y	22	23 1	1
11	390 #	635	-0-	245	B	-4149	635 2		Y	-0-	1 1	-0-
12	403 #	22	-0-	-381	B	-4530	22 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		448						

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1211 RRCID -> 155900 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2906 - 3048

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	3	-0-	3	B	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1002 RRCID -> 156447 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3017 - 3076

01	1736 #	1030	-0-	-706	B	-1571	986 2	44 9	Y	40	43 1	-0-
02	1624 #	1048	-0-	-576	B	-2147	1014 2	34 9	Y	31	31 1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2147												
03	DLQ G-10	1055	-0-	1055	B	-1092	1029 2	26 9	Y	24	24 1	-0-
04	DLQ G-10	931	-0-	931	B	-161	912 2	19 9	Y	17	17 1	-0-
05	DLQ G-10	22	-0-	22	B	-139	9 2	13 9	Y	12	12 1	-0-
06	DLQ G-10	230	-0-	230	B	91	220 2	10 9	Y	9	9 1	-0-
07	206 R	115	-0-	-91	B	-0-	112 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
08	191 R	191	-0-	-0-	B	-0-	184 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 #	162	-0-	-258	B	-258	152 2	10 9	Y	9	9 1	-0-
10	248 #	124	-0-	-124	B	-382	115 2	9 9	Y	8	8 1	-0-
11	240 #	43	-0-	-197	B	-579	28 2	15 9	Y	14	13 1	1
12	186 #	166	-0-	-20	B	-599	159 2	7 9	Y	6	7 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,117		TOTAL CONDENSATE PROD:		179						

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1015 RRCID -> 157462 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2773 - 2929

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		310 #	226	-0-	-84 B	-352	226	2			N	-0-					-0-
02		232 #	197	-0-	-35 B	-387	195	2		2	9	N	2		2	1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -387																	
03		217 #	252	-0-	35 B	-352	241	2		11	9	N	10		10	1	-0-
04		210 #	218	-0-	8 B	-344	194	2		24	9	N	22		22	1	-0-
05		217 #	502	-0-	285 B	-59	446	2		56	9	N	51		51	1	-0-
06		1259 R	1318	-0-	59 B	-0-	1152	2		166	9	N	151		151	1	-0-
07		1234 R	1234	-0-	-0- B	-0-	1092	2		142	9	N	129		125	1	4
08		1159 R	1159	-0-	-0- B	-0-	1026	2		133	9	N	121		122	1	3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		1320 #	986	-0-	-334 B	-334	864	2		122	9	N	111		113	1	1
10		1364 #	806	-0-	-558 B	-892	689	2		117	9	N	106		106	1	1
11		1320 #	864	-0-	-456 B	-1348	748	2		116	9	N	105		105	1	1
12		1240 #	908	-0-	-332 B	-1680	765	2		143	9	N	130		129	1	2

TOTAL GAS PROD: 8,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 938

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090

01		T. A.	2308	-0-	2308 B	4462	2308	2			Y	-0-					-0-
02		7309 R	2847	-0-	-4462 B	-0-	2847	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		2573 R	2573	-0-	-0- B	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
04		2220 #	1694	-0-	-526 B	-526	1694	2			Y	-0-					-0-
05		3038 #	562	-0-	-2476 B	-3002	562	2			Y	-0-					-0-
06		2940 #	1574	-0-	-1366 B	-4368	1574	2			Y	-0-					-0-
07		3038 #	1255	-0-	-1783 B	-6151	1255	2			Y	-0-					-0-
08		2573 #	1851	-0-	-722 B	-6873	1822	2		29	9	Y	26		26	1	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6873																	
09		1680 #	934	-0-	-746 B	-7619	900	2		34	9	Y	31		31	1	-0-
10		1612 #	689	-0-	-923 B	-8542	661	2		28	9	Y	25		25	1	-0-
11		1800 #	1643	-0-	-157 B	-8699	1608	2		35	9	Y	32		31	1	1
12		1860 #	707	-0-	-1153 B	-9852	676	2		31	9	Y	28		29	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 18,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 709 RRCID -> 167267 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2730 - 3071

01		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	33		33	1		-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	27		27	1		-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1		1	1		-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 61

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 1093336
 WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 965 RRCID -> 170777 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2534 - 2713

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE				
01		403 #	236	-0-	-167 B	-256	213 2	23 9	Y	21	21 1	21	21 1			2				
02		377 #	210	-0-	-167 B	-423	186 2	24 9	Y	22	22 1	22	22 1			2				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -423																				
03	DLQ	G-10	214	-0-	214 B	-209	189 2	25 9	Y	23	23 1	23	23 1			2				
04	DLQ	G-10	191	-0-	191 B	-18	169 2	22 9	Y	20	20 1	20	20 1			2				
05	DLQ	G-10	191	-0-	191 B	173	174 2	17 9	Y	15	15 1	15	15 1			2				
06	DLQ	G-10	227	-0-	227 B	400	199 2	28 9	Y	25	23 1	25	23 1			4				
07		680 R	280	-0-	-400 B	-0-	255 2	25 9	Y	23	23 1	23	23 1			4				
08		253 R	253	-0-	-0- B	-0-	234 2	19 9	Y	17	18 1	17	18 1			3				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09		293 R	293	-0-	-0- B	-0-	273 2	20 9	Y	18	19 1	18	19 1			2				
10		309 R	309	-0-	-0- B	-0-	280 2	29 9	Y	26	26 1	26	26 1			2				
11		270 #	269	-0-	-1 B	-1	233 2	36 9	Y	33	32 1	33	32 1			3				
12		310 #	220	-0-	-90 B	-91	167 2	53 9	Y	48	48 1	48	48 1			3				
TOTAL GAS PROD:			2,893														TOTAL CONDENSATE PROD:			291

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 870 RRCID -> 187287 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 2512 - 2678

01		198 R	198	-0-	-0- B	-0-	175 2	23 9	Y	21	21 1	21	21 1			2				
02		200 R	200	-0-	-0- B	-0-	176 2	24 9	Y	22	22 1	22	22 1			2				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	DLQ	G-10	186	-0-	186 B	186	161 2	25 9	Y	23	23 1	23	23 1			2				
04	DLQ	G-10	155	-0-	155 B	341	133 2	22 9	Y	20	20 1	20	20 1			2				
05	DLQ	G-10	178	-0-	178 B	519	161 2	17 9	Y	15	15 1	15	15 1			2				
06	DLQ	G-10	224	-0-	224 B	743	196 2	28 9	Y	25	23 1	25	23 1			4				
07		985 R	242	-0-	-743 B	-0-	217 2	25 9	Y	23	23 1	23	23 1			4				
08		252 R	252	-0-	-0- B	-0-	233 2	19 9	Y	17	18 1	17	18 1			3				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09		251 R	251	-0-	-0- B	-0-	231 2	20 9	Y	18	19 1	18	19 1			2				
10		286 R	286	-0-	-0- B	-0-	228 2	58 9	Y	53	51 1	53	51 1			4				
11		441 R	441	-0-	-0- B	-0-	384 2	57 9	Y	52	51 1	52	51 1			5				
12		624 R	624	-0-	-0- B	-0-	571 2	53 9	Y	48	50 1	48	50 1			3				
TOTAL GAS PROD:			3,237														TOTAL CONDENSATE PROD:			337

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 964 RRCID -> 188545 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2510 - 2765

01		245 R	245	-0-	-0- B	-0-	245 2		Y	-0-	1 1	-0-	1 1			-0-				
02		246 R	246	-0-	-0- B	-0-	246 2		Y	-0-		-0-				-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	DLQ	G-10	226	-0-	226 B	226	226 2		Y	-0-		-0-				-0-				
04	DLQ	G-10	186	-0-	186 B	412	186 2		Y	-0-		-0-				-0-				
05	DLQ	G-10	225	-0-	225 B	637	225 2		Y	-0-		-0-				-0-				
06	DLQ	G-10	274	-0-	274 B	911	274 2		Y	-0-		-0-				-0-				
07		1215 R	304	-0-	-911 B	-0-	304 2		Y	-0-		-0-				-0-				
08		326 R	326	-0-	-0- B	-0-	326 2		Y	-0-		-0-				-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09		270 #	265	-0-	-5 B	-5	265 2		Y	-0-		-0-				-0-				
10		310 #	243	-0-	-67 B	-72	236 2	7 9	Y	6	6 1	6	6 1			-0-				
11		330 #	259	-0-	-71 B	-143	213 2	46 9	Y	42	38 1	42	38 1			4				
12		341 #	301	-0-	-40 B	-183	248 2	53 9	Y	48	49 1	48	49 1			3				
TOTAL GAS PROD:			3,100														TOTAL CONDENSATE PROD:			96

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 594 RRCID -> 188993 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 2504 - 3946

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		496 #	302	-0-	-194 B	-1224	279 2	23 9	N	21	21 1		2
02		406 #	238	-0-	-168 B	-1392	214 2	24 9	N	22	22 1		2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -581 CANCELLED UNDERAGE -> -811													
03		434 #	264	-0-	-170 B	-751	239 2	25 9	N	23	23 1		2
04		420 #	235	-0-	-185 B	-936	213 2	22 9	N	20	20 1		2
05		434 #	176	-0-	-258 B	-1194	166 2	10 9	N	9	10 1		1
06		300 #	-0-	-0-	-300 B	-1494			N	-0-	1 1		-0-
07		279 #	-0-	-0-	-279 B	-1773			N	-0-			-0-
08		279 #	-0-	-0-	-279 B	-2052			N	16	13 1		3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1471 CANCELLED UNDERAGE -> -581													
09		240 #	-0-	-0-	-240 B	-1711			N	-0-	3 1		-0-
10		186 #	-0-	-0-	-186 B	-1897			N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0 B	-1897			N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0 B	-1897			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,215

TOTAL CONDENSATE PROD: 111

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1193 RRCID -> 190865 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2960 - 3200

01		651 #	38	-0-	-613 B	-1854	2 2	36 9	Y	33	33 1		2
02		58 #	36	-0-	-22 B	-1876	1 2	35 9	Y	32	32 1		2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1876													
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0 B	-1876			Y	35	35 1		2
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0 B	-1876			Y	32	32 1		2
05		DLQ G-10	39	-0-	39 B	-1837	5 2	34 9	Y	31	31 1		2
06		DLQ G-10	42	-0-	42 B	-1795	10 2	32 9	Y	29	29 1		2
07		0 #	41	-0-	41 B	-1754	11 2	30 9	Y	27	27 1		2
08		0 #	40	-0-	40 B	-1714	10 2	30 9	Y	27	27 1		2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1714													
09		32 R	32	-0-	-0 B	-0-	7 2	25 9	Y	23	23 1		2
10		41 R	41	-0-	-0 B	-0-	8 2	33 9	Y	30	31 1		1
11		43 R	43	-0-	-0 B	-0-	10 2	33 9	Y	30	30 1		1
12		67 R	67	-0-	-0 B	-0-	30 2	37 9	Y	34	34 1		1

TOTAL GAS PROD: 419

TOTAL CONDENSATE PROD: 363

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968

01		1240 #	1183	-0-	-57 B	-122	1148 2	35 9	Y	32	33 1		1
02		1160 #	1068	-0-	-92 B	-214	1060 2	8 9	Y	7	8 1		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -214													
03		DLQ G-10	1114	-0-	1114 B	900	1114 2		Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	938	-0-	938 B	1838			Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	521	-0-	521 B	2359	515 2	6 9	Y	5	5 1		-0-
06		DLQ G-10	1512	-0-	1512 B	3871	1512 2		Y	-0-			-0-
07		5040 R	1169	-0-	-3871 B	-0-	1169 2		Y	-0-			-0-
08		1069 R	1069	-0-	-0 B	-0-	1069 2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		892 R	892	-0-	-0 B	-0-	892 2		Y	-0-			-0-
10		1028 R	1028	-0-	-0 B	-0-	1028 2		Y	-0-			-0-
11		994 R	994	-0-	-0 B	-0-	994 2		Y	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0 B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,488

TOTAL CONDENSATE PROD: 44

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		2284 R	2284	-0-	-0- B	-0-	2249	2	35	9	Y	32
02		2105 R	2105	-0-	-0- B	-0-	2071	2	34	9	Y	31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DLQ	G-10	2308	-0-	2308 B	2308	2272	2	36	9	Y	33
04	DLQ	G-10	1922	-0-	1922 B	4230	1912	2	10	9	Y	9
05	DLQ	G-10	1340	-0-	1340 B	5570	1301	2	39	9	Y	35
06	DLQ	G-10	1829	-0-	1829 B	7399	1804	2	25	9	Y	23
07		9985 R	2586	-0-	-7399 B	-0-	2546	2	40	9	Y	36
08		2137 R	2137	-0-	-0- B	-0-	2112	2	25	9	Y	23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1920 #	1799	-0-	-121 B	-121	1760	2	39	9	Y	35
10		2573 #	2003	-0-	-570 B	-691	1977	2	26	9	Y	24
11		2490 #	2034	-0-	-456 B	-1147	2009	2	25	9	Y	23
12		2573 #	453	-0-	-2120 B	-3267	452	2	1	9	Y	1
TOTAL GAS PROD:			22,800	TOTAL CONDENSATE PROD:			305					

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 191174 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 2758 - 2944												
01		1860 #	1927	-0-	67 B	-3162	1881	2	46	9	N	42
02		1740 #	1614	-0-	-126 B	-3288	1578	2	36	9	N	33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -969 CANCELLED UNDERAGE -> -2319												
03		1984 #	1811	-0-	-173 B	-1142	1772	2	39	9	N	35
04		1920 #	1667	-0-	-253 B	-1395	1632	2	35	9	N	32
05		1984 #	640	-0-	-1344 B	-2739	629	2	11	9	N	10
06		1860 #	1803	-0-	-57 B	-2796	1803	2			N	-0-
07		1798 #	1971	-0-	173 B	-2623	1914	2	57	9	N	52
08		1798 #	1795	-0-	-3 B	-2626	1753	2	42	9	N	38
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1830 CANCELLED UNDERAGE -> -796												
09		1800 #	1533	-0-	-267 B	-2097	1485	2	48	9	N	44
10		1984 #	1822	-0-	-162 B	-2259	1772	2	50	9	N	45
11		1920 #	1451	-0-	-469 B	-2728	1401	2	50	9	N	45
12		1984 #	375	-0-	-1609 B	-4337	339	2	36	9	N	33
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 15266 02/13/2013												
TOTAL GAS PROD:			18,409	TOTAL CONDENSATE PROD:			409					

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046												
01		1054 #	1099	-0-	45 B	-748	1081	2	18	9	N	16
02		986 #	990	-0-	4 B	-744	990	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -433 CANCELLED UNDERAGE -> -311												
03		1147 #	1048	-0-	-99 B	-532	1048	2			N	-0-
04		1110 #	918	-0-	-192 B	-724	918	2			N	-0-
05		1147 #	433	-0-	-714 B	-1438	431	2	2	9	N	-0-
06		1050 #	1228	-0-	178 B	-1260	1228	2			N	-0-
07		1054 #	1116	-0-	62 B	-1198	1116	2			N	-0-
08		1054 #	1109	-0-	55 B	-1143	1109	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1005 CANCELLED UNDERAGE -> -138												
09		1230 #	963	-0-	-267 B	-1272	963	2			N	-0-
10		1271 #	842	-0-	-429 B	-1701	842	2			N	-0-
11		1230 #	955	-0-	-275 B	-1976	955	2			N	-0-
12		1116 #	-0-	-0-	-1116 B	-3092					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			10,701	TOTAL CONDENSATE PROD:			18					

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 1093336
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2728 #	2794	-0-	66 B	-3420	2794	2	N	-0-		-0-
02	2552 #	2709	-0-	157 B	-3263	2709	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -987 CANCELLED UNDERAGE -> -2276										
03	3038 #	2242	-0-	-796 B	-1783	2242	2	N	-0-		-0-
04	2940 #	1810	-0-	-1130 B	-2913	1810	2	N	-0-		-0-
05	3038 #	187	-0-	-2851 B	-5764	187	2	N	-0-		-0-
06	2790 #	1721	-0-	-1069 B	-6833	1721	2	N	-0-		-0-
07	2883 #	2404	-0-	-479 B	-7312	2404	2	N	-0-		-0-
08	2232 #	2562	-0-	330 B	-6982	2562	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -6325 CANCELLED UNDERAGE -> -657										
09	1800 #	1845	-0-	45 B	-6280	1845	2	N	-0-		-0-
10	2418 #	1060	-0-	-1358 B	-7638	1060	2	N	-0-		-0-
11	2490 #	1790	-0-	-700 B	-8338	1790	2	N	-0-		-0-
12	2573 #	-0-	-0-	-2573 B	-10911			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 21,124

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 272 RRCID -> 193183 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2730 - 3006

01	1581 #	1538	-0-	-43 B	-104	1521	2	17 9 Y	15	16 1	1
02	1479 #	1461	-0-	-18 B	-122	1440	2	21 9 Y	19	19 1	1
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -122										
03	DLQ G-10	1550	-0-	1550 B	1428	1493	2	57 9 Y	52	51 1	2
04	DLQ G-10	1305	-0-	1305 B	2733	1247	2	58 9 Y	53	53 1	2
05	DLQ G-10	597	-0-	597 B	3330	586	2	11 9 Y	10	12 1	-0-
06	DLQ G-10	1867	-0-	1867 B	5197	1830	2	37 9 Y	34	33 1	1
07	6816 R	1619	-0-	-5197 B	-0-	1578	2	41 9 Y	37	37 1	1
08	1494 R	1494	-0-	-0- B	-0-	1485	2	9 9 Y	8	9 1	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1328 R	1328	-0-	-0- B	-0-	1328	2	Y	-0-		-0-
10	1025 R	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	2	Y	-0-		-0-
11	1322 R	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	2	Y	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 15,106

TOTAL CONDENSATE PROD: 228

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064

01	1241 R	1241	-0-	-0- B	-0-	1233	2	8 9 Y	7	9 1	-0-
02	1143 R	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	2	Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	DLQ G-10	1202	-0-	1202 B	1202	1202	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1006	-0-	1006 B	2208	1006	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	475	-0-	475 B	2683	474	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
06	DLQ G-10	1539	-0-	1539 B	4222	1525	2	14 9 Y	13	13 1	-0-
07	5525 R	1303	-0-	-4222 B	-0-	1285	2	18 9 Y	16	15 1	1
08	1178 R	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	2	Y	-0-	1 1	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	998 R	998	-0-	-0- B	-0-	998	2	Y	-0-		-0-
10	961 R	961	-0-	-0- B	-0-	961	2	Y	-0-		-0-
11	1158 R	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	2	Y	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 12,204

TOTAL CONDENSATE PROD: 37

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B			CNTY: CRANE					
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.//		1093336										
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		882	RRCID ->	201844	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	3110 -	3250	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	1337 R	1337	-0-	-0- B	-0-	1304	2	33	9	Y	30	32	1	1
02	1191 R	1191	-0-	-0- B	-0-	1170	2	21	9	Y	19	19	1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DLQ G-10	1187	-0-	1187 B	1187	1175	2	12	9	Y	11	12	1	-0-
04	DLQ G-10	905	-0-	905 B	2092	905	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	342	-0-	342 B	2434	333	2	9	9	Y	8	8	1	-0-
06	DLQ G-10	1172	-0-	1172 B	3606	1153	2	19	9	Y	17	16	1	1
07	4833 R	1227	-0-	-3606 B	-0-	1187	2	40	9	Y	36	36	1	1
08	1020 R	1020	-0-	-0- B	-0-	978	2	42	9	Y	38	38	1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1170 #	971	-0-	-199 B	-199	932	2	39	9	Y	35	35	1	1
10	1240 #	709	-0-	-531 B	-730	679	2	30	9	Y	27	28	1	-0-
11	1200 #	836	-0-	-364 B	-1094	812	2	24	9	Y	22	22	1	-0-
12	1240 #	-0-	-0-	-1240 B	-2334					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		64	RRCID ->	201852	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	4765	PERF.	3106 -	3454	
01	6120 R	6120	-0-	-0- B	-0-	5659	2	461	9	Y	419	421	1	-0-
02	4935 R	4935	-0-	-0- B	-0-	4890	2	45	9	Y	41	41	1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DLQ G-10	5607	-0-	5607 B	5607	5574	2	33	9	Y	30	30	1	-0-
04	DLQ G-10	5159	-0-	5159 B	10766	5115	2	44	9	Y	40	40	1	-0-
05	DLQ G-10	1754	-0-	1754 B	12520	1712	2	42	9	Y	38	38	1	-0-
06	DLQ G-10	4344	-0-	4344 B	16864	4344	2			Y	-0-			-0-
07	22968 R	6104	-0-	-16864 B	-0-	6006	2	98	9	Y	89	87	1	2
08	5467 R	5467	-0-	-0- B	-0-	5416	2	51	9	Y	46	47	1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	5160 #	4427	-0-	-733 B	-733	4391	2	36	9	Y	33	34	1	-0-
10	6076 #	4466	-0-	-1610 B	-2343	4459	2	7	9	Y	6	6	1	-0-
11	5880 #	455	-0-	-5425 B	-7768	381	2	74	9	Y	67	66	1	1
12	6076 #	105	-0-	-5971 B	-13739	16	2	89	9	Y	81	81	1	1

TOTAL GAS PROD: 48,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 890

WADDELL, W N ET AL		WELL #:		1909	RRCID ->	209772	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2794 -	3000	
01	3875 #	3841	-0-	-34 B	-965	3841	2			Y	-0-	3	1	-0-
02	3538 #	3412	-0-	-126 B	-1091	3412	2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1091														
03	DLQ G-10	3353	-0-	3353 B	2262	3353	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2296	-0-	2296 B	4558	2296	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	901	-0-	901 B	5459	901	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	2578	-0-	2578 B	8037	2564	2	14	9	Y	13	13	1	-0-
07	11205 R	3168	-0-	-8037 B	-0-	3138	2	30	9	Y	27	26	1	1
08	3250 R	3250	-0-	-0- B	-0-	3209	2	41	9	Y	37	37	1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2580 #	2458	-0-	-122 B	-122	2435	2	23	9	Y	21	22	1	-0-
10	3162 #	2272	-0-	-890 B	-1012	2253	2	19	9	Y	17	17	1	-0-
11	3150 #	1565	-0-	-1585 B	-2597	1547	2	18	9	Y	16	16	1	-0-
12	3255 #	18	-0-	-3237 B	-5834	17	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 29,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336																
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2728 #	1951	-0-	-777 B	-1271	1947	2	4	9	Y	4		6	1	-0-
02		2407 #	1868	-0-	-539 B	-1810	1868	2			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1810																
03	DLQ	G-10	1883	-0-	1883 B	73	1883	2			Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	2101	-0-	2101 B	2174	2084	2	17	9	Y	15		15	1	-0-
05	DLQ	G-10	2251	-0-	2251 B	4425	2249	2	2	9	Y	2		2	1	-0-
06	DLQ	G-10	2080	-0-	2080 B	6505	2045	2	35	9	Y	32		31	1	1
07		8553 R	2048	-0-	-6505 B	-0-	2008	2	40	9	Y	36		36	1	1
08		2082 R	2082	-0-	-0- B	-0-	2003	2	79	9	Y	72		71	1	2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		1973 R	1973	-0-	-0- B	-0-	1895	2	78	9	Y	71		71	1	2
10		2080 R	2080	-0-	-0- B	-0-	2001	2	79	9	Y	72		74	1	-0-
11		1396 R	1396	-0-	-0- B	-0-	1322	2	74	9	Y	67		66	1	1
12		1941 R	1941	-0-	-0- B	-0-	1909	2	32	9	Y	29		30	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 23,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076																
01		1350 R	1350	-0-	-0- B	-0-	1282	2	68	9	Y	62		62	1	2
02		963 R	963	-0-	-0- B	-0-	895	2	68	9	Y	62		62	1	2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DLQ	G-10	829	-0-	829 B	829	804	2	25	9	Y	23		24	1	1
04	DLQ	G-10	661	-0-	661 B	1490	661	2			Y	-0-		1	1	-0-
05	DLQ	G-10	832	-0-	832 B	2322	766	2	66	9	Y	60		58	1	2
06	DLQ	G-10	1062	-0-	1062 B	3384	1050	2	12	9	Y	11		13	1	-0-
07		4376 R	992	-0-	-3384 B	-0-	979	2	13	9	Y	12		12	1	-0-
08		955 R	955	-0-	-0- B	-0-	952	2	3	9	Y	3		3	1	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		880 R	880	-0-	-0- B	-0-	849	2	31	9	Y	28		27	1	1
10		717 R	717	-0-	-0- B	-0-	588	2	129	9	Y	117		117	1	1
11		499 R	499	-0-	-0- B	-0-	463	2	36	9	Y	33		34	1	-0-
12		671 R	671	-0-	-0- B	-0-	670	2	1	9	Y	1		1	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 10,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 621 RRCID -> 210918 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 3032 - 3212																
01		3228 R	3228	-0-	-0- B	-0-	3195	2	33	9	N	30		31	1	1
02		2833 R	2833	-0-	-0- B	-0-	2815	2	18	9	N	16		16	1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		3079 R	3079	-0-	-0- B	-0-	3079	2			N	-0-		1	1	-0-
04		2850 #	2723	-0-	-127 B	-127	2695	2	28	9	N	25		24	1	1
05		2945 #	1110	-0-	-1835 B	-1962	1103	2	7	9	N	6		7	1	-0-
06		2850 #	3080	-0-	230 B	-1732	3055	2	25	9	N	23		22	1	1
07		2945 #	2920	-0-	-25 B	-1757	2897	2	23	9	N	21		21	1	1
08		2945 #	3047	-0-	102 B	-1655	3006	2	41	9	N	37		37	1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1655																
09		2850 #	2514	-0-	-336 B	-1991	2475	2	39	9	N	35		35	1	1
10		2945 #	2246	-0-	-699 B	-2690	2216	2	30	9	N	27		28	1	-0-
11		2850 #	2006	-0-	-844 B	-3534	1981	2	25	9	N	23		23	1	-0-
12		2945 #	-0-	-0-	-2945 B	-6479					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 28,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		488 R	488	-0-	-0- B	-0-	452 2	36 9	Y	33	33 1	1
02		462 R	462	-0-	-0- B	-0-	401 2	61 9	Y	55	54 1	2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DLQ	G-10	399	-0-	399 B	399	379 2	20 9	Y	18	19 1	1
04	DLQ	G-10	996	-0-	996 B	1395	996 2		Y	-0-	1 1	-0-
05	DLQ	G-10	993	-0-	993 B	2388	980 2	13 9	Y	12	12 1	-0-
06	DLQ	G-10	1058	-0-	1058 B	3446	1033 2	25 9	Y	23	22 1	1
07		4623 R	1177	-0-	-3446 B	-0-	1101 2	76 9	Y	69	68 1	2
08		1272 R	1272	-0-	-0- B	-0-	1215 2	57 9	Y	52	52 1	2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1050 #	900	-0-	-150 B	-150	883 2	17 9	Y	15	17 1	-0-
10		1085 #	1067	-0-	-18 B	-168	865 2	202 4	Y	-0-		-0-
11		1050 #	940	-0-	-110 B	-278	632 2	279 4	Y	26	26 1	-0-
							29 9					
12		1085 #	1105	-0-	20 B	-258	976 2	95 4	Y	31	31 1	-0-
							34 9					

TOTAL GAS PROD: 10,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154

01		255 R	255	-0-	-0- B	-0-	220 2	35 9	Y	32	33 1	1
02		238 R	238	-0-	-0- B	-0-	204 2	34 9	Y	31	31 1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DLQ	G-10	252	-0-	252 B	252	216 2	36 9	Y	33	33 1	1
04	DLQ	G-10	201	-0-	201 B	453	171 2	30 9	Y	27	27 1	1
05	DLQ	G-10	224	-0-	224 B	677	185 2	39 9	Y	35	35 1	1
06	DLQ	G-10	200	-0-	200 B	877	166 2	34 9	Y	31	31 1	1
07		1037 R	160	-0-	-877 B	-0-	125 2	35 9	Y	32	32 1	1
08		131 R	131	-0-	-0- B	-0-	111 2	20 9	Y	18	18 1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		150 #	76	-0-	-74 B	-74	76 2		Y	-0-	1 1	-0-
10		155 #	154	-0-	-1 B	-75	117 2	37 9	Y	34	34 1	-0-
11		150 #	132	-0-	-18 B	-93	96 2	36 9	Y	33	33 1	-0-
12		155 #	119	-0-	-36 B	-129	115 2	4 9	Y	4	4 1	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136

01		1891 #	1838	-0-	-53 B	-1878	1838 2		N	-0-		-0-
02		1769 #	1696	-0-	-73 B	-1951	1696 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -697 CANCELLED UNDERAGE -> -1254												
03		1891 #	1737	-0-	-154 B	-851	1737 2		N	-0-		-0-
04		1770 #	1453	-0-	-317 B	-1168	1453 2		N	-0-		-0-
05		1829 #	186	-0-	-1643 B	-2811	186 2		N	-0-		-0-
06		1770 #	1440	-0-	-330 B	-3141	1440 2		N	-0-		-0-
07		1798 #	1955	-0-	157 B	-2984	1955 2		N	-0-		-0-
08		1736 #	1838	-0-	102 B	-2882	1838 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2444 CANCELLED UNDERAGE -> -438												
09		1440 #	1200	-0-	-240 B	-2684	1200 2		N	-0-		-0-
10		1953 #	811	-0-	-1142 B	-3826	811 2		N	-0-		-0-
11		1890 #	1624	-0-	-266 B	-4092	1624 2		N	-0-		-0-
12		1953 #	593	-0-	-1360 B	-5452	593 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 16,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 1093336
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 90 RRCID -> 220282 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 2642 - 3032

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		434 #	106	-0-	-328	B	-6187	104	2		2	9	Y	2		2	1	-0-
02		232 #	1135	-0-	903	B	-5284	1135	2				Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5284																		
03	DLQ	G-10	3339	-0-	3339	B	-1945	3330	2		9	9	Y	8		8	1	-0-
04	DLQ	G-10	3452	-0-	3452	B	1507	3448	2		4	9	Y	4		4	1	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	1507						Y	3		3	1	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	1507						Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	3363	-0-	3363	B	4870	3363	2				Y	-0-				-0-
08		8401 R	3531	-0-	-4870	B	-0-	3503	2		28	9	Y	25		23	1	2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09		4011 R	4011	-0-	-0-	B	-0-	3990	2		21	9	Y	19		20	1	1
10		3310 R	3310	-0-	-0-	B	-0-	3302	2		8	9	Y	7		8	1	-0-
11		712 R	712	-0-	-0-	B	-0-	712	2				Y	-0-				-0-
12		492 R	492	-0-	-0-	B	-0-	492	2				Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 23,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1315 RRCID -> 225429 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3080

01		3780 R	4204	-0-	424	B	-0-	4204	2				Y	-0-				-0-
02		3143 R	3143	-0-	-0-	B	-0-	3143	2				Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DLQ	G-10	3142	-0-	3142	B	3142	3142	2				Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	2689	-0-	2689	B	5831	2689	2				Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	238	-0-	238	B	6069	238	2				Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	2407	-0-	2407	B	8476	2407	2				Y	-0-				-0-
07		11687 R	3211	-0-	-8476	B	-0-	3211	2				Y	-0-				-0-
08		3061 R	3061	-0-	-0-	B	-0-	3061	2				Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09		2700 #	1991	-0-	-709	B	-709	1991	2				Y	-0-				-0-
10		3224 #	855	-0-	-2369	B	-3078	855	2				Y	-0-				-0-
11		3120 #	1901	-0-	-1219	B	-4297	1855	2		46	9	Y	42		41	1	1
12		3224 #	1377	-0-	-1847	B	-6144	1345	2		32	9	Y	29		30	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 28,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014

01		2263 #	2459	-0-	196	B	-893	2459	2				N	-0-				-0-
02		1972 #	2623	-0-	651	B	-242	2623	2				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -242																		
03		2263 #	2498	-0-	235	B	-7	2498	2				N	-0-				-0-
04		2190 #	1920	-0-	-270	B	-277	1920	2				N	-0-				-0-
05		2263 #	5	-0-	-2258	B	-2535	5	2				N	-0-				-0-
06		2190 #	29	-0-	-2161	B	-4696	29	2				N	-0-				-0-
07		2263 #	-0-	-0-	-2263	B	-6959						N	-0-				-0-
08		2263 #	2585	-0-	322	B	-6637	2585	2				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6637																		
09		1920 #	2547	-0-	627	B	-6010	2547	2				N	-0-				-0-
10		31 #	947	-0-	916	B	-5094	947	2				N	-0-				-0-
11		2190 #	1379	-0-	-811	B	-5905	1379	2				N	-0-				-0-
12		2263 #	-0-	-0-	-2263	B	-8168						N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 16,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488 #	1348	-0-	-140 B	-1171	1313 2	35 9	Y	32	33 1	1
02	1334 #	1233	-0-	-101 B	-1272	1199 2	34 9	Y	31	31 1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1241 CANCELLED UNDERAGE -> -31											
03	DLQ G-10	1155	-0-	1155 B	-86	1127 2	28 9	Y	25	25 1	1
04	DLQ G-10	1152	-0-	1152 B	1066	1123 2	29 9	Y	26	26 1	1
05	DLQ G-10	518	-0-	518 B	1584	505 2	13 9	Y	12	13 1	-0-
06	DLQ G-10	1398	-0-	1398 B	2982	1361 2	37 9	Y	34	33 1	1
07	4470 R	1488	-0-	-2982 B	-0-	1407 2	81 9	Y	74	72 1	3
08	1284 R	1284	-0-	-0- B	-0-	1201 2	83 9	Y	75	76 1	2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1410 #	1069	-0-	-341 B	-341	991 2	78 9	Y	71	71 1	2
10	1488 #	1029	-0-	-459 B	-800	970 2	59 9	Y	54	56 1	-0-
11	1440 #	1119	-0-	-321 B	-1121	1073 2	46 9	Y	42	42 1	-0-
12	1488 #	1	-0-	-1487 B	-2608	1 2		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 12,794

TOTAL CONDENSATE PROD: 476

WADDELL, W. N., ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2684

01	5456 #	5191	-0-	-265 B	-1269	5191 2		N	-0-		-0-
02	5046 #	4785	-0-	-261 B	-1530	4785 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1530											
03	5332 #	4591	-0-	-741 B	-2271	4591 2		N	-0-		-0-
04	5100 #	3841	-0-	-1259 B	-3530	3841 2		N	-0-		-0-
05	5177 #	4906	-0-	-271 B	-3801	4906 2		N	-0-		-0-
06	5010 #	4538	-0-	-472 B	-4273	4538 2		N	-0-		-0-
07	5115 #	4667	-0-	-448 B	-4721	4667 2		N	-0-		-0-
08	4898 #	4697	-0-	-201 B	-4922	4667 2	30 9	N	27	22 1	5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3392 CANCELLED UNDERAGE -> -1530											
09	4740 #	4447	-0-	-293 B	-3685	4447 2		N	-0-	5 1	-0-
10	4898 #	4332	-0-	-566 B	-4251	4332 2		N	-0-		-0-
11	4560 #	3924	-0-	-636 B	-4887	3924 2		N	-0-		-0-
12	4712 #	4718	-0-	6 B	-4881	4718 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 54,637

TOTAL CONDENSATE PROD: 27

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798

01	6647 R	6647	-0-	-0- B	-0-	6647 2		Y	-0-		-0-
02	6177 #	6071	-0-	-106 B	-106	6071 2		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -106											
03	DLQ G-10	6075	-0-	6075 B	5969	6075 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	5378	-0-	5378 B	11347	5378 2		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	6146	-0-	6146 B	17493	6146 2		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	5996	-0-	5996 B	23489	5996 2		Y	-0-		-0-
07	14418	6115	-0-	-8303 B	15186	6115 2		Y	-0-		-0-
08	16554	6023	-0-	-10531 B	4655	6023 2		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4655											
09	10158 R	5503	-0-	-4655 B	-0-	5503 2		Y	-0-		-0-
10	5457 R	5457	-0-	-0- B	-0-	5457 2		Y	-0-		-0-
11	5686 R	5686	-0-	-0- B	-0-	5686 2		Y	-0-		-0-
12	5690 R	5690	-0-	-0- B	-0-	5690 2		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 70,787

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	589 #	593	-0-	4 B	-440	570 2	23 9	N	21	23 1		1	
02	551 #	535	-0-	-16 B	-456	516 2	19 9	N	17	17 1		1	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -120 CANCELLED UNDERAGE -> -336													
03	589 #	562	-0-	-27 B	-147	542 2	20 9	N	18	18 1		1	
04	570 #	468	-0-	-102 B	-249	450 2	18 9	N	16	16 1		1	
05	589 #	199	-0-	-390 B	-639	193 2	6 9	N	5	6 1		-0-	
06	570 #	582	-0-	12 B	-627	568 2	14 9	N	13	13 1		-0-	
07	558 #	657	-0-	99 B	-528	627 2	30 9	N	27	26 1		1	
08	558 #	540	-0-	-18 B	-546	517 2	23 9	N	21	21 1		1	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -537 CANCELLED UNDERAGE -> -9													
09	570 #	472	-0-	-98 B	-635	464 2	8 9	N	7	8 1		-0-	
10	651 #	564	-0-	-87 B	-722	547 2	17 9	N	15	15 1		-0-	
11	630 #	469	-0-	-161 B	-883	451 2	18 9	N	16	16 1		-0-	
12	651 #	59	-0-	-592 B	-1475	58 2	1 9	N	1	1 1		-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,700		TOTAL CONDENSATE PROD:				177					

BURNETT OIL CO., INC. 110016
 MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

01	6 #	-0-	-0-	-6 B	-135			N	-0-			-0-	
02	7 #	-0-	-0-	-7 B	-142			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -45 CANCELLED UNDERAGE -> -97													
03	7 #	-0-	-0-	-7 B	-52			N	-0-			-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-52			N	-0-			-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-52			N	-0-			-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-52			N	-0-			-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-52			N	-0-			-0-	
08	0 #	6	-0-	6 B	-46	6 2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7 CANCELLED UNDERAGE -> -39													
09	0 #	6	-0-	6 B	-1	6 2		N	-0-			-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1			N	-0-			-0-	
11	6 #	1	-0-	-5 B	-6	1 2		N	-0-			-0-	
12	6 #	-0-	-0-	-6 B	-12			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		13		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136

01	300 R	343	-0-	43 B	-0-	343 2		N	-0-			-0-	
02	522 #	408	-0-	-114 B	-114	408 2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -114													
03	558 #	487	-0-	-71 B	-185	487 2		N	-0-			-0-	
04	540 #	559	-0-	19 B	-166	559 2		N	-0-			-0-	
05	445 R	611	-0-	166 B	-0-	611 2		N	-0-			-0-	
06	536 R	536	-0-	-0- B	-0-	536 2		Y	-0-			-0-	
07	804 R	804	-0-	-0- B	-0-	804 2		Y	-0-			-0-	
08	752 R	752	-0-	-0- B	-0-	752 2		Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	600 #	342	-0-	-258 B	-258	342 2		Y	-0-			-0-	
10	806 #	-0-	-0-	-806 B	-1064			Y	-0-			-0-	
11	780 #	-0-	-0-	-780 B	-1844			Y	-0-			-0-	
12	806 #	-0-	-0-	-806 B	-2650			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,842		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 CALLAHAN LAND COMPANY 123940
 BARNESLEY-JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042479 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 3009 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	30	-0-	30 B	-1758	30 3	N	-0-		-0-
02	0 #	20	-0-	20 B	-1738	20 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1109 CANCELLED UNDERAGE -> -629										
03	0 #	28	-0-	28 B	-1081	28 3	N	-0-		-0-
04	0 #	601	-0-	601 B	-480	601 3	N	-0-		-0-
05	118 R	598	-0-	480 B	-0-	598 3	N	-0-		-0-
06	439 R	439	-0-	-0- B	-0-	439 3	N	-0-		-0-
07	623 R	623	-0-	-0- B	-0-	623 3	N	-0-		-0-
08	636 R	636	-0-	-0- B	-0-	636 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	606 R	606	-0-	-0- B	-0-	606 3	N	-0-		-0-
10	625 R	625	-0-	-0- B	-0-	625 3	N	-0-		-0-
11	594 R	594	-0-	-0- B	-0-	594 3	N	-0-		-0-
12	607 R	607	-0-	-0- B	-0-	607 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,407		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
 TUBB D-2 WELL #: 6 RRCID -> 198212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2764 - 3074

01	INC G-10	68	-0-	68 B	271	68 3	Y	-0-		-0-
02	INC G-10	67	-0-	67 B	338	67 3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 338										
03	401 R	63	-0-	-338 B	-0-	63 3	Y	-0-		-0-
04	90 #	63	-0-	-27 B	-27	63 3	Y	-0-		-0-
05	62 #	60	-0-	-2 B	-29	60 3	Y	-0-		-0-
06	60 #	55	-0-	-5 B	-34	55 3	Y	-0-		-0-
07	62 #	71	-0-	9 B	-25	71 3	Y	-0-		-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62 B	-87		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -87										
09	INC G-10	59	-0-	59 B	-28	59 3	Y	-0-		-0-
10	INC G-10	60	-0-	60 B	32	60 3	Y	-0-		-0-
11	INC G-10	51	-0-	51 B	83	51 3	Y	-0-		-0-
12	INC G-10	50	-0-	50 B	133	50 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		667		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 TUBB, J. B. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 032979 COMPL. DATE 04/09/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

01	620 #	574	-0-	-46 B	-8920	574 3	Y	-0-		-0-
02	580 #	551	-0-	-29 B	-8949	551 3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -221 CANCELLED UNDERAGE -> -8728										
03	403 #	588	-0-	185 B	-36	588 3	Y	-0-		-0-
04	530 R	566	-0-	36 B	-0-	566 3	Y	-0-		-0-
05	605 R	605	-0-	-0- B	-0-	605 3	Y	-0-		-0-
06	519 R	519	-0-	-0- B	-0-	519 3	Y	-0-		-0-
07	630 R	630	-0-	-0- B	-0-	630 3	Y	-0-		-0-
08	612 R	612	-0-	-0- B	-0-	612 3	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	600 #	570	-0-	-30 B	-30	570 3	Y	-0-		-0-
10	620 #	546	-0-	-74 B	-104	546 3	Y	-0-		-0-
11	600 #	515	-0-	-85 B	-189	515 3	Y	-0-		-0-
12	620 #	534	-0-	-86 B	-275	534 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,810		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 TUBB, J. B., ET AL TR. -C- WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		143 R	143	-0-	-0- B	-0-	143 3			Y	-0-					-0-
02		140 R	140	-0-	-0- B	-0-	140 3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		160 R	160	-0-	-0- B	-0-	160 3			Y	-0-					-0-
04		100 R	100	-0-	-0- B	-0-	100 3			Y	-0-					-0-
05		93 #	42	-0-	-51 B	-51	42 3			Y	-0-					-0-
06		90 #	27	-0-	-63 B	-114	27 3			Y	-0-					-0-
07		159 R	273	-0-	114 B	-0-	273 3			Y	-0-					-0-
08		171 R	171	-0-	-0- B	-0-	171 3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		154 R	154	-0-	-0- B	-0-	154 3			Y	-0-					-0-
10		161 R	161	-0-	-0- B	-0-	161 3			Y	-0-					-0-
11		186 R	186	-0-	-0- B	-0-	186 3			Y	-0-					-0-
12		187 R	187	-0-	-0- B	-0-	187 3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 18 RRCID -> 048328 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

01		31 #	219	-0-	188 B	-390	205 3	14 9	Y	13	12 0					1
02		29 #	118	-0-	89 B	-301	117 3	1 9	Y	1	2 0					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -301																
03		DLQ G-10	107	-0-	107 B	107	107 3			Y	-0-					-0-
04		144 R	37	-0-	-107 B	-0-	37 3			Y	-0-					-0-
05		27 R	27	-0-	-0- B	-0-	27 3			Y	-0-					-0-
06		210 #	-0-	-0-	-210 B	-210				Y	-0-					-0-
07		124 #	-0-	-0-	-124 B	-334				Y	-0-					-0-
08		93 #	231	-0-	138 B	-196	231 3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -196																
09		T. A.	241	-0-	241 B	45	241 3			Y	-0-					-0-
10		63 R	18	-0-	-45 B	-0-	18 3			Y	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
12		248 #	-0-	-0-	-248 B	-248				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 998 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865

01		1426 #	1759	-0-	333 B	-17	1744 3	15 9	Y	14	14 0					1
02		1486 R	1503	-0-	17 B	-0-	1488 3	15 9	Y	14	14 0					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		1834 R	1834	-0-	-0- B	-0-	1814 3	20 9	Y	18	18 0					1
04		1694 R	1694	-0-	-0- B	-0-	1677 3	17 9	Y	15	15 0					1
05		1881 R	1881	-0-	-0- B	-0-	1874 3	7 9	Y	6	7 0					-0-
06		1530 #	810	-0-	-720 B	-720	806 3	4 9	Y	4	4 0					-0-
07		1581 #	2281	-0-	700 B	-20	2262 3	19 9	Y	17	16 0					1
08		1733 R	1753	-0-	20 B	-0-	1736 3	17 9	Y	15	15 0					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		1830 #	1383	-0-	-447 B	-447	1369 3	14 9	Y	13	14 0					-0-
10		2015 #	1450	-0-	-565 B	-1012	1430 3	20 9	Y	18	17 0					1
11		1950 #	1502	-0-	-448 B	-1460	1487 3	15 9	Y	14	14 0					1
12		2015 #	1433	-0-	-582 B	-2042	1416 3	17 9	Y	15	15 0					1

TOTAL GAS PROD: 19,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922 #	1519	-0-	-403 B	-2097	1519 3		Y	-0-			-0-
02	1537 #	692	-0-	-845 B	-2942	692 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2942												
03	1643 #	-0-	-0-	-1643 B	-4585			Y	-0-			-0-
04	1590 #	1180	-0-	-410 B	-4995	1180 3		Y	-0-			-0-
05	1519 #	976	-0-	-543 B	-5538	976 3		Y	-0-			-0-
06	1470 #	676	-0-	-794 B	-6332	676 3		Y	-0-			-0-
07	1209 #	717	-0-	-492 B	-6824	717 3		Y	-0-			-0-
08	1209 #	1335	-0-	126 B	-6698	1335 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3882 CANCELLED UNDERAGE -> -2816												
09	1170 #	1172	-0-	2 B	-3880	1172 3		Y	-0-			-0-
10	961 #	1596	-0-	635 B	-3245	1596 3		Y	-0-			-0-
11	1290 #	1360	-0-	70 B	-3175	1360 3		Y	-0-			-0-
12	1333 #	1347	-0-	14 B	-3161	1347 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 08/26/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	530 R	530	-0-	-0- B	-0-	530 3		Y	-0-			-0-
02	1068 R	1068	-0-	-0- B	-0-	1068 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1087 R	1087	-0-	-0- B	-0-	1087 3		Y	-0-			-0-
04	990 #	930	-0-	-60 B	-60	930 3		Y	-0-			-0-
05	1023 #	932	-0-	-91 B	-151	932 3		Y	-0-			-0-
06	990 #	689	-0-	-301 B	-452	689 3		Y	-0-			-0-
07	1023 #	981	-0-	-42 B	-494	981 3		Y	-0-			-0-
08	1023 #	932	-0-	-91 B	-585	932 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -585												
09	930 #	857	-0-	-73 B	-658	857 3		Y	-0-			-0-
10	992 #	790	-0-	-202 B	-860	790 3		Y	-0-			-0-
11	960 #	855	-0-	-105 B	-965	855 3		Y	-0-			-0-
12	992 #	867	-0-	-125 B	-1090	867 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A

01	1085 #	-0-	-0-	-1085 B	-1872			Y	-0-			-0-
02	1015 #	1050	-0-	35 B	-1837	1050 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1837												
03	1085 #	1354	-0-	269 B	-1568	1354 3		Y	-0-			-0-
04	810 #	1219	-0-	409 B	-1159	1219 3		Y	-0-			-0-
05	1085 #	1191	-0-	106 B	-1053	1191 3		Y	-0-			-0-
06	1050 #	392	-0-	-658 B	-1711	392 3		Y	-0-			-0-
07	1085 #	1294	-0-	209 B	-1502	1294 3		Y	-0-			-0-
08	1085 #	1175	-0-	90 B	-1412	1175 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -658 CANCELLED UNDERAGE -> -754												
09	1230 #	1072	-0-	-158 B	-816	1072 3		Y	-0-			-0-
10	1302 #	1379	-0-	77 B	-739	1379 3		Y	-0-			-0-
11	1260 #	806	-0-	-454 B	-1193	806 3		Y	-0-			-0-
12	1302 #	711	-0-	-591 B	-1784	711 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

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

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

TUBB, J. B. "B" WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859

01	248 #	231	-0-	-17	B	-17	231	3		Y	-0-					-0-
02	232 #	82	-0-	-150	B	-167	82	3		Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -167																
03	217 #	-0-	-0-	-217	B	-384				Y	-0-					-0-
04	210 #	-0-	-0-	-210	B	-594				Y	-0-					-0-
05	217 #	-0-	-0-	-217	B	-811				Y	-0-					-0-
06	210 #	-0-	-0-	-210	B	-1021				Y	-0-					-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	B	-1114				Y	-0-					-0-
08	0 #	291	-0-	291	B	-823	291	3		Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -823																
09	0 #	181	-0-	181	B	-642	181	3		Y	-0-					-0-
10	0 #	178	-0-	178	B	-464	178	3		Y	-0-					-0-
11	210 #	165	-0-	-45	B	-509	165	3		Y	-0-					-0-
12	217 #	138	-0-	-79	B	-588	138	3		Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916

01	806 #	513	-0-	-293	B	-20900	513	3		Y	-0-					-0-
02	609 #	166	-0-	-443	B	-21343	166	3		Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1805 CANCELLED UNDERAGE -> -19538																
03	558 #	37	-0-	-521	B	-2326	37	3		Y	-0-					-0-
04	540 #	74	-0-	-466	B	-2792	74	3		Y	-0-					-0-
05	558 #	7	-0-	-551	B	-3343	7	3		Y	-0-					-0-
06	510 #	457	-0-	-53	B	-3396	457	3		Y	-0-					-0-
07	186 #	1292	-0-	1106	B	-2290	1292	3		Y	-0-					-0-
08	62 #	1011	-0-	949	B	-1341	1011	3		Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1341																
09	450 #	904	-0-	454	B	-887	904	3		Y	-0-					-0-
10	465 #	905	-0-	440	B	-447	905	3		Y	-0-					-0-
11	450 #	852	-0-	402	B	-45	852	3		Y	-0-					-0-
12	836 R	881	-0-	45	B	-0-	881	3		Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 TUBB, J.B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4353		-0-		-0-
02	0 #	887	-0-	887 B	-3466	887 3	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1798	CANCELLED UNDERAGE ->	-1668				
03	0 #	1594	-0-	1594 B	-204	1594 3	-0-		-0-
04	1153 R	1357	-0-	204 B	-0-	1357 3	-0-		-0-
05	1151 R	1151	-0-	-0- B	-0-	1151 3	-0-		-0-
06	1170 #	636	-0-	-534 B	-534	636 3	-0-		-0-
07	1209 #	1224	-0-	15 B	-519	1224 3	-0-		-0-
08	1209 #	1422	-0-	213 B	-306	1422 3	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-306						
09	1110 #	1192	-0-	82 B	-224	1192 3	-0-		-0-
10	1147 #	1299	-0-	152 B	-72	1299 3	-0-		-0-
11	1159 R	1231	-0-	72 B	-0-	1231 3	-0-		-0-
12	1147 #	824	-0-	-323 B	-323	824 3	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 12,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995

01	1023 #	986	-0-	-37 B	-1824	986 3	-0-		-0-
02	957 #	901	-0-	-56 B	-1880	901 3	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-714	CANCELLED UNDERAGE ->	-1166				
03	961 #	997	-0-	36 B	-678	997 3	-0-		-0-
04	930 #	960	-0-	30 B	-648	960 3	-0-		-0-
05	961 #	965	-0-	4 B	-644	965 3	-0-		-0-
06	930 #	618	-0-	-312 B	-956	618 3	-0-		-0-
07	961 #	1019	-0-	58 B	-898	1019 3	-0-		-0-
08	961 #	942	-0-	-19 B	-917	942 3	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-331	CANCELLED UNDERAGE ->	-586				
09	900 #	923	-0-	23 B	-308	923 3	-0-		-0-
10	930 #	965	-0-	35 B	-273	965 3	-0-		-0-
11	900 #	919	-0-	19 B	-254	919 3	-0-		-0-
12	930 #	928	-0-	-2 B	-256	928 3	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 11,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850

01	279 #	136	-0-	-143 B	-1953	135 3	1 9	Y	1 0	-0-
02	261 #	585	-0-	324 B	-1629	585 3		Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-373	CANCELLED UNDERAGE ->	-1256					
03	464 R	837	-0-	373 B	-0-	835 3	2 9	Y	2 0	-0-
04	742 R	742	-0-	-0- B	-0-	740 3	2 9	Y	2 0	-0-
05	751 R	751	-0-	-0- B	-0-	751 3		Y	-0-	-0-
06	450 #	185	-0-	-265 B	-265	185 3		Y	-0-	-0-
07	465 #	429	-0-	-36 B	-301	429 3		Y	-0-	-0-
08	465 #	466	-0-	1 B	-300	466 3		Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-300							
09	750 #	976	-0-	226 B	-74	976 3		Y	-0-	-0-
10	799 R	873	-0-	74 B	-0-	873 3		Y	-0-	-0-
11	842 R	842	-0-	-0- B	-0-	842 3		Y	-0-	-0-
12	841 R	841	-0-	-0- B	-0-	841 3		Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 7,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 TUBB, J. B. -A- WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		1395 #	848	-0-	-547 B	-17347	829 3	19 9	Y	17	17 0			1
02		1305 #	691	-0-	-614 B	-17961	673 3	18 9	Y	16	16 0			1
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -1841 CANCELLED UNDERAGE -> -16120												
03		1364 #	1320	-0-	-44 B	-1885	1289 3	31 9	Y	28	27 0			2
04		1110 #	1207	-0-	97 B	-1788	1152 3	55 9	Y	50	49 0			3
05		837 #	849	-0-	12 B	-1776	841 3	8 9	Y	7	10 0			-0-
06		1290 #	503	-0-	-787 B	-2563	503 3		Y	-0-				-0-
07		1333 #	767	-0-	-566 B	-3129	737 3	30 9	Y	27	26 0			1
08		1333 #	633	-0-	-700 B	-3829	576 3	57 9	Y	52	51 0			2
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -2097 CANCELLED UNDERAGE -> -1732												
09		990 #	998	-0-	8 B	-2089	955 3	43 9	Y	39	40 0			1
10		837 #	398	-0-	-439 B	-2528	350 3	48 9	Y	44	43 0			2
11		750 #	1242	-0-	492 B	-2036	1209 3	33 9	Y	30	30 0			2
12		1023 #	807	-0-	-216 B	-2252	793 3	14 9	Y	13	14 0			1

TOTAL GAS PROD: 10,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878

01		496 #	1432	-0-	936 B	-10468	1432 3		Y	-0-				-0-
02		986 #	552	-0-	-434 B	-10902	552 3		Y	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -3279 CANCELLED UNDERAGE -> -7623												
03		1240 #	662	-0-	-578 B	-3857	662 3		Y	-0-				-0-
04		1380 #	676	-0-	-704 B	-4561	676 3		Y	-0-				-0-
05		1426 #	959	-0-	-467 B	-5028	959 3		Y	-0-				-0-
06		1380 #	539	-0-	-841 B	-5869	539 3		Y	-0-				-0-
07		713 #	1470	-0-	757 B	-5112	1470 3		Y	-0-				-0-
08		961 #	1205	-0-	244 B	-4868	1205 3		Y	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -2590 CANCELLED UNDERAGE -> -2278												
09		660 #	1353	-0-	693 B	-1897	1353 3		Y	-0-				-0-
10		682 #	1342	-0-	660 B	-1237	1342 3		Y	-0-				-0-
11		660 #	1129	-0-	469 B	-768	1129 3		Y	-0-				-0-
12		682 #	1273	-0-	591 B	-177	1273 3		Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 12,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858

01		1054 #	1052	-0-	-2 B	-1273	1046 3	6 9	Y	5	5 0			-0-
02		986 #	996	-0-	10 B	-1263	989 3	7 9	Y	6	6 0			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -2 CANCELLED UNDERAGE -> -1261												
03		1085 #	1063	-0-	-22 B	-24	1060 3	3 9	Y	3	3 0			-0-
04		1020 #	1012	-0-	-8 B	-32	1004 3	8 9	Y	7	7 0			-0-
05		1054 #	1009	-0-	-45 B	-77	1001 3	8 9	Y	7	7 0			-0-
06		1020 #	682	-0-	-338 B	-415	682 3		Y	-0-				-0-
07		1054 #	863	-0-	-191 B	-606	846 3	17 9	Y	15	14 0			1
08		1054 #	-0-	-0-	-1054 B	-1660			Y	-0-	1 0			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -1658 CANCELLED UNDERAGE -> -2												
09		1020 #	423	-0-	-597 B	-2255	406 3	17 9	Y	15	15 0			-0-
10		1023 #	954	-0-	-69 B	-2324	906 3	48 9	Y	44	42 0			2
11		840 #	683	-0-	-157 B	-2481	650 3	33 9	Y	30	30 0			2
12		868 #	851	-0-	-17 B	-2498	811 3	40 9	Y	36	36 0			2

TOTAL GAS PROD: 9,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705 #	2675	-0-	970 B	-3203	2675 3		Y	-0-			-0-
02	1595 #	1504	-0-	-91 B	-3294	1504 3		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -2612 CANCELLED UNDERAGE -> -682											
03	775 #	40	-0-	-735 B	-3347	40 3		Y	-0-			-0-
04	2490 #	49	-0-	-2441 B	-5788	49 3		Y	-0-			-0-
05	2573 #	3052	-0-	479 B	-5309	3052 3		Y	-0-			-0-
06	2490 #	891	-0-	-1599 B	-6908	891 3		Y	-0-			-0-
07	1612 #	37	-0-	-1575 B	-8483	37 3		Y	-0-			-0-
08	2573 #	59	-0-	-2514 B	-10997	59 3		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -8864 CANCELLED UNDERAGE -> -2133											
09	2340 #	243	-0-	-2097 B	-10961	243 3		Y	-0-			-0-
10	2418 #	156	-0-	-2262 B	-13223	156 3		Y	-0-			-0-
11	900 #	176	-0-	-724 B	-13947	176 3		Y	-0-			-0-
12	248 #	183	-0-	-65 B	-14012	183 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076

01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-5712			Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-5712			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -1916 CANCELLED UNDERAGE -> -3796											
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1916			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1916			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1916			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1916			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1916			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1916			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1916											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	2955	-0-	2955 B	2955	2955 3		Y	-0-			-0-
11	3204	2035	-0-	-1169 B	1786	2035 3		Y	-0-			-0-
12	3044 R	1258	-0-	-1786 B	-0-	1258 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044

01	806 #	504	-0-	-302 B	-974	504 3		N	-0-			-0-
02	754 #	596	-0-	-158 B	-1132	596 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -1065 CANCELLED UNDERAGE -> -67											
03	806 #	553	-0-	-253 B	-1318	553 3		N	-0-			-0-
04	780 #	397	-0-	-383 B	-1701	397 3		N	-0-			-0-
05	806 #	392	-0-	-414 B	-2115	392 3		N	-0-			-0-
06	780 #	298	-0-	-482 B	-2597	298 3		N	-0-			-0-
07	806 #	440	-0-	-366 B	-2963	440 3		N	-0-			-0-
08	806 #	378	-0-	-428 B	-3391	378 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -2326 CANCELLED UNDERAGE -> -1065											
09	0 #	355	-0-	355 B	-1971	355 3		N	-0-			-0-
10	0 #	356	-0-	356 B	-1615	356 3		N	-0-			-0-
11	780 #	502	-0-	-278 B	-1893	502 3		N	-0-			-0-
12	434 #	515	-0-	81 B	-1812	515 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
 TUBB, J. B. STATE WELL #: 4 RRCID -> 031253 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 #	182	-0-	-159 B	-3139	182 2		N	-0-			-0-
02	174 #	121	-0-	-53 B	-3192	121 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2593 CANCELLED UNDERAGE -> -599												
03	155 #	138	-0-	-17 B	-2610	138 2		N	-0-			-0-
04	180 #	101	-0-	-79 B	-2689	101 2		N	-0-			-0-
05	186 #	197	-0-	11 B	-2678	197 2		N	-0-			-0-
06	180 #	92	-0-	-88 B	-2766	92 2		N	-0-			-0-
07	124 #	105	-0-	-19 B	-2785	105 2		N	-0-			-0-
08	186 #	100	-0-	-86 B	-2871	100 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -289 CANCELLED UNDERAGE -> -2582												
09	180 #	102	-0-	-78 B	-367	102 2		N	-0-			-0-
10	186 #	105	-0-	-81 B	-448	105 2		N	-0-			-0-
11	90 #	93	-0-	3 B	-445	93 2		N	-0-			-0-
12	93 #	112	-0-	19 B	-426	112 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

01	279 #	13	-0-	-266 B	-337	13 2		Y	-0-			-0-
02	261 #	8	-0-	-253 B	-590	8 2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -590												
03	248 #	12	-0-	-236 B	-826	12 2		Y	-0-			-0-
04	240 #	10	-0-	-230 B	-1056	10 2		Y	-0-			-0-
05	217 #	12	-0-	-205 B	-1261	12 2		Y	-0-			-0-
06	13 #	8	-0-	-5 B	-1266	8 2		Y	-0-			-0-
07	12 #	11	-0-	-1 B	-1267	11 2		Y	-0-			-0-
08	12 #	10	-0-	-2 B	-1269	10 2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -679 CANCELLED UNDERAGE -> -590												
09	12 #	11	-0-	-1 B	-680	11 2		Y	-0-			-0-
10	12 #	19	-0-	7 B	-673	19 2		Y	-0-			-0-
11	11 #	10	-0-	-1 B	-674	10 2		Y	-0-			-0-
12	11 #	7	-0-	-4 B	-678	7 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037331 COMPL. DATE 09/29/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

01	719 R	794	-0-	75 B	-0-	794 3		Y	-0-			-0-
02	801 R	801	-0-	-0- B	-0-	801 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	806 #	792	-0-	-14 B	-14	792 3		Y	-0-			-0-
04	780 #	749	-0-	-31 B	-45	749 3		Y	-0-			-0-
05	806 #	749	-0-	-57 B	-102	749 3		Y	-0-			-0-
06	780 #	606	-0-	-174 B	-276	606 3		Y	-0-			-0-
07	806 #	781	-0-	-25 B	-301	781 3		Y	-0-			-0-
08	806 #	771	-0-	-35 B	-336	771 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -336												
09	750 #	741	-0-	-9 B	-345	741 3		Y	-0-			-0-
10	775 #	778	-0-	3 B	-342	778 3		Y	-0-			-0-
11	750 #	748	-0-	-2 B	-344	748 3		Y	-0-			-0-
12	775 #	769	-0-	-6 B	-350	769 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1930 R	2137	-0-	207 B	-0-	2137 3	Y	-0-		-0-
02	2003 R	2003	-0-	-0- B	-0-	2003 3	Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	2126 R	2126	-0-	-0- B	-0-	2126 3	Y	-0-		-0-
04	2040 #	2024	-0-	-16 B	-16	2024 3	Y	-0-		-0-
05	2108 #	1821	-0-	-287 B	-303	1821 3	Y	-0-		-0-
06	2040 #	1394	-0-	-646 B	-949	1394 3	Y	-0-		-0-
07	2108 #	2000	-0-	-108 B	-1057	2000 3	Y	-0-		-0-
08	2108 #	2053	-0-	-55 B	-1112	2053 3	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -1112									
09	1890 #	1932	-0-	42 B	-1070	1932 3	Y	-0-		-0-
10	1953 #	2064	-0-	111 B	-959	2064 3	Y	-0-		-0-
11	1890 #	2078	-0-	188 B	-771	2078 3	Y	-0-		-0-
12	1953 #	2178	-0-	225 B	-546	2178 3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 23,810

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNESLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

01	837 #	794	-0-	-43 B	-2230	709 3	85 4	N	-0-	-0-
02	696 #	483	-0-	-213 B	-2443	483 3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -607 CANCELLED UNDERAGE -> -1836									
03	744 #	529	-0-	-215 B	-822	529 3		N	-0-	-0-
04	780 #	500	-0-	-280 B	-1102	500 3		N	-0-	-0-
05	806 #	470	-0-	-336 B	-1438	470 3		N	-0-	-0-
06	780 #	323	-0-	-457 B	-1895	323 3		N	-0-	-0-
07	527 #	543	-0-	16 B	-1879	543 3		N	-0-	-0-
08	527 #	562	-0-	35 B	-1844	562 3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -1288 CANCELLED UNDERAGE -> -556									
09	510 #	526	-0-	16 B	-1272	526 3		N	-0-	-0-
10	558 #	572	-0-	14 B	-1258	572 3		N	-0-	-0-
11	540 #	571	-0-	31 B	-1227	571 3		N	-0-	-0-
12	558 #	611	-0-	53 B	-1174	611 3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,484

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

01	589 #	595	-0-	6 B	-210	595 3		Y	-0-	18
02	551 #	554	-0-	3 B	-207	554 3		Y	-0-	18
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -111 CANCELLED UNDERAGE -> -96									
03	589 #	590	-0-	1 B	-110	590 3		Y	-0-	18
04	570 #	567	-0-	-3 B	-113	567 3		Y	-0-	18
05	589 #	576	-0-	-13 B	-126	576 3		Y	-0-	18
06	570 #	510	-0-	-60 B	-186	510 3		Y	-0-	18
07	589 #	632	-0-	43 B	-143	632 3		Y	-0-	18
08	589 #	611	-0-	22 B	-121	611 3		Y	-0-	18
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -76 CANCELLED UNDERAGE -> -45									
09	570 #	581	-0-	11 B	-65	581 3		Y	-0-	18
10	620 #	593	-0-	-27 B	-92	593 3		Y	-0-	18
11	600 #	570	-0-	-30 B	-122	570 3		Y	-0-	18
12	620 #	585	-0-	-35 B	-157	585 3		Y	-0-	18

TOTAL GAS PROD: 6,964

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 050506 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		984 R	984	-0-	-0- B	-0-	982 3	2 9	Y	2		35
02		613 R	613	-0-	-0- B	-0-	612 3	1 9	Y	1		36
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1098 R	1098	-0-	-0- B	-0-	1092 3	6 9	Y	5		41
04		935 R	935	-0-	-0- B	-0-	921 3	14 9	Y	13		54
05		899 #	838	-0-	-61 B	-61	834 3	4 9	Y	4		58
06		870 #	734	-0-	-136 B	-197	732 3	2 9	Y	2		60
07		899 #	912	-0-	13 B	-184	903 3	9 9	Y	8		68
08		899 #	840	-0-	-59 B	-243	837 3	3 9	Y	3		71
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -243												
09		930 #	780	-0-	-150 B	-393	778 3	2 9	Y	2		73
10		1476 R	1869	-0-	393 B	-0-	1859 3	10 9	Y	9		82
11		870 #	867	-0-	-3 B	-3	866 3	1 9	Y	1		83
12		947 R	950	-0-	3 B	-0-	937 3	13 9	Y	12		95
TOTAL GAS PROD:		11,420				TOTAL CONDENSATE PROD:						62

BARNSLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

01		589 #	589	-0-	-0- B	-1994	589 3		Y	-0-		22
02		609 #	396	-0-	-213 B	-2207	396 3		Y	-0-		22
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1323 CANCELLED UNDERAGE -> -884												
03	INC	G-10	657	-0-	657 B	-666	657 3		Y	-0-		22
04	INC	G-10	556	-0-	556 B	-110	556 3		Y	-0-		22
05	INC	G-10	822	-0-	822 B	712	822 3		Y	-0-		22
06	INC	G-10	610	-0-	610 B	1322	610 3		Y	-0-		22
07		2127 R	805	-0-	-1322 B	-0-	805 3		Y	-0-		22
08		729 R	729	-0-	-0- B	-0-	729 3		Y	-0-		22
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1087 R	1087	-0-	-0- B	-0-	1086 3	1 9	Y	1		23
10		992 R	992	-0-	-0- B	-0-	986 3	6 9	Y	5		28
11		904 R	904	-0-	-0- B	-0-	901 3	3 9	Y	3		31
12		993 R	993	-0-	-0- B	-0-	993 3		Y	-0-		31
TOTAL GAS PROD:		9,140				TOTAL CONDENSATE PROD:						9

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

01		1296 R	1296	-0-	-0- B	-0-	1296 3		Y	-0-		-0-
02		928 #	814	-0-	-114 B	-114	814 3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -114												
03	INC	G-10	1545	-0-	1545 B	1431	1545 3		Y	-0-		-0-
04	INC	G-10	1368	-0-	1368 B	2799	1368 3		Y	-0-		-0-
05	INC	G-10	1122	-0-	1122 B	3921	1122 3		Y	-0-		-0-
06	INC	G-10	894	-0-	894 B	4815	894 3		Y	-0-		-0-
07		3204 R	1341	-0-	-1863 B	2952	1341 3		Y	-0-		-0-
08		4254 R	1302	-0-	-2952 B	-0-	1302 3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1236 R	1236	-0-	-0- B	-0-	1236 3		Y	-0-		-0-
10		1237 R	1237	-0-	-0- B	-0-	1237 3		Y	-0-		-0-
11		1188 R	1188	-0-	-0- B	-0-	1188 3		Y	-0-		-0-
12		1126 R	1126	-0-	-0- B	-0-	1126 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,469				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//	251726									
BARNESLEY, M. L. "A"		WELL #:	23	RRCID ->	153441	COMPL. DATE	07/07/1994	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2612 -	2834
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1054 #	982	-0-	-72 B	-2048	982	3	Y	-0-		-0-
02		986 #	528	-0-	-458 B	-2506	528	3	Y	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-664	CANCELLED UNDERAGE ->		-1842				
03	INC	G-10	875	-0-	875 B	211	875	3	Y	-0-		-0-
04	INC	G-10	742	-0-	742 B	953	742	3	Y	-0-		-0-
05	INC	G-10	822	-0-	822 B	1775	822	3	Y	-0-		-0-
06	INC	G-10	610	-0-	610 B	2385	610	3	Y	-0-		-0-
07		3190 R	805	-0-	-2385 B	-0-	805	3	Y	-0-		-0-
08		824 R	824	-0-	-0- B	-0-	824	3	Y	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		1389 R	1389	-0-	-0- B	-0-	1388	3	1	9	Y	1
10		1299 R	1299	-0-	-0- B	-0-	1293	3	6	9	Y	6
11		1186 R	1186	-0-	-0- B	-0-	1183	3	3	9	Y	9
12		941 R	941	-0-	-0- B	-0-	931	3	10	9	Y	18
TOTAL GAS PROD:			11,003	TOTAL CONDENSATE PROD:			18					

FURR, ROY ESTATE OF			291595									
TUBB, J. B. -19-		WELL #:	1	RRCID ->	049366	COMPL. DATE	09/30/1970	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	2754 -	2762
01		558 #	551	-0-	-7 B	-89	551	2	N	-0-		-0-
02		609 #	593	-0-	-16 B	-105	593	2	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-44	CANCELLED UNDERAGE ->		-61				
03		651 #	627	-0-	-24 B	-68	627	2	N	-0-		-0-
04		630 #	601	-0-	-29 B	-97	601	2	N	-0-		-0-
05		651 #	614	-0-	-37 B	-134	614	2	N	-0-		-0-
06		600 #	448	-0-	-152 B	-286	448	2	N	-0-		-0-
07		620 #	607	-0-	-13 B	-299	607	2	N	-0-		-0-
08		558 #	599	-0-	41 B	-258	599	2	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-255	CANCELLED UNDERAGE ->		-3				
09		600 #	574	-0-	-26 B	-281	574	2	N	-0-		-0-
10		620 #	593	-0-	-27 B	-308	593	2	N	-0-		-0-
11		600 #	497	-0-	-103 B	-411	497	2	N	-0-		-0-
12		620 #	515	-0-	-105 B	-516	515	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,819	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MILLWEE OIL, INC.			569339									
TUBB, J. B., -A-		WELL #:	14 U	RRCID ->	021205	COMPL. DATE	03/16/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		93 #	95	-0-	2 B	-151	95	3	Y	-0-		-0-
02		87 #	80	-0-	-7 B	-158	80	3	Y	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-50	CANCELLED UNDERAGE ->		-108				
03		45 R	95	-0-	50 B	-0-	95	3	Y	-0-		-0-
04		101 R	101	-0-	-0- B	-0-	101	3	Y	-0-		-0-
05		110 R	110	-0-	-0- B	-0-	110	3	Y	-0-		-0-
06		90 #	80	-0-	-10 B	-10	80	3	Y	-0-		-0-
07		93 #	85	-0-	-8 B	-18	85	3	Y	-0-		-0-
08		124 #	80	-0-	-44 B	-62	80	3	Y	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-62							
09		120 #	65	-0-	-55 B	-117	65	3	Y	-0-		-0-
10		124 #	70	-0-	-54 B	-171	70	3	Y	-0-		-0-
11		90 #	65	-0-	-25 B	-196	65	3	Y	-0-		-0-
12		93 #	75	-0-	-18 B	-214	75	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,001	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
MILLWEE OIL, INC. //CONT.// 569339
TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	584 R	584	-0-	-0- B	-0-	584 3			N	-0-			-0-
02	547 R	547	-0-	-0- B	-0-	547 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	581 R	581	-0-	-0- B	-0-	581 3			N	-0-			-0-
04	540 #	531	-0-	-9 B	-9	531 3			N	-0-			-0-
05	558 #	538	-0-	-20 B	-29	538 3			N	-0-			-0-
06	540 #	500	-0-	-40 B	-69	500 3			N	-0-			-0-
07	558 #	577	-0-	19 B	-50	577 3			N	-0-			-0-
08	558 #	550	-0-	-8 B	-58	550 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -58													
09	540 #	527	-0-	-13 B	-71	527 3			N	-0-			-0-
10	558 #	530	-0-	-28 B	-99	530 3			N	-0-			-0-
11	540 #	493	-0-	-47 B	-146	493 3			N	-0-			-0-
12	558 #	484	-0-	-74 B	-220	484 3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834

01	1147 #	1074	-0-	-73 B	-968	1074 3			N	-0-			-0-
02	1073 #	993	-0-	-80 B	-1048	993 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -390 CANCELLED UNDERAGE -> -658													
03	1147 #	1118	-0-	-29 B	-419	1118 3			N	-0-			-0-
04	1050 #	1052	-0-	2 B	-417	1052 3			N	-0-			-0-
05	1085 #	1038	-0-	-47 B	-464	1038 3			N	-0-			-0-
06	1080 #	868	-0-	-212 B	-676	868 3			N	-0-			-0-
07	1116 #	1091	-0-	-25 B	-701	1091 3			N	-0-			-0-
08	1116 #	1106	-0-	-10 B	-711	1106 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -323 CANCELLED UNDERAGE -> -388													
09	1050 #	1033	-0-	-17 B	-340	1033 3			N	-0-			-0-
10	1085 #	1090	-0-	5 B	-335	1090 3			N	-0-			-0-
11	1080 #	1056	-0-	-24 B	-359	1056 3			N	-0-			-0-
12	1116 #	1003	-0-	-113 B	-472	1003 3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLWEE, JOHN F. 569342
ATLANTIC-STATE WELL #: 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	527 #	500	-0-	-27 B	-276	498 3	2 9	Y	2	2 1			-0-
02	493 #	448	-0-	-45 B	-321	445 3	3 9	Y	3	3 1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -80 CANCELLED UNDERAGE -> -241													
03	527 #	523	-0-	-4 B	-84	521 3	2 9	Y	2	2 1			-0-
04	510 #	493	-0-	-17 B	-101	491 3	2 9	Y	2	2 1			-0-
05	527 #	481	-0-	-46 B	-147	479 3	2 9	Y	2	2 1			-0-
06	510 #	434	-0-	-76 B	-223	432 3	2 9	Y	2	2 1			-0-
07	527 #	536	-0-	9 B	-214	534 3	2 9	Y	2	2 1			-0-
08	527 #	519	-0-	-8 B	-222	516 3	3 9	Y	3	3 1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -151 CANCELLED UNDERAGE -> -71													
09	480 #	486	-0-	6 B	-145	484 3	2 9	Y	2	2 1			-0-
10	527 #	496	-0-	-31 B	-176	494 3	2 9	Y	2	2 1			-0-
11	510 #	490	-0-	-20 B	-196	488 3	2 9	Y	2	2 1			-0-
12	527 #	503	-0-	-24 B	-220	501 3	2 9	Y	2	2 1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
RAYDEN				695567									
TUBB, J. B.				WELL #:	1	RRCID ->	053933	COMPL. DATE	10/06/1972	TOTAL DEPTH	4814	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		620 #	663	-0-	43 B	-999	663 3		N	-0-			19
02		580 #	632	-0-	52 B	-947	632 3		N	-0-			19
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-490	CANCELLED UNDERAGE ->		-457						
03		620 #	560	-0-	-60 B	-550	560 3		N	-0-			19
04		630 #	656	-0-	26 B	-524	656 3		N	-0-			19
05		682 #	722	-0-	40 B	-484	722 3		N	-0-			19
06		660 #	556	-0-	-104 B	-588	556 3		N	-0-			19
07		682 #	630	-0-	-52 B	-640	630 3		N	-0-			19
08		713 #	635	-0-	-78 B	-718	635 3		N	-0-			19
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-294	CANCELLED UNDERAGE ->		-424						
09		690 #	582	-0-	-108 B	-402	582 3		N	-0-			19
10		713 #	716	-0-	3 B	-399	716 3		N	-0-			19
11		600 #	723	-0-	123 B	-276	723 3		N	-0-			19
12		620 #	755	-0-	135 B	-141	755 3		N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 7,830

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANGUARD PERMIAN, LLC				881579									
SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	020740	COMPL. DATE	04/16/1962	TOTAL DEPTH	3457	PERF.	N/A
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	020742	COMPL. DATE	06/03/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	124 #	114	-0-	-10	B	-329	114 3		Y	-0-			-0-
02	116 #	125	-0-	9	B	-320	125 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-239	CANCELLED UNDERAGE ->		-81						
03	124 #	130	-0-	6	B	-233	130 3		Y	-0-			-0-
04	120 #	120	-0-	-0-	B	-233	120 3		Y	-0-			-0-
05	124 #	128	-0-	4	B	-229	128 3		Y	-0-			-0-
06	120 #	108	-0-	-12	B	-241	108 3		Y	-0-			-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124	B	-365			Y	-0-			-0-
08	124 #	133	-0-	9	B	-356	133 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-136	CANCELLED UNDERAGE ->		-220						
09	120 #	121	-0-	1	B	-135	121 3		Y	-0-			-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124	B	-259			Y	-0-			-0-
11	120 #	128	-0-	8	B	-251	128 3		Y	-0-			-0-
12	124 #	132	-0-	8	B	-243	132 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,239

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579												
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		186 #	137	-0-	-49 B	-165	137	3			Y	57
02		145 #	150	-0-	5 B	-160	150	3			Y	57
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -160												
03		155 #	156	-0-	1 B	-159	156	3			Y	57
04		150 #	144	-0-	-6 B	-165	144	3			Y	57
05		155 #	154	-0-	-1 B	-166	154	3			Y	57
06		150 #	114	-0-	-36 B	-202	110	3	4	9	Y	61
07		155 #	165	-0-	10 B	-192	159	3	6	9	Y	21
08		155 #	161	-0-	6 B	-186	160	3	1	9	Y	22
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -43 CANCELLED UNDERAGE -> -143												
09		150 #	145	-0-	-5 B	-48	145	3			Y	22
10		155 #	149	-0-	-6 B	-54	149	3			Y	7
11		150 #	153	-0-	3 B	-51	153	3			Y	7
12		155 #	158	-0-	3 B	-48	158	2			Y	7
TOTAL GAS PROD:			1,786			TOTAL CONDENSATE PROD:			10			

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A												
01		0 #	310	-0-	310 B	-383	310	3			Y	5
02		54 R	437	-0-	383 B	-0-	416	3	21	9	Y	24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		270 R	270	-0-	-0- B	-0-	214	3	56	9	Y	75
04		992 R	992	-0-	-0- B	-0-	972	3	20	9	Y	93
05		283 R	283	-0-	-0- B	-0-	270	3	13	9	Y	105
06		322 R	322	-0-	-0- B	-0-	315	3	7	9	Y	111
07		477 R	477	-0-	-0- B	-0-	471	3	6	9	Y	34
08		634 R	634	-0-	-0- B	-0-	619	3	15	9	Y	48
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		810 #	441	-0-	-369 B	-369	416	3	25	9	Y	71
10		465 #	577	-0-	112 B	-257	571	3	6	9	Y	27
11		600 #	536	-0-	-64 B	-321	536	3			Y	27
12		620 #	494	-0-	-126 B	-447	494	2			Y	27
TOTAL GAS PROD:			5,773			TOTAL CONDENSATE PROD:			153			

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970												
01		186 #	114	-0-	-72 B	-114	114	3			Y	-0-
02		174 #	175	-0-	1 B	-113	175	3			Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -113												
03		155 #	195	-0-	40 B	-73	195	3			Y	-0-
04		150 #	191	-0-	41 B	-32	191	3			Y	-0-
05		164 R	196	-0-	32 B	-0-	196	3			Y	-0-
06		166 R	166	-0-	-0- B	-0-	145	3	21	9	Y	1
07		254 R	254	-0-	-0- B	-0-	233	3	21	9	Y	2
08		241 R	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		213 R	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			Y	-0-
10		224 R	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			Y	-0-
11		230 R	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			Y	-0-
12		232 R	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,431			TOTAL CONDENSATE PROD:			38			

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579												
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2325 #	1850	-0-	-475 B	-3892	1850 3		Y	-0-		-0-
02		2059 #	2112	-0-	53 B	-3839	2094 3	18 9	Y	16		16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2223 CANCELLED UNDERAGE -> -1616												
03		2201 #	1958	-0-	-243 B	-2466	1949 3	9 9	Y	8		24
04		2070 #	2027	-0-	-43 B	-2509	2027 3		Y	-0-		24
05		2263 #	2066	-0-	-197 B	-2706	2066 3		Y	-0-		24
06		2190 #	1601	-0-	-589 B	-3295	1600 3	1 9	Y	1	17 1	8
07		2263 #	2580	-0-	317 B	-2978	2580 3		Y	-0-		8
08		2108 #	2693	-0-	585 B	-2393	2693 3		Y	-0-		8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1072 CANCELLED UNDERAGE -> -1321												
09		2040 #	2293	-0-	253 B	-819	2293 3		Y	-0-	5 1	3
10		2573 #	2357	-0-	-216 B	-1035	2357 3		Y	-0-		3
11		2610 #	2260	-0-	-350 B	-1385	2260 3		Y	-0-		3
12		2697 #	2115	-0-	-582 B	-1967	2115 2		Y	-0-		3

TOTAL GAS PROD: 25,912

TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922												
01		1364 #	764	-0-	-600 B	-4249	764 3		Y	-0-		-0-
02		1276 #	1323	-0-	47 B	-4202	1323 3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1233 CANCELLED UNDERAGE -> -2969												
03		1333 #	1468	-0-	135 B	-1098	1468 3		Y	-0-		-0-
04		1230 #	1346	-0-	116 B	-982	1346 3		Y	-0-		-0-
05		1333 #	1307	-0-	-26 B	-1008	1307 3		Y	-0-		-0-
06		1290 #	926	-0-	-364 B	-1372	926 3		Y	-0-		-0-
07		1333 #	1610	-0-	277 B	-1095	1610 3		Y	-0-		-0-
08		1333 #	1666	-0-	333 B	-762	1666 3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -390 CANCELLED UNDERAGE -> -372												
09		1350 #	1294	-0-	-56 B	-446	1294 3		Y	-0-		-0-
10		1612 #	1301	-0-	-311 B	-757	1301 3		Y	-0-		-0-
11		1560 #	1290	-0-	-270 B	-1027	1290 3		Y	-0-		-0-
12		1612 #	1392	-0-	-220 B	-1247	1392 2		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 15,687

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A												
01		2573 #	1347	-0-	-1226 B	-5499	1347 3		Y	-0-		-0-
02		2320 #	1746	-0-	-574 B	-6073	1746 3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5208 CANCELLED UNDERAGE -> -865												
03		1922 #	2048	-0-	126 B	-5082	2048 3		Y	-0-		-0-
04		1860 #	1818	-0-	-42 B	-5124	1818 3		Y	-0-		-0-
05		1860 #	1373	-0-	-487 B	-5611	1373 3		Y	-0-		-0-
06		1860 #	958	-0-	-902 B	-6513	940 3	18 9	Y	16	15 1	1
07		1922 #	1701	-0-	-221 B	-6734	1686 3	15 9	Y	14	14 1	1
08		1922 #	1944	-0-	22 B	-6712	1944 3		Y	-0-	1 1	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1652 CANCELLED UNDERAGE -> -5060												
09		1410 #	1715	-0-	305 B	-1347	1715 3		Y	-0-		-0-
10		1457 #	2000	-0-	543 B	-804	2000 3		Y	-0-		-0-
11		1410 #	1885	-0-	475 B	-329	1885 3		Y	-0-		-0-
12		1629 R	1958	-0-	329 B	-0-	1958 2		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 20,493

TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.//		881579								
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		23 U	RRCID ->	093234	COMPL. DATE	04/01/1981	TOTAL DEPTH	3521	PERF.	2855 - 2974
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

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

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	095250	COMPL. DATE	07/30/1981	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2802 - 2886
01	372 #	320	-0-	-52	B	-436	320	3	Y	-0-		-0-
02	348 #	350	-0-	2	B	-434	350	3	Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-313	CANCELLED UNDERAGE ->	-121						
03	372 #	364	-0-	-8	B	-321	364	3	Y	-0-		-0-
04	330 #	336	-0-	6	B	-315	336	3	Y	-0-		-0-
05	372 #	358	-0-	-14	B	-329	358	3	Y	-0-		-0-
06	360 #	261	-0-	-99	B	-428	261	3	Y	-0-		-0-
07	372 #	371	-0-	-1	B	-429	371	3	Y	-0-		-0-
08	372 #	372	-0-	-0-	B	-429	372	3	Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-122	CANCELLED UNDERAGE ->	-307						
09	360 #	338	-0-	-22	B	-144	338	3	Y	-0-		-0-
10	372 #	349	-0-	-23	B	-167	349	3	Y	-0-		-0-
11	360 #	358	-0-	-2	B	-169	358	3	Y	-0-		-0-
12	372 #	369	-0-	-3	B	-172	369	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	095395	COMPL. DATE	08/23/1981	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2860 - 2960
01	899 #	312	-0-	-587	B	-3220	312	3	Y	-0-		-0-
02	841 #	771	-0-	-70	B	-3290	771	3	Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-757	CANCELLED UNDERAGE ->	-2533						
03	1116 #	917	-0-	-199	B	-956	917	3	Y	-0-		-0-
04	990 #	1242	-0-	252	B	-704	1242	3	Y	-0-		-0-
05	837 #	1389	-0-	552	B	-152	1389	3	Y	-0-		-0-
06	1032 R	1184	-0-	152	B	-0-	1163	3	Y	19		19
07	1116 #	1043	-0-	-73	B	-73	1025	3	Y	18		35
08	1116 #	871	-0-	-245	B	-318	851	3	Y	20		53
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-318								
09	1350 #	456	-0-	-894	B	-1212	447	3	Y	8	35	26
10	1395 #	668	-0-	-727	B	-1939	668	3	Y	-0-		26
11	1170 #	589	-0-	-581	B	-2520	580	3	Y	8		34
12	1054 #	832	-0-	-222	B	-2742	825	2	Y	7	9	40

TOTAL GAS PROD: 10,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE								
XTO ENERGY INC.				945936											
TUBB, J. B. A/C #1				WELL #:	185 U	RRCID ->	083299	COMPL. DATE	05/23/1979	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	2584 - 2869		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				06/21/2012 - PLUGGED 06/21/2012											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAND HILLS (MCKNIGHT)		80473 310		ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE									
APACHE CORPORATION		027200													
TUBB, J. B. A/C #1		WELL #:		53	RRCID ->	056121	COMPL. DATE	02/13/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	575	R	575	-0-	-0-	-0-	565	3	10	9	Y	9	9	1	-0-
02	685	R	685	-0-	-0-	-0-	676	3	9	9	Y	8	8	1	-0-
03	661	R	661	-0-	-0-	-0-	651	3	10	9	Y	9	9	1	-0-
04	600	#	566	-0-	-34	-0-	557	3	9	9	Y	8	8	1	-0-
05	620	#	482	-0-	-138	-0-	472	3	10	9	Y	9	9	1	-0-
06	656	R	656	-0-	-0-	-0-	502	3	144	4	Y	9	9	1	-0-
07	642	R	642	-0-	-0-	-0-	631	3	11	9	Y	10	10	1	-0-
08	672	R	672	-0-	-0-	-0-	661	3	11	9	Y	10	10	1	-0-
09	292	R	292	-0-	-0-	-0-	278	3	14	9	Y	13	12	1	1
10	496	#	38	-0-	-458	-0-	25	3	13	9	Y	12	13	1	-0-
11	480	#	35	-0-	-445	-0-	24	3	11	9	Y	10	10	1	-0-
12	496	#	42	-0-	-454	-0-	29	3	13	9	Y	12	11	1	1
TOTAL GAS PROD:		5,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		119									

TUBB, J. B. 'B' A/C 2		WELL #:		3K	RRCID ->	059871	COMPL. DATE	03/12/1993	TOTAL DEPTH	4540	PERF.	3054 - 4046			
01	1598	R	1598	-0-	-0-	-0-	1565	3	33	9	Y	30	29	1	1
02	1606	R	1606	-0-	-0-	-0-	1578	3	28	9	Y	25	25	1	1
03	1805	R	1805	-0-	-0-	-0-	1771	3	34	9	Y	31	30	1	2
04	1665	R	1665	-0-	-0-	-0-	1636	3	29	9	Y	26	27	1	1
05	1687	R	1687	-0-	-0-	-0-	1650	3	37	9	Y	34	33	1	2
06	1560	#	1370	-0-	-190	-0-	1342	3	28	9	Y	25	26	1	1
07	1631	R	1631	-0-	-0-	-0-	1595	3	36	9	Y	33	33	1	1
08	1612	#	1564	-0-	-48	-0-	1528	3	36	9	Y	33	32	1	2
09	1458	R	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			Y	-0-	2	1	-0-
10	1674	#	1456	-0-	-218	-0-	1449	3	7	9	Y	6	6	1	-0-
11	1590	#	1396	-0-	-194	-0-	1359	3	37	9	Y	34	33	1	1
12	1643	#	1460	-0-	-183	-0-	1418	3	42	9	Y	38	36	1	3
TOTAL GAS PROD:		18,696		TOTAL CONDENSATE PROD:		315									

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	194 R	194	-0-	-0-	-0-	191	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	174 #	167	-0-	-7	-0-	164	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	200 R	200	-0-	-0-	-0-	197	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	180 #	137	-0-	-43	-0-	134	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	186 #	129	-0-	-57	-0-	126	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	180 #	90	-0-	-90	-0-	87	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	186 #	140	-0-	-46	-0-	137	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	186 #	170	-0-	-16	-0-	167	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	138 R	138	-0-	-0-	-0-	135	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	186 #	124	-0-	-62	-0-	121	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	150 #	136	-0-	-14	-0-	133	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	175 R	175	-0-	-0-	-0-	171	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,800				TOTAL CONDENSATE PROD:					37					

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2843 R	2843	-0-	-0-	-0-	2715	3	128	9	Y	116	114	1			3
02	2610 #	2503	-0-	-107	-0-	2403	3	100	9	Y	91	90	1			4
03	3069 R	3069	-0-	-0-	-0-	2959	3	110	9	Y	100	99	1			5
04	2890 R	2890	-0-	-0-	-0-	2772	3	118	9	Y	107	107	1			5
05	2964 R	2964	-0-	-0-	-0-	2818	3	146	9	Y	133	132	1			6
06	2880 #	2440	-0-	-440	-0-	2333	3	107	9	Y	97	100	1			3
07	3058 R	3058	-0-	-0-	-0-	2938	3	120	9	Y	109	108	1			4
08	2976 #	2914	-0-	-62	-0-	2782	3	132	9	Y	120	118	1			6
09	2912 R	2912	-0-	-0-	-0-	2734	3	178	9	Y	162	159	1			9
10	3071 R	3071	-0-	-0-	-0-	2927	3	144	9	Y	131	135	1			5
11	2926 R	2926	-0-	-0-	-0-	2804	3	122	9	Y	111	111	1			5
12	2914 #	2732	-0-	-182	-0-	2633	3	99	9	Y	90	88	1			7
TOTAL GAS PROD:		34,322				TOTAL CONDENSATE PROD:					1,367					

TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A

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

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.// 80473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 131		RRCID -> 076972		COMPL. DATE 12/12/1977		TOTAL DEPTH 3520		PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	924 R	924	-0-	-0-	-0-	890 3	34 9	Y	31	30 1	1		
02	1073 R	1073	-0-	-0-	-0-	1042 3	31 9	Y	28	28 1	1		
03	930 #	888	-0-	-42	-0-	854 3	34 9	Y	31	30 1	2		
04	900 #	779	-0-	-121	-0-	749 3	30 9	Y	27	28 1	1		
05	930 #	792	-0-	-138	-0-	753 3	39 9	Y	35	34 1	2		
06	900 #	767	-0-	-133	-0-	569 3	163 4	Y	32	33 1	1		
						35 9							
07	930 #	844	-0-	-86	-0-	807 3	37 9	Y	34	34 1	1		
08	930 #	830	-0-	-100	-0-	793 3	37 9	Y	34	33 1	2		
09	742 R	742	-0-	-0-	-0-	703 3	39 9	Y	35	35 1	2		
10	775 #	344	-0-	-431	-0-	287 3	57 9	Y	52	52 1	2		
11	750 #	653	-0-	-97	-0-	609 3	5 4	Y	35	36 1	1		
						39 9							
12	781 R	781	-0-	-0-	-0-	739 3	42 9	Y	38	36 1	3		
TOTAL GAS PROD:		9,417		TOTAL CONDENSATE PROD:		412							

TUBB, J B A/C 1		WELL #: 64		RRCID -> 199728		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 5780		PERF. 2835 - 3333			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TUBB, J. B. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 201683		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 4406		PERF. 2831 - 3235			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	3007 R	3007	-0-	-0-	-0-	2527 3	480 9	Y	436	430 1	11		
02	2242 R	2242	-0-	-0-	-0-	1924 3	318 9	Y	289	288 1	12		
03	INC G-10	3274	-0-	3274	-0-	2821 3	453 9	Y	412	402 1	22		
04	INC G-10	2884	-0-	2884	-0-	6158	2605 3	Y	254	264 1	12		
05	INC G-10	2889	-0-	2889	-0-	9047	2639 3	Y	227	228 1	11		
06	11743 R	2696	-0-	-9047	-0-	1954 3	560 4	Y	165	171 1	5		
						182 9							
07	3309 R	3309	-0-	-0-	-0-	3049 3	260 9	Y	236	233 1	8		
08	3468 R	3468	-0-	-0-	-0-	3143 3	325 9	Y	295	289 1	14		
09	2859 R	2859	-0-	-0-	-0-	2640 3	219 9	Y	199	202 1	11		
10	3312 R	3312	-0-	-0-	-0-	3046 3	266 9	Y	242	244 1	9		
11	3073 R	3073	-0-	-0-	-0-	2786 3	23 4	Y	240	239 1	10		
						264 9							
12	3017 R	3017	-0-	-0-	-0-	2686 3	331 9	Y	301	289 1	22		
TOTAL GAS PROD:		36,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,296							

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
 WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 379 RRCID -> 053921 COMPL. DATE 11/10/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		710 R	710	-0-	-0-	-0-	710 2		Y	-0-			-0-
02		668 R	668	-0-	-0-	-0-	668 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	696	-0-	696	696	696 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	662	-0-	662	1358	662 2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	648	-0-	648	2006	648 2		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	672	-0-	672	2678	672 2		Y	-0-			-0-
07		3352 R	674	-0-	-2678	-0-	674 2		Y	-0-			-0-
08		704 R	704	-0-	-0-	-0-	704 2		Y	-0-			-0-
09		676 R	676	-0-	-0-	-0-	676 2		Y	-0-			-0-
10		682 #	678	-0-	-4	-0-	678 2		Y	-0-			-0-
11		690 #	668	-0-	-22	-0-	668 2		Y	-0-			-0-
12		713 #	688	-0-	-25	-0-	688 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,144										
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376

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

WADDELL, W. N. ET AL I WELL #: 981 RRCID -> 108177 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 2970 - 3082

01		1120 R	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2		Y	-0-			-0-
02		1044 #	1026	-0-	-18	-0-	1026 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1135	-0-	1135	1135	1135 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	870	-0-	870	2005	870 2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	1277	-0-	1277	3282	1277 2		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	1112	-0-	1112	4394	1112 2		Y	-0-			-0-
07		5507 R	1113	-0-	-4394	-0-	1113 2		Y	-0-			-0-
08		1074 R	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2		Y	-0-			-0-
09		1230 #	1046	-0-	-184	-0-	1046 2		Y	-0-			-0-
10		1271 #	1056	-0-	-215	-0-	1041 2	15 9	Y	14	13 1		1
11		1110 #	1029	-0-	-81	-0-	1009 2	20 9	Y	18	17 1		2
12		1116 #	1094	-0-	-22	-0-	1071 2	23 9	Y	21	22 1		1
TOTAL GAS PROD:			12,952										
										TOTAL CONDENSATE PROD:			53

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1027K RRCID -> 127783 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3181 - 3273

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

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378

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

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144

01		1302 #	1042	-0-	-260	-0-	998	2	44	9	Y	40	45	1			-0-
02		1044 #	722	-0-	-322	-0-	698	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
03		DLQ G-10	336	-0-	336	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	326	-0-	326	-0-	662	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
05		DLQ G-10	35	-0-	35	-0-	697	2	18	9	Y	15	15	1			-0-
06		DLQ G-10	728	-0-	728	-0-	1425	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
07		1852 R	427	-0-	-1425	-0-	403	2	24	9	Y	22	20	1		2	-0-
08		563 R	563	-0-	-0-	-0-	548	2	15	9	Y	14	15	1		1	-0-
09		720 #	508	-0-	-212	-0-	486	2	22	9	Y	20	20	1		1	-0-
10		844 R	844	-0-	-0-	-0-	840	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
11		926 R	926	-0-	-0-	-0-	925	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12		558 #	28	-0-	-530	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			6,485			TOTAL CONDENSATE PROD:			168								

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	3007 #	2602	-0-	-405	-0-	2569	2	33	9	Y	30	31	1			-0-		
02	2813 #	2399	-0-	-414	-0-	2364	2	35	9	Y	32	31	1			1		
03	DLQ G-10	3204	-0-	3204	3204	3183	2	21	9	Y	19	20	1			-0-		
04	DLQ G-10	2419	-0-	2419	5623	2419	2			Y	-0-					-0-		
05	DLQ G-10	225	-0-	225	5848	216	2	9	9	Y	8	8	1			-0-		
06	DLQ G-10	1689	-0-	1689	7537	1688	2	1	9	Y	1	1	1			-0-		
07	9817 R	2280	-0-	-7537	-0-	2280	2			Y	-0-					-0-		
08	2876 R	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			Y	-0-					-0-		
09	2430 #	2093	-0-	-337	-0-	2087	2	6	9	Y	5	5	1			-0-		
10	2294 #	2028	-0-	-266	-0-	2015	2	13	9	Y	12	12	1			-0-		
11	2790 #	2133	-0-	-657	-0-	2118	2	15	9	Y	14	14	1			-0-		
12	2883 #	1045	-0-	-1838	-0-	1041	2	4	9	Y	4	4	1			-0-		
TOTAL GAS PROD:		24,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		125												

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087

01	1359 R	1359	-0-	-0-	-0-	1341	2	18	9	Y	16	17	1			1		
02	696 #	92	-0-	-604	-0-	92	2			Y	-0-	1	1			-0-		
03	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-		
04	DLQ G-10	3	-0-	3	6	3	2			Y	-0-					-0-		
05	DLQ G-10	28	-0-	28	34	10	2	18	9	Y	16	15	1			1		
06	DLQ G-10	551	-0-	551	585	551	2			Y	-0-	1	1			-0-		
07	1404 R	819	-0-	-585	-0-	819	2			Y	-0-					-0-		
08	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-		
09	540 #	8	-0-	-532	-0-	8	2			Y	-0-					-0-		
10	806 #	-0-	-0-	-806	-0-	-0-				Y	-0-					-0-		
11	780 #	2	-0-	-778	-0-	2	2			Y	-0-					-0-		
12	806 #	-0-	-0-	-806	-0-	-0-				Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		2,968		TOTAL CONDENSATE PROD:		32												

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154

01	1395 #	1080	-0-	-315	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-		
02	1091 R	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-		
03	DLQ G-10	1110	-0-	1110	1110	1110	2			Y	-0-					-0-		
04	DLQ G-10	975	-0-	975	2085	975	2			Y	-0-					-0-		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2085	-0-				Y	-0-					-0-		
06	DLQ G-10	523	-0-	523	2608	523	2			Y	-0-					-0-		
07	3928 R	1320	-0-	-2608	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-		
08	1167 R	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-		
09	990 #	691	-0-	-299	-0-	691	2			Y	-0-					-0-		
10	1333 #	239	-0-	-1094	-0-	239	2			Y	-0-					-0-		
11	1290 #	1106	-0-	-184	-0-	1091	2	15	9	Y	14	14	1			-0-		
12	1333 #	575	-0-	-758	-0-	563	2	12	9	Y	11	11	1			-0-		
TOTAL GAS PROD:		9,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		25												

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																		
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336																		
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		891 R	891	-0-	-0-	-0-	-0-	855	2	36	9	Y	33	33	1			2
02		801 R	801	-0-	-0-	-0-	-0-	766	2	35	9	Y	32	32	1			2
03	DLQ	G-10	317	-0-	317	317	317	302	2	15	9	Y	14	15	1			1
04	DLQ	G-10	86	-0-	86	403	403	86	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	DLQ	G-10	75	-0-	75	478	478	63	2	12	9	Y	11	10	1			1
06	DLQ	G-10	209	-0-	209	687	687	209	2			Y	-0-	1	1			-0-
07		1332 R	645	-0-	-687	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
08		343 R	343	-0-	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
09		210 #	50	-0-	-160	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
10		372 #	2	-0-	-370	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11		360 #	1	-0-	-359	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12		372 #	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 3120																		
01		644 R	644	-0-	-0-	-0-	-0-	611	2	33	9	Y	30	31	1			-0-
02		543 R	543	-0-	-0-	-0-	-0-	508	2	35	9	Y	32	31	1			1
03	DLQ	G-10	586	-0-	586	586	586	533	2	18	4	Y	32	33	1			-0-
								35	9									
04	DLQ	G-10	484	-0-	484	1070	1070	451	2	3	4	Y	27	27	1			-0-
								30	9									
05	DLQ	G-10	587	-0-	587	1657	1657	505	2	52	4	Y	27	27	1			-0-
								30	9									
06	DLQ	G-10	452	-0-	452	2109	2109	257	2	166	4	Y	26	26	1			-0-
								29	9									
07		4004 R	1895	-0-	-2109	-0-	-0-	1879	2	16	4	Y	-0-					-0-
08		1146 R	1146	-0-	-0-	-0-	-0-	985	2	140	4	Y	19	19	1			-0-
								21	9									
09		597 R	597	-0-	-0-	-0-	-0-	563	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
10		1891 #	498	-0-	-1393	-0-	-0-	277	2	187	4	Y	31	31	1			-0-
								34	9									
11		1830 #	511	-0-	-1319	-0-	-0-	434	2	11	4	Y	60	59	1			1
								66	9									
12		1891 #	510	-0-	-1381	-0-	-0-	422	2	24	4	Y	58	58	1			1
								64	9									

TOTAL GAS PROD: 8,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 984 RRCID -> 164029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2942 - 3134																		
01		534 R	534	-0-	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
02		464 #	388	-0-	-76	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	1868	-0-	1868	1868	1868	1805	2	63	9	Y	57	54	1			3
04	DLQ	G-10	550	-0-	550	2418	2418	538	2	12	9	Y	11	13	1			1
05	DLQ	G-10	141	-0-	141	2559	2559	112	2	29	9	Y	26	26	1			1
06	DLQ	G-10	194	-0-	194	2753	2753	162	2	32	9	Y	29	28	1			2
07		3135 R	382	-0-	-2753	-0-	-0-	352	2	30	9	Y	27	27	1			2
08		243 R	243	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2	30	9	Y	27	27	1			2
09		540 #	342	-0-	-198	-0-	-0-	317	2	25	9	Y	23	23	1			2
10		372 #	302	-0-	-70	-0-	-0-	269	2	33	9	Y	30	31	1			1
11		364 R	364	-0-	-0-	-0-	-0-	331	2	33	9	Y	30	30	1			1
12		372 #	346	-0-	-26	-0-	-0-	336	2	10	9	Y	9	10	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1112 RRCID -> 164030 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2994 - 3358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
01	595 R	595	-0-	-0-	-0-	559	2	36	9	Y	33	33	1
02	435 #	234	-0-	-201	-0-	199	2	35	9	Y	32	32	1
03	DLQ G-10	421	-0-	421	421	382	2	39	9	Y	35	35	1
04	DLQ G-10	1423	-0-	1423	1844	1359	2	64	9	Y	58	57	1
05	DLQ G-10	239	-0-	239	2083	207	2	32	9	Y	29	30	1
06	DLQ G-10	232	-0-	232	2315	200	2	32	9	Y	29	29	1
07	2757 R	442	-0-	-2315	-0-	412	2	30	9	Y	27	27	1
08	315 R	315	-0-	-0-	-0-	259	2	56	9	Y	51	50	1
09	810 #	405	-0-	-405	-0-	370	2	35	9	Y	32	33	1
10	434 #	380	-0-	-54	-0-	315	2	65	9	Y	59	59	1
11	420 #	405	-0-	-15	-0-	370	2	35	9	Y	32	33	1
12	434 #	412	-0-	-22	-0-	375	2	37	9	Y	34	34	1
TOTAL GAS PROD:		5,503		TOTAL CONDENSATE PROD:		451							

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1061 RRCID -> 165427 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 2948 - 3095

01	633 R	633	-0-	-0-	-0-	600	2	33	9	Y	30	31	1
02	573 R	573	-0-	-0-	-0-	538	2	35	9	Y	32	31	1
03	0 O	632	-0-	632	632	597	2	35	9	Y	32	33	1
04	0 O	546	-0-	546	1178	516	2	30	9	Y	27	27	1
05	0 O	483	-0-	483	1661	469	2	14	9	Y	13	13	1
06	0 O	250	-0-	250	1911	231	2	19	9	Y	17	17	1
07	2524 R	613	-0-	-1911	-0-	562	2	51	9	Y	46	45	1
08	627 R	627	-0-	-0-	-0-	552	2	75	9	Y	68	68	1
09	813 R	813	-0-	-0-	-0-	711	2	102	9	Y	93	93	1
10	967 R	967	-0-	-0-	-0-	519	2	357	4	Y	83	83	1
11	752 R	752	-0-	-0-	-0-	665	2	18	4	Y	63	63	1
12	667 R	667	-0-	-0-	-0-	69	9	35	4	Y	58	58	1
TOTAL GAS PROD:		7,556		TOTAL CONDENSATE PROD:		562							

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 05263 02/26/2013

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

01	2421 R	2421	-0-	-0-	-0-	2385	2	36	9	N	33	33	1
02	2117 #	2009	-0-	-108	-0-	1983	2	26	9	N	24	25	1
03	2457 R	2457	-0-	-0-	-0-	2436	2	21	9	N	19	19	1
04	2190 #	2000	-0-	-190	-0-	1946	2	54	9	N	49	47	1
05	2263 #	88	-0-	-2175	-0-	76	2	12	9	N	11	13	1
06	2190 #	516	-0-	-1674	-0-	486	2	30	9	N	27	26	1
07	2263 #	949	-0-	-1314	-0-	890	2	59	9	N	54	53	1
08	2670 R	2670	-0-	-0-	-0-	2611	2	59	9	N	54	54	1
09	2408 R	2408	-0-	-0-	-0-	2386	2	22	9	N	20	22	1
10	2492 R	2492	-0-	-0-	-0-	2440	2	52	9	N	47	47	1
11	2190 #	1737	-0-	-453	-0-	1712	2	25	9	N	23	23	1
12	2263 #	4	-0-	-2259	-0-	4	2			N	-0-	1	1
TOTAL GAS PROD:		19,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		361							

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1050 RRCID -> 165666 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3062 - 3457												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE
01		411 R	411	-0-	-0-	-0-	378	2	33	9	Y	-0-
02		513 R	513	-0-	-0-	-0-	478	2	35	9	Y	1
03	DLQ	G-10	597	-0-	597	597	532	2	30	4	Y	-0-
							35	9				
04	DLQ	G-10	530	-0-	530	1127	504	2	5	4	Y	-0-
							21	9				
05	DLQ	G-10	590	-0-	590	1717	445	2	125	4	Y	-0-
							20	9				
06	DLQ	G-10	599	-0-	599	2316	401	2	176	4	Y	-0-
							22	9				
07	2938	R	622	-0-	-2316	-0-	594	2	7	4	Y	-0-
							21	9				
08	489	R	489	-0-	-0-	-0-	383	2	92	4	Y	-0-
							14	9				
09	600	#	544	-0-	-56	-0-	450	2	69	4	Y	-0-
							25	9				
10	620	#	508	-0-	-112	-0-	290	2	185	4	Y	-0-
							33	9				
11	600	#	453	-0-	-147	-0-	405	2	13	4	Y	1
							35	9				
12	620	#	461	-0-	-159	-0-	405	2	27	4	Y	-0-
							29	9				
TOTAL GAS PROD:			6,317	TOTAL CONDENSATE PROD:			294					

WADDELL, W. M. ETAL WELL #: 709 RRCID -> 167266 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2730 - 3071												
01		739 R	739	-0-	-0-	-0-	706	2	33	9	Y	-0-
02		763 R	763	-0-	-0-	-0-	728	2	35	9	Y	1
03		0 O	597	-0-	597	597	532	2	30	4	Y	-0-
							35	9				
04		0 O	623	-0-	623	1220	587	2	6	4	Y	-0-
							30	9				
05		0 O	600	-0-	600	1820	445	2	125	4	Y	-0-
							30	9				
06		0 O	484	-0-	484	2304	321	2	140	4	Y	-0-
							23	9				
07	2568	R	264	-0-	-2304	-0-	238	2	3	4	Y	-0-
							23	9				
08	259	R	259	-0-	-0-	-0-	190	2	46	4	Y	-0-
							23	9				
09	232	R	232	-0-	-0-	-0-	180	2	28	4	Y	-0-
							24	9				
10	213	R	213	-0-	-0-	-0-	116	2	74	4	Y	-0-
							23	9				
11	0	A	191	-0-	191	191	162	2	5	4	Y	-0-
							24	9				
12	0	A	195	-0-	195	386	162	2	11	4	Y	-0-
							22	9				
TOTAL GAS PROD:			5,160	TOTAL CONDENSATE PROD:			296					

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 05263 10/09/2012

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURNETT OIL CO., INC. 110016
 MCKNIGHT "A" WELL #: 3 RRCID -> 059639 COMPL. DATE 10/15/1948 TOTAL DEPTH 3560 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	1925	-0-	1925	7364	1866	2	59 9	Y	54	62	1		11
02	8829 R	1465	-0-	-7364	-0-	1382	2	83 9	Y	75	70	1		16
03	1785 R	1785	-0-	-0-	-0-	1677	2	108 9	Y	98	87	1		27
04	1525 R	1525	-0-	-0-	-0-	1445	2	80 9	Y	73	84	1		16
05	1420 R	1420	-0-	-0-	-0-	1365	2	55 9	Y	50	51	1		15
06	870 #	447	-0-	-423	-0-	434	2	13 9	Y	12	23	1		4
07	1124 R	1124	-0-	-0-	-0-	1109	2	15 9	Y	14	13	1		5
08	1447 R	1447	-0-	-0-	-0-	1385	2	62 9	Y	56	51	1		10
09	1410 #	1225	-0-	-185	-0-	1150	2	75 9	Y	68	66	1		12
10	1426 #	1270	-0-	-156	-0-	1216	2	54 9	Y	49	43	1		18
11	1410 #	1351	-0-	-59	-0-	1300	2	51 9	Y	46	55	1		9
12	1457 #	1307	-0-	-150	-0-	1238	2	69 9	Y	63	53	1		19
TOTAL GAS PROD:		16,291		TOTAL CONDENSATE PROD:		658								

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 TUBB, J. B. A WELL #: 33 RRCID -> 118146 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292

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

TUBB, J. B. B TRACT "A" WELL #: 64 RRCID -> 120440 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2861 - 3242

01	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-				Y	16	15	0		1
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	0		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3		Y	-0-				-0-
09	1369 R	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3		Y	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	11 #	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-				-0-
12	1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,380		TOTAL CONDENSATE PROD:		16								

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM BALANCE		
01		3069 #	2401	-0-	-668	-0-	2384	3	17	9	Y	15	16	0			1		
02		2871 #	2837	-0-	-34	-0-	2820	3	17	9	Y	15	15	0			1		
03		2873 R	2873	-0-	-0-	-0-	2843	3	30	9	Y	27	26	0			2		
04		1920 #	1266	-0-	-654	-0-	1255	3	11	9	Y	10	11	0			1		
05		1984 #	272	-0-	-1712	-0-	270	3	2	9	Y	2	3	0			-0-		
06		1920 #	563	-0-	-1357	-0-	563	3			Y	-0-					-0-		
07		1984 #	1065	-0-	-919	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-		
08		1984 #	1065	-0-	-919	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-		
09		1260 #	889	-0-	-371	-0-	889	3			Y	-0-					-0-		
10		1054 #	736	-0-	-318	-0-	736	3			Y	-0-					-0-		
11		1020 #	964	-0-	-56	-0-	964	3			Y	-0-					-0-		
12		1054 #	1020	-0-	-34	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			15,951															TOTAL CONDENSATE PROD:	69

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

01		1395 #	1256	-0-	-139	-0-	1256	3			Y	-0-					-0-		
02		1247 #	1174	-0-	-73	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-		
03		1302 #	1220	-0-	-82	-0-	1220	3			Y	-0-					-0-		
04		1230 #	1160	-0-	-70	-0-	1160	3			Y	-0-					-0-		
05		1271 #	1159	-0-	-112	-0-	1159	3			Y	-0-					-0-		
06		1230 #	480	-0-	-750	-0-	480	3			Y	-0-					-0-		
07		1240 #	636	-0-	-604	-0-	636	3			Y	-0-					-0-		
08		1447 R	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			Y	-0-					-0-		
09		1235 R	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-		
10		1203 R	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-		
11		1105 R	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-					-0-		
12		1098 R	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			13,173															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

01		53 R	53	-0-	-0-	-0-	51	3	2	9	Y	2	2	0			-0-		
02		138 R	138	-0-	-0-	-0-	136	3	2	9	Y	2	2	0			-0-		
03		1275 R	1275	-0-	-0-	-0-	1268	3	7	9	Y	6	6	0			-0-		
04		189 R	189	-0-	-0-	-0-	186	3	3	9	Y	3	3	0			-0-		
05		155 #	5	-0-	-150	-0-	5	3			Y	-0-					-0-		
06		1230 #	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-		
07		1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-		
08		1271 #	111	-0-	-1160	-0-	101	3	10	9	Y	9	9	0			-0-		
09		14B2 EXT	1672	-0-	1672	-0-	1642	3	30	9	Y	27	26	0			1		
10		2976 R	1304	-0-	-1672	-0-	1260	3	44	9	Y	40	39	0			2		
11		1128 R	1128	-0-	-0-	-0-	1072	3	56	9	Y	51	50	0			3		
12		1550 #	1146	-0-	-404	-0-	1111	3	35	9	Y	32	33	0			2		
TOTAL GAS PROD:			7,021															TOTAL CONDENSATE PROD:	172

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
TUBB, J. B. "A" TR. B		WELL #:		46	RRCID ->	264338	COMPL. DATE	02/20/2003	TOTAL DEPTH	3258	PERF.	2887 - 3123
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	106	-0-	106	1896	106 3	N	-0-			-0-
02	14B	DENY	320	-0-	320	2216	320 3	N	-0-			-0-
03	14B	DENY	106	-0-	106	2322	106 3	N	-0-			-0-
04	14B	DENY	105	-0-	105	2427	105 3	N	-0-			-0-
05	14B	DENY	126	-0-	126	2553	126 3	N	-0-			-0-
06	14B	DENY	124	-0-	124	2677	124 3	N	-0-			-0-
07	2837	R	160	-0-	-2677	-0-	160 3	N	-0-			-0-
08	806	#	189	-0-	-617	-0-	189 3	N	-0-			-0-
09	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-			-0-
10	155	#	102	-0-	-53	-0-	102 3	N	-0-			-0-
11	150	#	96	-0-	-54	-0-	96 3	N	-0-			-0-
12	186	#	99	-0-	-87	-0-	99 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,631	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CITATION OIL & GAS CORP.				154235								
BARNESLEY, M. L.		WELL #:		2	RRCID ->	052456	COMPL. DATE	04/21/1972	TOTAL DEPTH	4305	PERF.	N/A
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BARNESLEY -B-				5	RRCID ->	052745	COMPL. DATE	08/11/1971	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	N/A
01	403	#	327	-0-	-76	-0-	317 3	10 9	Y	9		33
02	377	#	302	-0-	-75	-0-	288 3	14 9	Y	13		46
03	319	R	319	-0-	-0-	-0-	299 3	20 9	Y	18	55 1	9
04	300	#	251	-0-	-49	-0-	234 3	17 9	Y	15		24
05	374	R	374	-0-	-0-	-0-	362 3	12 9	Y	11		35
06	300	#	298	-0-	-2	-0-	283 3	15 9	Y	14		49
07	359	R	359	-0-	-0-	-0-	304 3	41 4	Y	13		62
							14 9					
08	381	R	381	-0-	-0-	-0-	369 3	12 9	Y	11	49 1	24
09	396	R	396	-0-	-0-	-0-	40 1	343 3	Y	12		36
							13 9					
10	362	R	362	-0-	-0-	-0-	345 3	17 9	Y	15		51
11	316	R	316	-0-	-0-	-0-	302 3	14 9	Y	13		64
12	441	R	441	-0-	-0-	-0-	43 1	381 3	Y	15	58 1	21
							17 9					
TOTAL GAS PROD:			4,126	TOTAL CONDENSATE PROD:			159					

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235									
BARNESLEY "D"		WELL #:		3 L	RRCID ->	152069	COMPL. DATE	08/01/1994	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2600 -	2914
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		397 R	397	-0-	-0-	-0-	354 3	43 4	N	-0-		-0-	
02		483 R	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-		-0-	
03		530 R	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-		-0-	
04		500 R	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-		-0-	
05		471 R	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-		-0-	
06		323 R	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-		-0-	
07		416 R	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-		-0-	
08		429 R	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-		-0-	
09		433 R	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-		-0-	
10		437 R	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-		-0-	
11		437 R	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-		-0-	
12		467 R	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,323				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BARNESLEY "D"		WELL #:		4	RRCID ->	171450	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2812 -	2944
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID ->		118147	COMPL. DATE	08/02/1983	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3127 -	3441
MCKNIGHT, M. B. "F"		WELL #:		3									
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726													
BARNESLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		1054 #	982	-0-	-72	-0-	982 3				Y	-0-	-0-
02		986 #	818	-0-	-168	-0-	818 3				Y	-0-	-0-
03	INC	G-10	1357	-0-	1357	1357	1357 3				Y	-0-	-0-
04	INC	G-10	1150	-0-	1150	2507	1150 3				Y	-0-	-0-
05	INC	G-10	1053	-0-	1053	3560	1053 3				Y	-0-	-0-
06	INC	G-10	1018	-0-	1018	4578	1018 3				Y	-0-	-0-
07		5608 R	1030	-0-	-4578	-0-	1030 3				Y	-0-	-0-
08		824 R	824	-0-	-0-	-0-	824 3				Y	-0-	-0-
09		966 R	966	-0-	-0-	-0-	965 3		1 9		Y	1	1
10		993 R	993	-0-	-0-	-0-	986 3		7 9		Y	6	7
11		905 R	905	-0-	-0-	-0-	902 3		3 9		Y	3	10
12		869 R	869	-0-	-0-	-0-	869 3				Y	-0-	10
TOTAL GAS PROD:			11,965				TOTAL CONDENSATE PROD:			10			

BARNESLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853													
01		1002 R	1002	-0-	-0-	-0-	982 3		20 9		Y	18	88
02		928 #	692	-0-	-236	-0-	686 3		6 9		Y	5	93
03		1166 R	1166	-0-	-0-	-0-	1138 3		28 9		Y	25	118
04		968 R	968	-0-	-0-	-0-	965 3		3 9		Y	3	121
05		930 #	532	-0-	-398	-0-	526 3		6 9		Y	5	126
06		900 #	373	-0-	-527	-0-	373 3				Y	-0-	126
07		930 #	515	-0-	-415	-0-	515 3				Y	-0-	126
08		930 #	571	-0-	-359	-0-	571 3				Y	-0-	126
09		960 #	846	-0-	-114	-0-	845 3		1 9		Y	1	127
10		869 R	869	-0-	-0-	-0-	862 3		7 9		Y	6	133
11		792 R	792	-0-	-0-	-0-	789 3		3 9		Y	3	136
12		868 #	754	-0-	-114	-0-	745 3		9 9		Y	8	144
TOTAL GAS PROD:			9,080				TOTAL CONDENSATE PROD:			74			

BARNESLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778													
01		1984 #	1816	-0-	-168	-0-	1816 3				N	-0-	145
02		1856 #	1140	-0-	-716	-0-	1139 3		1 9		N	1	146
03		1984 #	1844	-0-	-140	-0-	1844 3				N	-0-	146
04		1800 #	1799	-0-	-1	-0-	1795 3		4 9		N	4	148
05		1829 #	1669	-0-	-160	-0-	1669 3				N	-0-	148
06		1770 #	1130	-0-	-640	-0-	1124 3		6 9		N	5	153
07		1860 #	1841	-0-	-19	-0-	1840 3		1 9		N	1	154
08		1860 #	1851	-0-	-9	-0-	1851 3				N	-0-	154
09		1800 #	1657	-0-	-143	-0-	1655 3		2 9		N	2	156
10		1829 #	1738	-0-	-91	-0-	1738 3				N	-0-	156
11		1800 #	1598	-0-	-202	-0-	1598 3				N	-0-	156
12		1860 #	1839	-0-	-21	-0-	1839 3				N	-0-	156
TOTAL GAS PROD:			19,922				TOTAL CONDENSATE PROD:			13			

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
 TUBB, J. B. "D" -A/C -2 WELL #: 2 RRCID -> 059161 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 4494 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2245 R	2245	-0-	-0-	-0-	1883	2	362	9	Y	329	382	1		96
02	1692 R	1692	-0-	-0-	-0-	1411	2	281	9	Y	255	226	1		125
03	INC G-10	2012	-0-	2012	2012	1604	2	408	9	Y	371	236	1		260
04	INC G-10	2158	-0-	2158	4170	1819	2	339	9	Y	308	409	1		159
05	INC G-10	1936	-0-	1936	6106	1576	2	360	9	Y	327	405	1		81
06	7294 R	1188	-0-	-6106	-0-	1036	2	152	9	Y	138	115	1		104
07	1719 R	1719	-0-	-0-	-0-	1393	2	326	9	Y	296	221	1		179
08	1860 #	1624	-0-	-236	-0-	1092	2	532	9	Y	484	506	1		157
09	1576 R	1576	-0-	-0-	-0-	1432	2	144	9	Y	131	105	1		183
10	1628 R	1628	-0-	-0-	-0-	1361	2	267	9	Y	243	266	1		160
11	1372 R	1372	-0-	-0-	-0-	1200	2	172	9	Y	156	247	1		69
12	1259 R	1259	-0-	-0-	-0-	1006	2	253	9	Y	230	121	1		178
TOTAL GAS PROD:		20,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,268									

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

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

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098

01	1300 R	1300	-0-	-0-	-0-	1275	2	25	9	Y	23	23	1		7
02	959 R	959	-0-	-0-	-0-	924	2	35	9	Y	32	23	1		16
03	INC G-10	960	-0-	960	960	937	2	23	9	Y	21	22	1		15
04	INC G-10	1483	-0-	1483	2443	1463	2	20	9	Y	18	24	1		9
05	INC G-10	1211	-0-	1211	3654	1192	2	19	9	Y	17	22	1		4
06	4681 R	1027	-0-	-3654	-0-	1016	2	11	9	Y	10	7	1		7
07	895 R	895	-0-	-0-	-0-	874	2	21	9	Y	19	15	1		11
08	1457 #	1224	-0-	-233	-0-	1185	2	39	9	Y	35	35	1		11
09	1271 R	1271	-0-	-0-	-0-	1259	2	12	9	Y	11	8	1		14
10	808 R	808	-0-	-0-	-0-	785	2	23	9	Y	21	21	1		14
11	670 R	670	-0-	-0-	-0-	585	2	85	9	Y	77	57	1		34
12	859 R	859	-0-	-0-	-0-	842	2	17	9	Y	15	37	1		12
TOTAL GAS PROD:		12,667		TOTAL CONDENSATE PROD:		299									

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
MARTIN, JIMMY INC 530596
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 #	283	-0-	-182	-0-	283	2		N	-0-			-0-
02	435 #	205	-0-	-230	-0-	205	2		N	-0-			-0-
03	434 #	246	-0-	-188	-0-	246	2		N	-0-			-0-
04	390 #	256	-0-	-134	-0-	256	2		N	-0-			-0-
05	372 #	250	-0-	-122	-0-	250	2		N	-0-			-0-
06	270 #	201	-0-	-69	-0-	201	2		N	-0-			-0-
07	279 #	207	-0-	-72	-0-	207	2		N	-0-			-0-
08	279 #	175	-0-	-104	-0-	175	2		N	-0-			-0-
09	270 #	134	-0-	-136	-0-	134	2		N	-0-			-0-
10	248 #	119	-0-	-129	-0-	119	2		N	-0-			-0-
11	210 #	56	-0-	-154	-0-	56	2		N	-0-			-0-
12	217 #	93	-0-	-124	-0-	93	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,225											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
BARNESLEY, M. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 #	777	-0-	-60	-0-	777	2		Y	-0-			-0-
02	783 #	734	-0-	-49	-0-	734	2		Y	-0-			-0-
03	784 R	784	-0-	-0-	-0-	784	2		Y	-0-			-0-
04	780 #	764	-0-	-16	-0-	764	2		Y	-0-			-0-
05	806 #	803	-0-	-3	-0-	803	2		Y	-0-			-0-
06	750 #	652	-0-	-98	-0-	652	2		Y	-0-			-0-
07	872 R	872	-0-	-0-	-0-	872	2		Y	-0-			-0-
08	857 R	857	-0-	-0-	-0-	857	2		Y	-0-			-0-
09	824 R	824	-0-	-0-	-0-	824	2		Y	-0-			-0-
10	806 #	786	-0-	-20	-0-	786	2		Y	-0-			-0-
11	780 #	776	-0-	-4	-0-	776	2		Y	-0-			-0-
12	806 #	803	-0-	-3	-0-	803	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,432											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNESLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 #	533	-0-	-25	-0-	518	2	15 9	Y	14			83
02	522 #	499	-0-	-23	-0-	490	2	9 9	Y	8			91
03	532 R	532	-0-	-0-	-0-	523	2	9 9	Y	8			99
04	540 #	517	-0-	-23	-0-	510	2	7 9	Y	6			105
05	558 #	555	-0-	-3	-0-	536	2	19 9	Y	17			122
06	510 #	444	-0-	-66	-0-	435	2	9 9	Y	8			130
07	587 R	587	-0-	-0-	-0-	581	2	6 9	Y	5			135
08	582 R	582	-0-	-0-	-0-	572	2	10 9	Y	9			144
09	561 R	561	-0-	-0-	-0-	549	2	12 9	Y	11			155
10	558 #	526	-0-	-32	-0-	524	2	2 9	Y	2			157
11	540 #	537	-0-	-3	-0-	518	2	19 9	Y	17			174
12	558 #	548	-0-	-10	-0-	536	2	12 9	Y	11			185
TOTAL GAS PROD:		6,421											
													TOTAL CONDENSATE PROD: 116

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
RAYDEN 695567														
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			122
02		416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			122
03		445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			122
04		424 R	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			122
05		434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			122
06		420 #	410	-0-	-10	-0-	410	3		N	-0-			122
07		440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			122
08		434 #	432	-0-	-2	-0-	432	3		N	-0-			122
09		420 #	414	-0-	-6	-0-	414	3		N	-0-			122
10		434 #	415	-0-	-19	-0-	415	3		N	-0-			122
11		420 #	413	-0-	-7	-0-	413	3		N	-0-			122
12		434 #	424	-0-	-10	-0-	424	3		N	-0-			122
TOTAL GAS PROD:			5,106			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470														
BARNESLEY WELL #: 3 RRCID -> 052852 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A														
01		837 #	736	-0-	-101	-0-	736	3		Y	-0-			23
02		783 #	672	-0-	-111	-0-	672	3		Y	-0-			23
03		837 #	719	-0-	-118	-0-	719	3		Y	-0-			23
04		780 #	709	-0-	-71	-0-	709	3		Y	-0-			23
05		806 #	700	-0-	-106	-0-	700	3		Y	-0-			23
06		720 #	526	-0-	-194	-0-	526	3		Y	-0-			23
07		744 #	717	-0-	-27	-0-	717	3		Y	-0-			23
08		744 #	739	-0-	-5	-0-	739	3		Y	-0-			23
09		720 #	700	-0-	-20	-0-	700	3		Y	-0-			23
10		713 #	709	-0-	-4	-0-	709	3		Y	-0-			23
11		720 #	695	-0-	-25	-0-	695	3		Y	-0-			23
12		744 #	720	-0-	-24	-0-	720	3		Y	-0-			23
TOTAL GAS PROD:			8,342			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BARNESLEY WELL #: 4 RRCID -> 053273 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A														
01		558 #	491	-0-	-67	-0-	491	3		Y	-0-			27
02		522 #	448	-0-	-74	-0-	448	3		Y	-0-			27
03		558 #	480	-0-	-78	-0-	480	3		Y	-0-			27
04		510 #	473	-0-	-37	-0-	473	3		Y	-0-			27
05		527 #	466	-0-	-61	-0-	466	3		Y	-0-			27
06		480 #	351	-0-	-129	-0-	351	3		Y	-0-			27
07		496 #	478	-0-	-18	-0-	478	3		Y	-0-			27
08		496 #	493	-0-	-3	-0-	493	3		Y	-0-			27
09		480 #	466	-0-	-14	-0-	466	3		Y	-0-			27
10		472 R	472	-0-	-0-	-0-	472	3		Y	-0-			27
11		480 #	463	-0-	-17	-0-	463	3		Y	-0-			27
12		496 #	480	-0-	-16	-0-	480	3		Y	-0-			27
TOTAL GAS PROD:			5,561			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED				872683									
BARNESLEY, M.L.		WELL #:		3	RRCID ->	057082	COMPL. DATE	10/15/1973	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		527 #	523	-0-	-4	-0-	519 2	4 9	Y	4	2 8		71
02		505 R	505	-0-	-0-	-0-	502 2	3 9	Y	3			74
03		549 R	549	-0-	-0-	-0-	546 2	3 9	Y	3			77
04		537 R	537	-0-	-0-	-0-	533 2	4 9	Y	4			81
05		527 #	427	-0-	-100	-0-	420 2	7 9	Y	6			87
06		540 #	466	-0-	-74	-0-	464 2	2 9	Y	2	82 1		7
07		570 R	570	-0-	-0-	-0-	569 2	1 9	Y	1			8
08		558 #	526	-0-	-32	-0-	524 2	2 9	Y	2			10
09		540 #	530	-0-	-10	-0-	529 2	1 9	Y	1			11
10		558 #	492	-0-	-66	-0-	492 2		Y	-0-			11
11		540 #	507	-0-	-33	-0-	507 2		Y	-0-			11
12		558 #	474	-0-	-84	-0-	472 2	2 9	Y	2			13
TOTAL GAS PROD:		6,106				TOTAL CONDENSATE PROD:				28			

BARNESLEY, M. L.		WELL #:		4	RRCID ->	065960	COMPL. DATE	03/26/1976	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A		
01		527 #	453	-0-	-74	-0-	450 2	3 9	Y	3			90
02		493 #	481	-0-	-12	-0-	477 2	4 9	Y	4			94
03		535 R	535	-0-	-0-	-0-	528 2	7 9	Y	6	2 8		98
04		564 R	564	-0-	-0-	-0-	560 2	4 9	Y	4	1 8		101
05		565 R	565	-0-	-0-	-0-	558 2	7 9	Y	6	1 8		106
06		510 #	445	-0-	-65	-0-	445 2		Y	-0-	82 1		24
07		589 #	549	-0-	-40	-0-	549 2		Y	-0-			24
08		589 #	486	-0-	-103	-0-	486 2		Y	-0-			24
09		540 #	477	-0-	-63	-0-	477 2		Y	-0-			24
10		558 #	402	-0-	-156	-0-	401 2	1 9	Y	1			25
11		540 #	447	-0-	-93	-0-	445 2	2 9	Y	2			27
12		558 #	518	-0-	-40	-0-	514 2	4 9	Y	4			31
TOTAL GAS PROD:		5,922				TOTAL CONDENSATE PROD:				30			

VANGUARD PERMIAN, LLC		881579		WELL #:		28	RRCID ->	052666	COMPL. DATE	09/06/1978	TOTAL DEPTH	3411	PERF. 3018 - 3411
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE				
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.//		881579								
LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		31	RRCID ->	055587	COMPL. DATE	09/25/1978	TOTAL DEPTH	3521	PERF.	2974 - 3464
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		411 R	411	-0-	-0-	-0-	411 3	Y	-0-			-0-
02		429 R	429	-0-	-0-	-0-	429 3	Y	-0-			-0-
03		403 #	312	-0-	-91	-0-	312 3	Y	-0-			-0-
04		390 #	203	-0-	-187	-0-	203 3	Y	-0-			-0-
05		465 #	145	-0-	-320	-0-	145 3	Y	-0-			-0-
06		450 #	107	-0-	-343	-0-	107 3	Y	-0-			-0-
07		465 #	85	-0-	-380	-0-	85 3	Y	-0-			-0-
08		310 #	58	-0-	-252	-0-	58 3	Y	-0-			-0-
09		210 #	147	-0-	-63	-0-	147 3	Y	-0-			-0-
10		229 R	229	-0-	-0-	-0-	229 3	Y	-0-			-0-
11		297 R	297	-0-	-0-	-0-	297 3	Y	-0-			-0-
12		392 R	392	-0-	-0-	-0-	392 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,815		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		26	RRCID ->	057965	COMPL. DATE	03/31/1956	TOTAL DEPTH	3663	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1209 #	816	-0-	-393	-0-	742 3	74 9	Y	67		92
02		1073 #	949	-0-	-124	-0-	940 3	9 9	Y	8	67 1	33
03		992 #	822	-0-	-170	-0-	804 3	18 9	Y	16		49
04		960 #	378	-0-	-582	-0-	367 3	11 9	Y	10		59
05		1069 R	1069	-0-	-0-	-0-	1018 3	51 9	Y	46		105
06		960 #	725	-0-	-235	-0-	682 3	43 9	Y	39	72 1	72
07		1069 R	1069	-0-	-0-	-0-	1035 3	34 9	Y	31		103
08		1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	1037 3	40 9	Y	36		139
09		1020 #	700	-0-	-320	-0-	682 3	18 9	Y	16	92 1	63
10		1054 #	689	-0-	-365	-0-	689 3		Y	-0-		63
11		1050 #	812	-0-	-238	-0-	793 3	19 9	Y	17		80
12		1085 #	567	-0-	-518	-0-	563 2	4 9	Y	4		84
TOTAL GAS PROD:		9,673		TOTAL CONDENSATE PROD:		290						

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		23	RRCID ->	060723	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	3521	PERF.	3017 - 3246
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE					
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.//		881579									
LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		34	RRCID ->	074253	COMPL. DATE	11/25/1977	TOTAL DEPTH	3515	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		434 #	277	-0-	-157	-0-	277 3			Y	-0-		-0-
02		418 R	418	-0-	-0-	-0-	418 3			Y	-0-		-0-
03		475 R	475	-0-	-0-	-0-	475 3			Y	-0-		-0-
04		450 R	450	-0-	-0-	-0-	450 3			Y	-0-		-0-
05		454 R	454	-0-	-0-	-0-	454 3			Y	-0-		-0-
06		447 R	447	-0-	-0-	-0-	447 3			Y	-0-		-0-
07		633 R	633	-0-	-0-	-0-	633 3			Y	-0-		-0-
08		685 R	685	-0-	-0-	-0-	685 3			Y	-0-		-0-
09		495 R	495	-0-	-0-	-0-	495 3			Y	-0-		-0-
10		465 #	438	-0-	-27	-0-	438 3			Y	-0-		-0-
11		660 #	419	-0-	-241	-0-	419 3			Y	-0-		-0-
12		682 #	397	-0-	-285	-0-	397 2			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,588		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		35	RRCID ->	074341	COMPL. DATE	12/08/1977	TOTAL DEPTH	3350	PERF. N/A		
01		503 R	503	-0-	-0-	-0-	467 3	36 9	Y	33		48	
02		520 R	520	-0-	-0-	-0-	511 3	9 9	Y	8	36 1	20	
03		526 R	526	-0-	-0-	-0-	507 3	19 9	Y	17		37	
04		505 R	505	-0-	-0-	-0-	480 3	25 9	Y	23		60	
05		558 #	517	-0-	-41	-0-	493 3	24 9	Y	22		82	
06		540 #	430	-0-	-110	-0-	411 3	19 9	Y	17	56 1	43	
07		616 R	616	-0-	-0-	-0-	598 3	18 9	Y	16		59	
08		591 R	591	-0-	-0-	-0-	571 3	20 9	Y	18		77	
09		510 #	500	-0-	-10	-0-	491 3	9 9	Y	8	51 1	34	
10		620 #	470	-0-	-150	-0-	470 3		Y	-0-		34	
11		600 #	468	-0-	-132	-0-	468 3		Y	-0-		34	
12		620 #	481	-0-	-139	-0-	481 2		Y	-0-		34	
TOTAL GAS PROD:		6,127		TOTAL CONDENSATE PROD:		162							

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		36	RRCID ->	088379	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3003 - 3160		
01		2929 R	761	-0-	-2168	-0-	737 3	24 9	Y	22		104	
02		777 R	777	-0-	-0-	-0-	771 3	6 9	Y	5	77 1	32	
03		806 #	779	-0-	-27	-0-	770 3	9 9	Y	8		40	
04		780 #	732	-0-	-48	-0-	710 3	22 9	Y	20		60	
05		837 #	796	-0-	-41	-0-	766 3	30 9	Y	27		87	
06		810 #	593	-0-	-217	-0-	583 3	10 9	Y	9	59 1	37	
07		837 #	805	-0-	-32	-0-	796 3	9 9	Y	8		45	
08		806 #	659	-0-	-147	-0-	649 3	10 9	Y	9		54	
09		780 #	313	-0-	-467	-0-	304 3	9 9	Y	8	36 1	26	
10		806 #	311	-0-	-495	-0-	311 3		Y	-0-		26	
11		780 #	317	-0-	-463	-0-	313 3	4 9	Y	4		30	
12		806 #	346	-0-	-460	-0-	342 2	4 9	Y	4		34	
TOTAL GAS PROD:		7,189		TOTAL CONDENSATE PROD:		124							

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE					
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.//		881579									
LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		38	RRCID ->	095167	COMPL. DATE	04/11/1981	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2930 - 3196	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2199 R	2199	-0-	-0-	-0-	2149 3	50 9	Y	45				93
02	2360 R	2360	-0-	-0-	-0-	2349 3	11 9	Y	10	69 1			34
03	2387 #	2211	-0-	-176	-0-	2199 3	12 9	Y	11				45
04	2130 #	2025	-0-	-105	-0-	2003 3	22 9	Y	20				65
05	2511 #	2014	-0-	-497	-0-	1962 3	52 9	Y	47				112
06	2430 #	1619	-0-	-811	-0-	1597 3	22 9	Y	20	77 1			55
07	2511 #	2340	-0-	-171	-0-	2322 3	18 9	Y	16				71
08	2201 #	2133	-0-	-68	-0-	2114 3	19 9	Y	17				88
09	2040 #	1731	-0-	-309	-0-	1721 3	10 9	Y	9	59 1			38
10	2325 #	1888	-0-	-437	-0-	1888 3		Y	-0-				38
11	2250 #	1839	-0-	-411	-0-	1830 3	9 9	Y	8				46
12	2325 #	1897	-0-	-428	-0-	1890 2	7 9	Y	6				52
TOTAL GAS PROD:		24,256		TOTAL CONDENSATE PROD:		209							

SAND HILLS (RUSTLER)		80473 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CRANE					
ENERGY EQUITY COMPANY		252009										
SANDHILLS RANCH		WELL #:		3WS	RRCID ->	103964	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	407	PERF.	368 - 375
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SANDHILLS RANCH		WELL #:		3WS	RRCID ->	110608	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	434	PERF.	410 - 425
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270				N	NO RPT		-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270				N	NO RPT		-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270				N	NO RPT		-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270				N	NO RPT		-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270				N	NO RPT		-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270				N	NO RPT		-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270				N	NO RPT		-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270				N	NO RPT		-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270				N	NO RPT		-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270				N	NO RPT		-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270				N	NO RPT		-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (SAN ANGELO)		80473 558		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE								
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336														
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1901		RRCID -> 201854		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3542 - 3774								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER)		80473 620		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE								
APACHE CORPORATION		027200														
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 262 U		RRCID -> 099625		COMPL. DATE 04/06/1982		TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 3602								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336		RRCID -> 197590		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 4766 PERF. 3455 - 3592								
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 109														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2046 #	1456	-0-	-590	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
02	1914 #	1485	-0-	-429	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1643	-0-	1643	1643	1643	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1468	-0-	1468	3111	1468	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	155	-0-	155	3266	155	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	944	-0-	944	4210	944	2			Y	-0-					-0-
07	4995	1444	-0-	-3551	659	1444	2			Y	-0-					-0-
08	2133 R	1474	-0-	-659	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
09	1470 #	1139	-0-	-331	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
10	1457 #	499	-0-	-958	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
11	1440 #	849	-0-	-591	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
12	1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		12,556				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAND HILLS (TUBB)														
APACHE CORPORATION														
TUBB, J. B. -B-														
		80473 682		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
		027200												
		WELL #: 15		RRCID -> 067554		COMPL. DATE 12/08/1997		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 2718		- 4472		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:								TOTAL CONDENSATE PROD:						
														-0-

TUBB, J. B. "B"														
WELL #: 13 L RRCID -> 069237 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:								TOTAL CONDENSATE PROD:						
														-0-

TUBB, J. B. A/C 1														
WELL #: 154 RRCID -> 092231 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	1009	3	47	9	Y	43	43	1
02	1077	R	1077	-0-	-0-	-0-	1046	3	31	9	Y	28	28	1
03	1054	#	1031	-0-	-23	-0-	997	3	34	9	Y	31	30	1
04	1109	R	1109	-0-	-0-	-0-	1079	3	30	9	Y	27	28	1
05	1116	#	873	-0-	-243	-0-	834	3	39	9	Y	35	34	1
06	1080	#	871	-0-	-209	-0-	650	3	186	4	Y	32	33	1
							35	9						
07	1201	R	1201	-0-	-0-	-0-	1164	3	37	9	Y	34	34	1
08	1223	R	1223	-0-	-0-	-0-	1186	3	37	9	Y	34	33	1
09	1279	R	1279	-0-	-0-	-0-	1243	3	36	9	Y	33	33	1
10	1115	R	1115	-0-	-0-	-0-	1078	3	37	9	Y	34	35	1
11	1152	R	1152	-0-	-0-	-0-	1106	3	9	4	Y	34	34	1
							37	9						
12	1227	R	1227	-0-	-0-	-0-	1185	3	42	9	Y	38	36	1
TOTAL GAS PROD:		13,214						TOTAL CONDENSATE PROD:						403

SAND HILLS (TUBB)												
APACHE CORPORATION												
TUBB, J. B. C												
//CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
//CONT.// 027200												
WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		31 #	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	3		Y	-0-
02		29 #	24	-0-	-5	-0-	-0-	24	3		Y	-0-
03		31 #	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	3		Y	-0-
04		30 #	23	-0-	-7	-0-	-0-	23	3		Y	-0-
05		31 #	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	3		Y	-0-
06		35 R	35	-0-	-0-	-0-	-0-	27	3	8 4	Y	-0-
07		117 R	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	3		Y	-0-
08		54 R	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	3		Y	-0-
09		25 R	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	3		Y	-0-
10		62 #	28	-0-	-34	-0-	-0-	28	3		Y	-0-
11		60 #	26	-0-	-34	-0-	-0-	26	3		Y	-0-
12		62 #	25	-0-	-37	-0-	-0-	25	3		Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			430				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TUBB, J. B. "D"												
WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694												
01		868 #	662	-0-	-206	-0-	-0-	493	3	169 9	Y	154
02		1309 R	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	1157	3	152 9	Y	138
03		1460 R	1460	-0-	-0-	-0-	-0-	1262	3	198 9	Y	180
04		1560 R	1560	-0-	-0-	-0-	-0-	1208	3	352 9	Y	320
05		1112 R	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	1047	3	65 9	Y	59
06		1330 R	1330	-0-	-0-	-0-	-0-	981	3	281 4	Y	62
								68	9			
07		1560 R	1560	-0-	-0-	-0-	-0-	1486	3	74 9	Y	67
08		1823 R	1823	-0-	-0-	-0-	-0-	1564	3	259 9	Y	235
09		1875 R	1875	-0-	-0-	-0-	-0-	1668	3	207 9	Y	188
10		1498 R	1498	-0-	-0-	-0-	-0-	1351	3	147 9	Y	134
11		1126 R	1126	-0-	-0-	-0-	-0-	999	3	8 4	Y	108
								119	9			
12		1085 #	641	-0-	-444	-0-	-0-	599	3	42 9	Y	38
TOTAL GAS PROD:			15,956				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,683		

TUBB, J. B. C												
WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676												
01		775 #	578	-0-	-197	-0-	-0-	532	3	46 9	Y	42
02		783 #	622	-0-	-161	-0-	-0-	559	3	63 9	Y	57
03		837 #	708	-0-	-129	-0-	-0-	650	3	58 9	Y	53
04		847 R	847	-0-	-0-	-0-	-0-	817	3	30 9	Y	27
05		651 #	464	-0-	-187	-0-	-0-	425	3	39 9	Y	35
06		690 #	260	-0-	-430	-0-	-0-	175	3	50 4	Y	32
								35	9			
07		775 #	272	-0-	-503	-0-	-0-	235	3	37 9	Y	34
08		775 #	174	-0-	-601	-0-	-0-	137	3	37 9	Y	34
09		111 R	111	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3	36 9	Y	33
10		434 #	90	-0-	-344	-0-	-0-	54	3	36 9	Y	33
11		270 #	70	-0-	-200	-0-	-0-	67	3	1 4	Y	2
								2	9			
12		1015 R	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	973	3	42 9	Y	38
TOTAL GAS PROD:			5,211				TOTAL CONDENSATE PROD:			420		

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (TUBB)												
APACHE CORPORATION												
TUBB, J. B. A/C 1												
//CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
//CONT.// 027200												
WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		1705 #	1506	-0-	-199	-0-	1506	3				-0-
02		1595 #	1391	-0-	-204	-0-	1391	3				-0-
03		1829 #	1763	-0-	-66	-0-	1763	3				-0-
04		1680 #	1552	-0-	-128	-0-	1552	3				-0-
05		1519 #	1077	-0-	-442	-0-	1077	3				-0-
06		1710 #	1019	-0-	-691	-0-	792	3	227	4		-0-
07		1767 #	1114	-0-	-653	-0-	1114	3				-0-
08		1767 #	773	-0-	-994	-0-	773	3				-0-
09		511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	3				-0-
10		1505 R	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3				-0-
11		1258 R	1258	-0-	-0-	-0-	1248	3	10	4		-0-
12		1116 #	990	-0-	-126	-0-	990	3				-0-
TOTAL GAS PROD:			14,459			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TUBB, J. B. A/C 1												
WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TUBB, J. B. A/C 1												
WELL #: 200 RRCID -> 157996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397												
01		465 #	161	-0-	-304	-0-	127	3	34	9	Y	1
02		348 #	135	-0-	-213	-0-	104	3	31	9	Y	1
03	INC	G-10	103	-0-	103	103	69	3	34	9	Y	2
04	INC	G-10	78	-0-	78	181	48	3	30	9	Y	1
05	INC	G-10	75	-0-	75	256	36	3	39	9	Y	2
06		708 R	452	-0-	-256	-0-	324	3	93	4	Y	1
							35	9				
07		244 R	244	-0-	-0-	-0-	207	3	37	9	Y	1
08		291 R	291	-0-	-0-	-0-	254	3	37	9	Y	2
09		232 R	232	-0-	-0-	-0-	201	3	31	9	Y	2
10		341 #	110	-0-	-231	-0-	91	3	19	9	Y	1
11		330 #	58	-0-	-272	-0-	22	3	36	9	Y	1
12		279 #	67	-0-	-212	-0-	25	3	42	9	Y	3
TOTAL GAS PROD:			2,006			TOTAL CONDENSATE PROD:			368			

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INC	G-10	86	-0-	86	399	52	3	34	9	Y	31	30	1			1
02	INC	G-10	84	-0-	84	483	53	3	31	9	Y	28	28	1			1
03		548 R	65	-0-	-483	-0-	20	3	45	9	Y	41	40	1			2
04		840 R	840	-0-	-0-	-0-	795	3	45	9	Y	41	41	1			2
05		777 R	777	-0-	-0-	-0-	740	3	37	9	Y	34	34	1			2
06		651 R	651	-0-	-0-	-0-	623	3	28	9	Y	25	26	1			1
07		831 R	831	-0-	-0-	-0-	795	3	36	9	Y	33	33	1			1
08		803 R	803	-0-	-0-	-0-	766	3	37	9	Y	34	33	1			2
09		740 R	740	-0-	-0-	-0-	714	3	26	9	Y	24	25	1			1
10		731 R	731	-0-	-0-	-0-	705	3	26	9	Y	24	24	1			1
11		752 R	752	-0-	-0-	-0-	716	3	36	9	Y	33	33	1			1
12		760 R	760	-0-	-0-	-0-	718	3	42	9	Y	38	36	1			3
TOTAL GAS PROD:			7,120		TOTAL CONDENSATE PROD:			386									

TUBB, J. B. -C- WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556

01		4650 #	4640	-0-	-10	-0-	4606	3	34	9	Y	31	30	1			1
02		4379 #	4198	-0-	-181	-0-	4167	3	31	9	Y	28	28	1			1
03		4681 #	4499	-0-	-182	-0-	4465	3	34	9	Y	31	30	1			2
04		4530 #	4494	-0-	-36	-0-	4464	3	30	9	Y	27	28	1			1
05		4650 #	4302	-0-	-348	-0-	4263	3	39	9	Y	35	34	1			2
06		4500 #	4109	-0-	-391	-0-	3167	3	907	4	Y	32	33	1			1
							35	9									
07		5354 R	5354	-0-	-0-	-0-	5317	3	37	9	Y	34	34	1			1
08		5473 R	5473	-0-	-0-	-0-	5436	3	37	9	Y	34	33	1			2
09		4753 R	4753	-0-	-0-	-0-	4717	3	36	9	Y	33	33	1			2
10		5170 R	5170	-0-	-0-	-0-	5133	3	37	9	Y	34	35	1			1
11		4888 R	4888	-0-	-0-	-0-	4812	3	39	4	Y	34	34	1			1
							37	9									
12		4402 #	4394	-0-	-8	-0-	4352	3	42	9	Y	38	36	1			3
TOTAL GAS PROD:			56,274		TOTAL CONDENSATE PROD:			391									

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
 WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

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

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W. N. ET AL TR. 1 WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

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

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

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144

01	2139 #	1524	-0-	-615	-0-	1524	2					N	-0-	1	1			-0-
02	2001 #	1407	-0-	-594	-0-	1407	2					N	-0-					-0-
03	1488 #	1097	-0-	-391	-0-	1097	2					N	-0-					-0-
04	1805 R	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2					N	-0-					-0-
05	3094 R	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2					N	-0-					-0-
06	2838 R	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2					N	-0-					-0-
07	3131 R	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2					N	-0-					-0-
08	3368 R	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2					N	-0-					-0-
09	3543 R	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2					N	-0-					-0-
10	3697 R	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2					N	-0-					-0-
11	3392 R	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2					N	-0-					-0-
12	3796 R	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 82 RRCID -> 183134 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4112 - 4126

01	403 #	257	-0-	-146	-0-	213	2	44	9			N	40	42	1			3
02	348 #	236	-0-	-112	-0-	186	2	50	9			N	45	44	1			4
03	620 #	475	-0-	-145	-0-	357	2	118	9			N	107	103	1			8
04	600 #	449	-0-	-151	-0-	337	2	112	9			N	102	101	1			9
05	434 #	294	-0-	-140	-0-	259	2	35	9			N	32	37	1			4
06	450 #	-0-	-0-	-450	-0-							N	-0-	4	1			-0-
07	465 #	-0-	-0-	-465	-0-							N	-0-					-0-
08	465 #	-0-	-0-	-465	-0-							N	68	56	1			12
09	450 #	-0-	-0-	-450	-0-							N	-0-	12	1			-0-
10	279 #	-0-	-0-	-279	-0-							N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	983 R	983	-0-	-0-	-0-	983	2		Y	-0-			-0-
02	911 R	911	-0-	-0-	-0-	911	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	900	-0-	900	900	900	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	789	-0-	789	1689	789	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	815	-0-	815	2504	815	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	815	-0-	815	3319	815	2		Y	-0-			-0-
07	4159 R	840	-0-	-3319	-0-	840	2		Y	-0-			-0-
08	797 R	797	-0-	-0-	-0-	797	2		Y	-0-			-0-
09	810 #	709	-0-	-101	-0-	709	2		Y	-0-			-0-
10	837 #	640	-0-	-197	-0-	640	2		Y	-0-			-0-
11	810 #	719	-0-	-91	-0-	719	2		Y	-0-			-0-
12	837 #	693	-0-	-144	-0-	693	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

01	2325 #	2108	-0-	-217	-0-	2108	2		Y	-0-			-0-
02	2175 #	1907	-0-	-268	-0-	1907	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1976	-0-	1976	1976	1976	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1712	-0-	1712	3688	1712	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	213	-0-	213	3901	213	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	1812	-0-	1812	5713	1805	2	7 9	Y	6	6 1		-0-
07	8086 R	2373	-0-	-5713	-0-	2360	2	13 9	Y	12	12 1		-0-
08	2233 R	2233	-0-	-0-	-0-	2219	2	14 9	Y	13	13 1		-0-
09	1621 R	1621	-0-	-0-	-0-	1587	2	34 9	Y	31	31 1		-0-
10	744 R	744	-0-	-0-	-0-	718	2	26 9	Y	24	24 1		-0-
11	2391 R	2391	-0-	-0-	-0-	2360	2	31 9	Y	28	27 1		1
12	1287 R	1287	-0-	-0-	-0-	1275	2	12 9	Y	11	12 1		-0-

TOTAL GAS PROD: 20,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 869 RRCID -> 195211 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4186

01	1702 R	1702	-0-	-0-	-0-	1679	2	23 9	Y	21	21 1		2
02	1534 R	1534	-0-	-0-	-0-	1510	2	24 9	Y	22	22 1		2
03	DLQ G-10	1595	-0-	1595	1595	1570	2	25 9	Y	23	23 1		2
04	DLQ G-10	1436	-0-	1436	3031	1414	2	22 9	Y	20	20 1		2
05	DLQ G-10	1323	-0-	1323	4354	1306	2	17 9	Y	15	15 1		2
06	DLQ G-10	815	-0-	815	5169	787	2	28 9	Y	25	23 1		4
07	6882 R	1713	-0-	-5169	-0-	1688	2	25 9	Y	23	23 1		4
08	1692 R	1692	-0-	-0-	-0-	1673	2	19 9	Y	17	18 1		3
09	1611 R	1611	-0-	-0-	-0-	1591	2	20 9	Y	18	19 1		2
10	1705 #	1444	-0-	-261	-0-	1415	2	29 9	Y	26	26 1		2
11	1682 R	1682	-0-	-0-	-0-	1659	2	23 9	Y	21	21 1		2
12	1705 #	1572	-0-	-133	-0-	1546	2	26 9	Y	24	24 1		2

TOTAL GAS PROD: 18,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																		
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336																		
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 305 RRCID -> 203836 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4296 - 4440																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		472 R	472	-0-	-0-	-0-	-0-	449	2	23	9	Y	21	24	1			1
02		440 R	440	-0-	-0-	-0-	-0-	421	2	19	9	Y	17	17	1			1
03	DLQ	G-10	472	-0-	472	472	472	452	2	20	9	Y	18	18	1			1
04	DLQ	G-10	442	-0-	442	914	914	424	2	18	9	Y	16	16	1			1
05	DLQ	G-10	180	-0-	180	1094	1094	163	2	17	9	Y	15	15	1			1
06	DLQ	G-10	413	-0-	413	1507	1507	392	2	21	9	Y	19	19	1			1
07	1982	R	475	-0-	-1507	-0-	-0-	446	2	29	9	Y	26	26	1			1
08	512	R	512	-0-	-0-	-0-	-0-	490	2	22	9	Y	20	20	1			1
09	450	#	423	-0-	-27	-0-	-0-	400	2	23	9	Y	21	22	1			-0-
10	465	#	391	-0-	-74	-0-	-0-	367	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
11	510	#	440	-0-	-70	-0-	-0-	416	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
12	527	#	424	-0-	-103	-0-	-0-	405	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,084			TOTAL CONDENSATE PROD:			234									

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 215386 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4390 - 5715																		
01	2573	#	1139	-0-	-1434	-0-	-0-	1045	2	94	9	N	85	93	1			3
02	2204	#	1830	-0-	-374	-0-	-0-	1757	2	73	9	N	66	67	1			2
03	2449	#	1305	-0-	-1144	-0-	-0-	1227	2	78	9	N	71	71	1			2
04	2370	#	1084	-0-	-1286	-0-	-0-	1014	2	70	9	N	64	64	1			2
05	2449	#	419	-0-	-2030	-0-	-0-	396	2	23	9	N	21	22	1			1
06	1890	#	1034	-0-	-856	-0-	-0-	1034	2			N	-0-	1	1			-0-
07	1953	#	1248	-0-	-705	-0-	-0-	1134	2	114	9	N	104	101	1			3
08	2003	R	2003	-0-	-0-	-0-	-0-	1968	2	35	9	N	32	34	1			1
09	1080	#	1066	-0-	-14	-0-	-0-	970	2	96	9	N	87	86	1			2
10	1240	#	1151	-0-	-89	-0-	-0-	1053	2	98	9	N	89	89	1			2
11	1950	#	986	-0-	-964	-0-	-0-	889	2	97	9	N	88	89	1			1
12	2015	#	160	-0-	-1855	-0-	-0-	86	2	74	9	N	67	67	1			1
TOTAL GAS PROD:			13,425			TOTAL CONDENSATE PROD:			774									

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 871 RRCID -> 248877 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4065 - 4359																		
01	6510	#	5747	-0-	-763	-0-	-0-	5614	2	133	9	Y	121	120	1			10
02	5887	#	4774	-0-	-1113	-0-	-0-	4627	2	147	9	Y	134	133	1			11
03	DLQ	G-10	4944	-0-	4944	4944	4944	4798	2	146	9	Y	133	134	1			10
04	DLQ	G-10	4547	-0-	4547	9491	9491	4412	2	135	9	Y	123	122	1			11
05	DLQ	G-10	5789	-0-	5789	15280	15280	5693	2	96	9	Y	87	88	1			10
06	DLQ	G-10	5347	-0-	5347	20627	20627	5185	2	162	9	Y	147	135	1			22
07	14931		3656	-0-	-11275	-0-	-0-	3502	2	154	9	Y	140	140	1			22
08	14804	R	5452	-0-	-9352	-0-	-0-	5335	2	117	9	Y	106	109	1			19
09	5190	#	2449	-0-	-2741	-0-	-0-	2360	2	89	9	Y	81	90	1			10
10	5363	#	839	-0-	-4524	-0-	-0-	797	2	42	9	Y	38	45	1			3
11	5190	#	4140	-0-	-1050	-0-	-0-	3923	2	217	9	Y	197	183	1			17
12	0	W	4039	-0-	4039	4039	4039	3839	2	200	9	Y	182	187	1			12
TOTAL GAS PROD:			51,723			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,489									

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURNETT OIL CO., INC. 110016
 MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6193 R	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
02		5207 R	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
03		5897 R	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
04		5733 R	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
05		5975 R	5975	-0-	-0-	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
06		4690 R	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
07		6569 R	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
08		6200 R	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
09		5811 R	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
10		6579 R	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
11		6152 R	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
12		5654 R	5654	-0-	-0-	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			70,660				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 BARNESLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		361 R	361	-0-	-0-	-0-	33	1	262	3	Y	41					41
							21	4	45	9							
03		636 R	636	-0-	-0-	-0-	529	3	107	9	Y	97	56	1			82
04		300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	69	1			13
05		310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
06		300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07		310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08		310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09		1303 R	1303	-0-	-0-	-0-	106	1	1197	3	Y	-0-					-0-
10		1321 R	1321	-0-	-0-	-0-	110	1	1211	3	Y	-0-					-0-
11		1185 R	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
12		1300 R	1300	-0-	-0-	-0-	110	1	1190	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			6,106				TOTAL CONDENSATE PROD:			138							

MILLWEE OIL, INC. 569339
 TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		155 #	122	-0-	-33	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
02		145 #	95	-0-	-50	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
03		115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
04		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
05		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
06		120 #	90	-0-	-30	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
07		124 #	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
08		124 #	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
09		120 #	80	-0-	-40	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
10		124 #	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
11		90 #	80	-0-	-10	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
12		93 #	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,196				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
MILLWEE OIL, INC. //CONT.// 569339
TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

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

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 612 RRCID -> 051372 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 #	1097	-0-	-50	-0-	1097	2		N	-0-			-0-
02	1073 #	1005	-0-	-68	-0-	1005	2		N	-0-			-0-
03	1178 #	1063	-0-	-115	-0-	1063	2		N	-0-			-0-
04	1140 #	999	-0-	-141	-0-	999	2		N	-0-			-0-
05	1178 #	351	-0-	-827	-0-	351	2		N	-0-			-0-
06	1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-			-0-
07	1106 R	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-			-0-
08	1054 #	1039	-0-	-15	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
09	1140 #	764	-0-	-376	-0-	764	2		N	-0-			-0-
10	1178 #	696	-0-	-482	-0-	696	2		N	-0-			-0-
11	1140 #	80	-0-	-1060	-0-	80	2		N	-0-			-0-
12	1116 #	34	-0-	-1082	-0-	34	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,377		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 592 RRCID -> 183024 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5054 - 5450

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612 #	1504	-0-	-108	-0-	1504	2		N	-0-			-0-
02	1508 #	1500	-0-	-8	-0-	1500	2		N	-0-			-0-
03	1612 #	1497	-0-	-115	-0-	1495	2	2 9	N	2	2 1		-0-
04	1500 #	1430	-0-	-70	-0-	1421	2	9 9	N	8	8 1		-0-
05	1612 #	168	-0-	-1444	-0-	168	2		N	-0-			-0-
06	1560 #	-0-	-0-	-1560	-0-				N	-0-			-0-
07	1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-			-0-
08	1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-				N	6	6 1		-0-
09	1440 #	-0-	-0-	-1440	-0-				N	10	10 1		-0-
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	10	10 1		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10	10 1		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12	12 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,099		TOTAL CONDENSATE PROD:		58							

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 59 RRCID -> 206401 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5040 - 5291

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5281 R	5281	-0-	-0-	-0-	5281 2		Y	-0-			-0-
02		4496 R	4496	-0-	-0-	-0-	4494 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
03	DLQ	G-10	4751	-0-	4751	4751	4740 2	11 9	Y	10	10 1		-0-
04	DLQ	G-10	4345	-0-	4345	9096	4324 2	21 9	Y	19	19 1		-0-
05	DLQ	G-10	1178	-0-	1178	10274	1177 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
06	DLQ	G-10	2013	-0-	2013	12287	2003 2	10 9	Y	9	9 1		-0-
07		15359 R	3072	-0-	-12287	-0-	3072 2		Y	-0-			-0-
08		4960 R	4960	-0-	-0-	-0-	4960 2		Y	-0-			-0-
09		4888 R	4888	-0-	-0-	-0-	4888 2		Y	-0-			-0-
10		1736 R	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2		Y	-0-			-0-
11		1091 R	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2		Y	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1150 RRCID -> 208048 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334

01		1085 #	923	-0-	-162	-0-	923 2		Y	-0-	1 1		-0-
02		1015 #	791	-0-	-224	-0-	791 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	617	-0-	617	617	617 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	712	-0-	712	1329	650 2	62 9	Y	56	56 1		-0-
05	DLQ	G-10	259	-0-	259	1588	259 2		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	696	-0-	696	2284	696 2		Y	-0-			-0-
07		3238 R	954	-0-	-2284	-0-	930 2	24 9	Y	22	21 1		-1
08		952 R	952	-0-	-0-	-0-	934 2	18 9	Y	16	17 1		-0-
09		634 R	634	-0-	-0-	-0-	620 2	14 9	Y	13	13 1		-0-
10		432 R	432	-0-	-0-	-0-	422 2	10 9	Y	9	9 1		-0-
11		196 R	196	-0-	-0-	-0-	194 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
12		29 R	29	-0-	-0-	-0-	29 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS) 80473 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
 BURNETT OIL CO., INC. 110016
 MCKNIGHT, M. B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 224883 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5057 - 5388

01		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	993 2	517 9	Y	470	502 1		95
02		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	990 2	444 9	Y	404	411 1		88
03		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1185 2	552 9	Y	502	451 1		139
04		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1189 2	528 9	Y	480	516 1		103
05		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1147 2	396 9	Y	360	358 1		105
06		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	825 2	397 9	Y	361	350 1		116
07		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1054 2	448 9	Y	407	384 1		139
08		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1024 2	392 9	Y	356	434 1		61
09		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1070 2	452 9	Y	411	402 1		70
10		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1064 2	400 9	Y	364	302 1		132
11		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1002 2	430 9	Y	391	447 1		76
12		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1056 2	432 9	Y	393	352 1		117

TOTAL GAS PROD: 17,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,899

SAND HILLS (WICHITA ALBANY, S.)		80473 819		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE						
APACHE CORPORATION		027200												
TUBB, J. B. I		WELL #: 1		RRCID -> 205916		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5169 - 5719				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE			
01	3100 #	2574	-0-	-526	-0-	2336	3	238	9	Y	216	213	1	6
02	2900 #	2798	-0-	-102	-0-	2605	3	193	9	Y	175	174	1	7
03	3100 #	1887	-0-	-1213	-0-	1749	3	138	9	Y	125	125	1	7
04	3270 #	1186	-0-	-2084	-0-	1094	3	92	9	Y	84	87	1	4
05	2325	1178	-0-	-1147	-0-	1029	3	149	9	Y	135	133	1	6
06	2250	1124	-0-	-1126	-0-	766	3	219	4	Y	126	128	1	4
						139	9							
07	2325	590	-0-	-1735	-0-	514	3	76	9	Y	69	71	1	2
08	2325	365	-0-	-1960	-0-	321	3	44	9	Y	40	40	1	2
09	1140 #	283	-0-	-857	-0-	222	3	61	9	Y	55	54	1	3
10	589 N	250	-0-	-339	-0-	136	3	114	9	Y	104	103	1	4
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	308	3	3	4	Y	102	102	1	4
						112	9							
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	276	3	117	9	Y	106	102	1	8
TOTAL GAS PROD:		13,051		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,337								

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336										
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 307		RRCID -> 151755		COMPL. DATE 07/28/1994		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2333 - 2485				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2		N	-0-		-0-
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-		-0-
03	1023 N	874	-0-	-149	-0-	874	2		N	-0-		-0-
04	930 N	713	-0-	-217	-0-	713	2		N	-0-		-0-
05	899 N	132	-0-	-767	-0-	132	2		N	-0-		-0-
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-		-0-
07	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-		-0-
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-		-0-
09	870 N	626	-0-	-244	-0-	626	2		N	-0-		-0-
10	961 N	376	-0-	-585	-0-	376	2		N	-0-		-0-
11	840 N	441	-0-	-399	-0-	441	2		N	-0-		-0-
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WADDELL, W.N. ET AL		80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
WADDELL, W.N. ET AL		109336										
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 1028		RRCID -> 152000		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01	1054 N	971	-0-	-83	-0-	971	2		N	-0-		-0-
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2		N	-0-		-0-
03	1116 N	937	-0-	-179	-0-	937	2		N	-0-		-0-
04	930 N	794	-0-	-136	-0-	794	2		N	-0-		-0-
05	961 N	108	-0-	-853	-0-	108	2		N	-0-		-0-
06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-		-0-
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		N	-0-		-0-
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-		-0-
09	1200 N	747	-0-	-453	-0-	747	2		N	-0-		-0-
10	1209 N	581	-0-	-628	-0-	581	2		N	-0-		-0-
11	990 N	622	-0-	-368	-0-	622	2		N	-0-		-0-
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,119		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336														
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			-0-
02		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			-0-
03		620 N	515	-0-	-105	-0-	515	2		N	-0-			-0-
04		510 N	416	-0-	-94	-0-	416	2		N	-0-			-0-
05		496 N	126	-0-	-370	-0-	126	2		N	-0-			-0-
06		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-
07		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			-0-
08		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-
09		510 N	379	-0-	-131	-0-	379	2		N	-0-			-0-
10		558 N	334	-0-	-224	-0-	334	2		N	-0-			-0-
11		480 N	445	-0-	-35	-0-	445	2		N	-0-			-0-
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,798			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380														
01		744 N	715	-0-	-29	-0-	715	2		N	-0-			-0-
02		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			-0-
03		806 N	600	-0-	-206	-0-	574	2	26 9	N	24	24 1		-0-
04		690 N	632	-0-	-58	-0-	622	2	10 9	N	9	9 1		-0-
05		713 N	195	-0-	-518	-0-	191	2	4 9	N	4	4 1		-0-
06		764 N	764	-0-	-0-	-0-	761	2	3 9	N	3	3 1		-0-
07		651 N	640	-0-	-11	-0-	605	2	35 9	N	32	30 1		2
08		771 N	771	-0-	-0-	-0-	760	2	11 9	N	10	11 1		1
09		750 N	559	-0-	-191	-0-	529	2	30 9	N	27	27 1		1
10		651 N	407	-0-	-244	-0-	386	2	21 9	N	19	19 1		1
11		750 N	72	-0-	-678	-0-	69	2	3 9	N	3	4 1		-0-
12		589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,009			TOTAL CONDENSATE PROD:			131					

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1013 RRCID -> 154682 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498														
01		961 N	955	-0-	-6	-0-	955	2		N	-0-			-0-
02		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-			-0-
03		1023 N	924	-0-	-99	-0-	924	2		N	-0-			-0-
04		930 N	798	-0-	-132	-0-	798	2		N	-0-			-0-
05		930 N	335	-0-	-595	-0-	335	2		N	-0-			-0-
06		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-			-0-
07		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-			-0-
08		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-			-0-
09		990 N	658	-0-	-332	-0-	658	2		N	-0-			-0-
10		899 N	362	-0-	-537	-0-	362	2		N	-0-			-0-
11		870 N	40	-0-	-830	-0-	40	2		N	-0-			-0-
12		682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,727			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 533 RRCID -> 154781 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		341 N	338	-0-	-3	-0-	338 2		N	-0-			-0-
02		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-			-0-
03		341 N	314	-0-	-27	-0-	314 2		N	-0-			-0-
04		330 N	260	-0-	-70	-0-	260 2		N	-0-			-0-
05		341 N	94	-0-	-247	-0-	94 2		N	-0-			-0-
06		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-			-0-
07		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-			-0-
08		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-			-0-
09		390 N	250	-0-	-140	-0-	250 2		N	-0-			-0-
10		372 N	238	-0-	-134	-0-	238 2		N	-0-			-0-
11		330 N	300	-0-	-30	-0-	300 2		N	-0-			-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,179				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 974 RRCID -> 155479 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395

01		961 N	934	-0-	-27	-0-	934 2		N	-0-			-0-
02		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-			-0-
03		1116 N	942	-0-	-174	-0-	942 2		N	-0-			-0-
04		900 N	740	-0-	-160	-0-	740 2		N	-0-			-0-
05		930 N	316	-0-	-614	-0-	316 2		N	-0-			-0-
06		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		N	-0-			-0-
07		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2		N	-0-			-0-
08		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2		N	-0-			-0-
09		1260 N	709	-0-	-551	-0-	709 2		N	-0-			-0-
10		1147 N	801	-0-	-346	-0-	801 2		N	-0-			-0-
11		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-			-0-
12		744 N	1	-0-	-743	-0-	1 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,616				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 332 RRCID -> 157163 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442

01		372 N	344	-0-	-28	-0-	344 2		N	-0-			-0-
02		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-			-0-
03		372 N	364	-0-	-8	-0-	364 2		N	-0-			-0-
04		330 N	293	-0-	-37	-0-	293 2		N	-0-			-0-
05		341 N	136	-0-	-205	-0-	136 2		N	-0-			-0-
06		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-			-0-
07		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-			-0-
08		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-			-0-
09		480 N	234	-0-	-246	-0-	234 2		N	-0-			-0-
10		403 N	283	-0-	-120	-0-	283 2		N	-0-			-0-
11		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-			-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,512				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 375 RRCID -> 157164 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		1054 N	1007	-0-	-47	-0-		1007	2		N	-0-				-0-	
02		961 N	961	-0-	-0-	-0-		961	2		N	-0-				-0-	
03		1116 N	990	-0-	-126	-0-		990	2		N	-0-				-0-	
04		960 N	796	-0-	-164	-0-		796	2		N	-0-				-0-	
05		1023 N	258	-0-	-765	-0-		258	2		N	-0-				-0-	
06		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-		1103	2		N	-0-				-0-	
07		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-		1219	2		N	-0-				-0-	
08		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-		1052	2		N	-0-				-0-	
09		1110 N	757	-0-	-353	-0-		757	2		N	-0-				-0-	
10		1209 N	610	-0-	-599	-0-		610	2		N	-0-				-0-	
11		1020 N	691	-0-	-329	-0-		691	2		N	-0-				-0-	
12		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,444					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561

01		1333 N	1304	-0-	-29	-0-		1304	2		N	-0-				-0-	
02		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-		1155	2		N	-0-				-0-	
03		1457 N	1170	-0-	-287	-0-		1170	2		N	-0-				-0-	
04		1260 N	952	-0-	-308	-0-		952	2		N	-0-				-0-	
05		1240 N	122	-0-	-1118	-0-		122	2		N	-0-				-0-	
06		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-		1156	2		N	-0-				-0-	
07		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-		1545	2		N	-0-				-0-	
08		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-		1376	2		N	-0-				-0-	
09		1170 N	968	-0-	-202	-0-		968	2		N	-0-				-0-	
10		1550 N	702	-0-	-848	-0-		702	2		N	-0-				-0-	
11		1320 N	584	-0-	-736	-0-		584	2		N	-0-				-0-	
12		992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			11,034					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468

01		651 N	648	-0-	-3	-0-		648	2		N	-0-				-0-	
02		606 N	606	-0-	-0-	-0-		606	2		N	-0-				-0-	
03		651 N	612	-0-	-39	-0-		612	2		N	-0-				-0-	
04		630 N	603	-0-	-27	-0-		603	2		N	-0-				-0-	
05		651 N	76	-0-	-575	-0-		76	2		N	-0-				-0-	
06		600 N	540	-0-	-60	-0-		540	2		N	-0-				-0-	
07		684 N	684	-0-	-0-	-0-		684	2		N	-0-				-0-	
08		633 N	633	-0-	-0-	-0-		633	2		N	-0-				-0-	
09		540 N	484	-0-	-56	-0-		484	2		N	-0-				-0-	
10		682 N	307	-0-	-375	-0-		307	2		N	-0-				-0-	
11		600 N	441	-0-	-159	-0-		441	2		N	-0-				-0-	
12		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,634					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 290 RRCID -> 161950 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2414 - 2518

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	152	-0-	-561	-0-	152	2		N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	713 N	4	-0-	-709	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-			-0-
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			-0-
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-			-0-
09	750 N	581	-0-	-169	-0-	581	2		N	-0-			-0-
10	868 N	501	-0-	-367	-0-	501	2		N	-0-			-0-
11	780 N	637	-0-	-143	-0-	637	2		N	-0-			-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 718 RRCID -> 161953 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458

01	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	2		N	-0-			-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
03	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	2		N	-0-			-0-
04	300 N	234	-0-	-66	-0-	234	2		N	-0-			-0-
05	310 N	85	-0-	-225	-0-	85	2		N	-0-			-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
09	390 N	235	-0-	-155	-0-	235	2		N	-0-			-0-
10	341 N	209	-0-	-132	-0-	209	2		N	-0-			-0-
11	300 N	250	-0-	-50	-0-	250	2		N	-0-			-0-
12	248 N	34	-0-	-214	-0-	34	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624

01	2511 X	2374	-0-	-137	-0-	2374	2		Y	-0-			-0-
02	2349 X	2153	-0-	-196	-0-	2152	2	1	9	Y	1	1	-0-
03	2511 X	2226	-0-	-285	-0-	2201	2	25	9	Y	23	1	-0-
04	2340 X	1852	-0-	-488	-0-	1826	2	26	9	Y	24	1	-0-
05	2418 X	333	-0-	-2085	-0-	330	2	3	9	Y	3	1	-0-
06	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2806	2	8	9	Y	7	1	-0-
07	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-		-0-
08	2232 X	2217	-0-	-15	-0-	2217	2			Y	-0-		-0-
09	2820 X	1603	-0-	-1217	-0-	1603	2			Y	-0-		-0-
10	2914 X	1228	-0-	-1686	-0-	1228	2			Y	-0-		-0-
11	2820 X	224	-0-	-2596	-0-	224	2			Y	-0-		-0-
12	2480 X	136	-0-	-2344	-0-	136	2			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,646		TOTAL CONDENSATE PROD:		58							

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2	N	-0-			-0-
02		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2	N	-0-			-0-
03		1488 N	1251	-0-	-237	-0-	1251	2	N	-0-			-0-
04		1290 N	1003	-0-	-287	-0-	1003	2	N	-0-			-0-
05		1302 N	344	-0-	-958	-0-	344	2	N	-0-			-0-
06		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2	N	-0-			-0-
07		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2	N	-0-			-0-
08		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2	N	-0-			-0-
09		1380 N	963	-0-	-417	-0-	963	2	N	-0-			-0-
10		1457 N	930	-0-	-527	-0-	930	2	N	-0-			-0-
11		1230 N	1059	-0-	-171	-0-	1059	2	N	-0-			-0-
12		992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404

01		1085 N	1077	-0-	-8	-0-	1077	2	Y	-0-			-0-
02		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2	Y	-0-			-0-
03		1178 N	1033	-0-	-145	-0-	1033	2	Y	-0-			-0-
04		1050 N	858	-0-	-192	-0-	858	2	Y	-0-			-0-
05		1054 N	293	-0-	-761	-0-	293	2	Y	-0-			-0-
06		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2	Y	-0-			-0-
07		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2	Y	-0-			-0-
08		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2	Y	-0-			-0-
09		1020 N	788	-0-	-232	-0-	788	2	Y	-0-			-0-
10		1054 N	678	-0-	-376	-0-	678	2	Y	-0-			-0-
11		1020 N	820	-0-	-200	-0-	820	2	Y	-0-			-0-
12		806 N	16	-0-	-790	-0-	16	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1235 RRCID -> 215664 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736

01		1302 N	1259	-0-	-43	-0-	1259	2	Y	-0-			-0-
02		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2	Y	-0-			-0-
03		1364 N	1169	-0-	-195	-0-	1169	2	Y	-0-			-0-
04		1230 N	948	-0-	-282	-0-	948	2	Y	-0-			-0-
05		1209 N	189	-0-	-1020	-0-	189	2	Y	-0-			-0-
06		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	Y	-0-			-0-
07		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2	Y	-0-			-0-
08		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2	Y	-0-			-0-
09		1170 N	754	-0-	-416	-0-	754	2	Y	-0-			-0-
10		1209 N	403	-0-	-806	-0-	403	2	Y	-0-			-0-
11		990 N	590	-0-	-400	-0-	590	2	Y	-0-			-0-
12		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	-0-	2572	2			Y	-0-					-0-
02	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
03	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	-0-	2427	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
04	2490 N	2101	-0-	-389	-0-	-0-	2094	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	2573 X	457	-0-	-2116	-0-	-0-	456	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	-0-	3122	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
07	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	-0-	2739	2	31	9	Y	28	26	1			2
08	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	3150 X	1842	-0-	-1308	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
10	3255 X	1509	-0-	-1746	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
11	2850 X	232	-0-	-2618	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
12	2759 X	26	-0-	-2733	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		21,932		TOTAL CONDENSATE PROD:		59											

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424

01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
02	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
03	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
04	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
05	1581 N	340	-0-	-1241	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
07	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
08	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
09	1530 N	1174	-0-	-356	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
10	1581 N	921	-0-	-660	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
11	1560 N	895	-0-	-665	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
12	1209 N	16	-0-	-1193	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		14,280		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596

01	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
02	2610 X	2469	-0-	-141	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
03	2790 X	2500	-0-	-290	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
04	2790 X	2096	-0-	-694	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
05	2883 X	450	-0-	-2433	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	2790 X	677	-0-	-2113	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
08	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
09	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
10	3162 X	1277	-0-	-1885	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
11	3210 X	278	-0-	-2932	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		21,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 145 RRCID -> 222874 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		372 N	369	-0-	-3	-0-	369 2			N	-0-			-0-
02		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2			N	-0-			-0-
03		403 N	345	-0-	-58	-0-	345 2			N	-0-			-0-
04		360 N	337	-0-	-23	-0-	337 2			N	-0-			-0-
05		372 N	110	-0-	-262	-0-	110 2			N	-0-			-0-
06		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2			N	-0-			-0-
07		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2			N	-0-			-0-
08		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2			N	-0-			-0-
09		360 N	249	-0-	-111	-0-	249 2			N	-0-			-0-
10		372 N	203	-0-	-169	-0-	203 2			N	-0-			-0-
11		330 N	249	-0-	-81	-0-	249 2			N	-0-			-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,273				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2456

01		1736 N	1682	-0-	-54	-0-	1682 2			N	-0-			-0-
02		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2			N	-0-			-0-
03		1922 N	1612	-0-	-310	-0-	1610 2	2 9		N	2	2 1		-0-
04		1620 N	1386	-0-	-234	-0-	1386 2			N	-0-			-0-
05		1643 N	330	-0-	-1313	-0-	330 2			N	-0-			-0-
06		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 2			N	-0-			-0-
07		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1850 2	26 9		N	24	22 1		2
08		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1675 2	37 9		N	34	33 1		3
09		2070 N	1255	-0-	-815	-0-	1241 2	14 9		N	13	15 1		1
10		1891 N	1202	-0-	-689	-0-	1202 2			N	-0-	1 1		-0-
11		1650 N	650	-0-	-1000	-0-	650 2			N	-0-			-0-
12		1302 N	109	-0-	-1193	-0-	109 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,424				TOTAL CONDENSATE PROD:			73				

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556

01		1364 N	1363	-0-	-1	-0-	1363 2			N	-0-			-0-
02		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2			N	-0-			-0-
03		1426 N	1266	-0-	-160	-0-	1266 2			N	-0-			-0-
04		1320 N	1067	-0-	-253	-0-	1067 2			N	-0-			-0-
05		1333 N	242	-0-	-1091	-0-	242 2			N	-0-			-0-
06		1230 N	1059	-0-	-171	-0-	1059 2			N	-0-			-0-
07		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2			N	-0-			-0-
08		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2			N	-0-			-0-
09		1050 N	912	-0-	-138	-0-	912 2			N	-0-			-0-
10		1271 N	621	-0-	-650	-0-	621 2			N	-0-			-0-
11		1170 N	812	-0-	-358	-0-	812 2			N	-0-			-0-
12		930 N	1	-0-	-929	-0-	1 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,099				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1147 N	1095	-0-	-52	-0-	1095 2	N	-0-		-0-
02		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2	N	-0-		-0-
03		1209 N	1024	-0-	-185	-0-	1024 2	N	-0-		-0-
04		1050 N	847	-0-	-203	-0-	847 2	N	-0-		-0-
05		1085 N	13	-0-	-1072	-0-	13 2	N	-0-		-0-
06		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2	N	-0-		-0-
07		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2	N	-0-		-0-
08		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2	N	-0-		-0-
09		1140 N	797	-0-	-343	-0-	797 2	N	-0-		-0-
10		1271 N	613	-0-	-658	-0-	613 2	N	-0-		-0-
11		1080 N	869	-0-	-211	-0-	869 2	N	-0-		-0-
12		837 N	-0-	-0-	-837	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,775				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658

01		2945 N	2763	-0-	-182	-0-	2763 2	N	-0-		-0-
02		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441 2	N	-0-		-0-
03		2976 X	2483	-0-	-493	-0-	2483 2	N	-0-		-0-
04		2880 X	2025	-0-	-855	-0-	2025 2	N	-0-		-0-
05		2976 X	343	-0-	-2633	-0-	343 2	N	-0-		-0-
06		2670 X	1802	-0-	-868	-0-	1802 2	N	-0-		-0-
07		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212 2	N	-0-		-0-
08		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829 2	N	-0-		-0-
09		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 2	N	-0-		-0-
10		2976 X	1122	-0-	-1854	-0-	1122 2	N	-0-		-0-
11		2880 X	1361	-0-	-1519	-0-	1361 2	N	-0-		-0-
12		2976 X	120	-0-	-2856	-0-	120 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			22,532				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550

01		2573 N	2353	-0-	-220	-0-	2353 2	N	-0-		-0-
02		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141 2	N	-0-		-0-
03		2728 N	2328	-0-	-400	-0-	2328 2	N	-0-		-0-
04		2280 N	1971	-0-	-309	-0-	1971 2	N	-0-		-0-
05		2294 N	748	-0-	-1546	-0-	748 2	N	-0-		-0-
06		2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2746 2	N	-0-		-0-
07		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537 2	N	-0-		-0-
08		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239 2	N	-0-		-0-
09		2760 N	1650	-0-	-1110	-0-	1650 2	N	-0-		-0-
10		2542 N	726	-0-	-1816	-0-	726 2	N	-0-		-0-
11		2160 N	320	-0-	-1840	-0-	320 2	N	-0-		-0-
12		1705 N	7	-0-	-1698	-0-	7 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,766				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336														
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2		N	-0-			-0-
02		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2		N	-0-			-0-
03		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2618	2	3 9	N	3	1		-0-
04		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2129	2	8 9	N	7	1		-0-
05		434 N	344	-0-	-90	-0-	341	2	3 9	N	3	1		-0-
06		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1828	2	8 9	N	7	1		-0-
07		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2		N	-0-			-0-
08		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2		N	-0-			-0-
09		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2		N	-0-			-0-
10		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-			-0-
11		420 N	190	-0-	-230	-0-	190	2		N	-0-			-0-
12		434 N	130	-0-	-304	-0-	130	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,481		TOTAL CONDENSATE PROD:			20						

WADDELL, W.N., ETAL WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		Y	-0-			-0-
02		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		Y	-0-			-0-
03		713 N	665	-0-	-48	-0-	665	2		Y	-0-			-0-
04		690 N	555	-0-	-135	-0-	555	2		Y	-0-			-0-
05		682 N	319	-0-	-363	-0-	319	2		Y	-0-			-0-
06		630 N	552	-0-	-78	-0-	552	2		Y	-0-			-0-
07		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		Y	-0-			-0-
08		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		Y	-0-			-0-
09		540 N	502	-0-	-38	-0-	502	2		Y	-0-			-0-
10		775 N	560	-0-	-215	-0-	560	2		Y	-0-			-0-
11		690 N	597	-0-	-93	-0-	597	2		Y	-0-			-0-
12		527 N	26	-0-	-501	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,608		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WADDELL, W.N., ETAL WELL #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1705 N	1689	-0-	-16	-0-	1689	2		Y	-0-			-0-
02		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2		Y	-0-			-0-
03		1736 N	1605	-0-	-131	-0-	1605	2		Y	-0-			-0-
04		1620 N	1323	-0-	-297	-0-	1323	2		Y	-0-			-0-
05		1643 N	405	-0-	-1238	-0-	405	2		Y	-0-			-0-
06		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2		Y	-0-			-0-
07		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2		Y	-0-			-0-
08		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2		Y	-0-			-0-
09		1650 N	1205	-0-	-445	-0-	1205	2		Y	-0-			-0-
10		1860 N	1052	-0-	-808	-0-	1052	2		Y	-0-			-0-
11		1590 N	1295	-0-	-295	-0-	1295	2		Y	-0-			-0-
12		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,278		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-				-0-
02		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	-0-				-0-
03		1395 N	1197	-0-	-198	-0-	1197	2		N	-0-				-0-
04		1260 N	1074	-0-	-186	-0-	1074	2		N	-0-				-0-
05		1271 N	291	-0-	-980	-0-	291	2		N	-0-				-0-
06		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		N	-0-				-0-
07		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2		N	-0-				-0-
08		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		N	-0-				-0-
09		1470 N	898	-0-	-572	-0-	898	2		N	-0-				-0-
10		1333 N	767	-0-	-566	-0-	767	2		N	-0-				-0-
11		1170 N	130	-0-	-1040	-0-	130	2		N	-0-				-0-
12		930 N	52	-0-	-878	-0-	52	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			10,922				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692

01		8459 X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	2		N	-0-				-0-
02		7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	7059	2	14	9	N	13	1		-0-
03		6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	6398	2	6	9	N	5	1		-0-
04		5550 X	3658	-0-	-1892	-0-	3658	2		N	-0-				-0-
05		8463 X	3	-0-	-8460	-0-	1	2	2	9	N	2	1		-0-
06		8190 X	-0-	-0-	-8190	-0-				N	-0-				-0-
07		7564 X	7051	-0-	-513	-0-	7044	2	7	9	N	6	1		-0-
08		9660 X	9660	-0-	-0-	-0-	9660	2		N	-0-				-0-
09		6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2		N	-0-				-0-
10		7037 X	2558	-0-	-4479	-0-	2558	2		N	-0-				-0-
11		9360 X	914	-0-	-8446	-0-	914	2		N	-0-				-0-
12		9672 X	549	-0-	-9123	-0-	549	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			52,722				TOTAL CONDENSATE PROD:			26					

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526

01		1860 N	1794	-0-	-66	-0-	1794	2		N	-0-				-0-
02		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2		N	-0-				-0-
03		1953 N	1683	-0-	-270	-0-	1659	2	24	9	N	22	1		-0-
04		1740 N	1417	-0-	-323	-0-	1416	2	1	9	N	1	1		-0-
05		1736 N	326	-0-	-1410	-0-	323	2	3	9	N	3	1		-0-
06		1620 N	1597	-0-	-23	-0-	1589	2	8	9	N	7	1		-0-
07		1457 N	1397	-0-	-60	-0-	1331	2	66	9	N	60	56	1	4
08		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1234	2	1	9	N	1	5	1	-0-
09		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2		N	-0-				-0-
10		1395 N	951	-0-	-444	-0-	951	2		N	-0-				-0-
11		1200 N	192	-0-	-1008	-0-	192	2		N	-0-				-0-
12		1643 N	95	-0-	-1548	-0-	95	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			13,898				TOTAL CONDENSATE PROD:			94					

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE				
VANGUARD PERMIAN, LLC				881579									
LEA, P. J.				WELL #: 48	RRCID -> 152001	COMPL. DATE 10/18/1994	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 2434	-	2514			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	3	N	-0-			-0-
02	174	N	50	-0-	-124	-0-	50	3	N	-0-			-0-
03	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	3	N	-0-			-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-			-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-			-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-			-0-
07	217	N	14	-0-	-203	-0-	14	3	N	-0-			-0-
08	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	3	N	-0-			-0-
09	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3	N	-0-			-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		853				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LEA, P. J.				WELL #: 37	RRCID -> 152004	COMPL. DATE 11/05/1994	TOTAL DEPTH 3305	PERF. 2451	-	2520			
01	1519	N	1318	-0-	-201	-0-	1318	3	N	-0-			-0-
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3	N	-0-			-0-
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3	N	-0-			-0-
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3	N	-0-			-0-
05	1612	N	1417	-0-	-195	-0-	1417	3	N	-0-			-0-
06	1440	N	1078	-0-	-362	-0-	1078	3	N	-0-			-0-
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3	N	-0-			-0-
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3	N	-0-			-0-
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3	N	-0-			-0-
10	1550	N	1377	-0-	-173	-0-	1377	3	N	-0-			-0-
11	1470	N	1399	-0-	-71	-0-	1399	3	N	-0-			-0-
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,727				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LEA, P. J.				WELL #: 27	RRCID -> 152450	COMPL. DATE 11/21/1994	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 2380	-	2520			
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3	N	-0-			-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-			-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-			-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-			-0-
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3	N	-0-			-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-			-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-			-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-			-0-
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3	N	-0-			-0-
10	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3	N	-0-			-0-
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3	N	-0-			-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,064				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE						
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.//		881579										
LEA, P. J. "B"		WELL #:		16	RRCID ->	153424	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2484	-	2534
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01		341 N	282	-0-	-59	-0-	282 3		Y	-0-		-0-		
02		319 N	316	-0-	-3	-0-	316 3		Y	-0-		-0-		
03		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		Y	-0-		-0-		
04		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		Y	-0-		-0-		
05		341 N	333	-0-	-8	-0-	333 3		Y	-0-		-0-		
06		330 N	248	-0-	-82	-0-	242 3	6 9	Y	5		5		
07		351 N	351	-0-	-0-	-0-	344 3	7 9	Y	6	4 1	7		
08		353 N	353	-0-	-0-	-0-	346 3	7 9	Y	6		13		
09		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		Y	-0-		13		
10		341 N	324	-0-	-17	-0-	324 3		Y	-0-	9 1	4		
11		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		Y	-0-		4		
12		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		Y	-0-		4		

TOTAL GAS PROD: 3,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LEA, P.J.		WELL #:		63	RRCID ->	156448	COMPL. DATE	08/15/1995	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2386	-	2521
01		186 N	160	-0-	-26	-0-	160 3		N	-0-		-0-		
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-		-0-		
03		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-		-0-		
04		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-		-0-		
05		186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3		N	-0-		-0-		
06		180 N	147	-0-	-33	-0-	147 3		N	-0-		-0-		
07		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-		-0-		
08		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-		-0-		
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-		-0-		
10		248 N	224	-0-	-24	-0-	224 3		N	-0-		-0-		
11		240 N	230	-0-	-10	-0-	230 3		N	-0-		-0-		
12		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-		-0-		

TOTAL GAS PROD: 2,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA UNIT		WELL #:		64	RRCID ->	157083	COMPL. DATE	10/23/1995	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2366	-	2496
01		155 N	97	-0-	-58	-0-	97 3		N	-0-		-0-		
02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-		-0-		
03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-		-0-		
04		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-		-0-		
05		217 N	86	-0-	-131	-0-	86 3		N	-0-		-0-		
06		210 N	33	-0-	-177	-0-	33 3		N	-0-		-0-		
07		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-		-0-		
08		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-		-0-		
09		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-		-0-		
10		279 N	193	-0-	-86	-0-	193 3		N	-0-		-0-		
11		270 N	221	-0-	-49	-0-	221 3		N	-0-		-0-		
12		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-		-0-		

TOTAL GAS PROD: 2,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.//		881579								
LEA, P.J.		WELL #:		61	RRCID ->	157436	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	3575	PERF.	2392 - 3575
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		120 N	108	-0-	-12	-0-	108 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,496	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LEA, P.J.		WELL #:		62	RRCID ->	157437	COMPL. DATE	08/13/1995	TOTAL DEPTH	3536	PERF.	2550 - 3536
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		120 N	108	-0-	-12	-0-	108 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,496	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		28	RRCID ->	200564	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	3411	PERF.	2418 - 2555
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE						
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.//		881579										
LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		30	RRCID ->	203841	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	2454	-	2622
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
01	651 N	492	-0-	-159	-0-	492	3	N	-0-			-0-		
02	551 N	546	-0-	-5	-0-	546	3	N	-0-			-0-		
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-			-0-		
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-			-0-		
05	589 N	553	-0-	-36	-0-	553	3	N	-0-			-0-		
06	540 N	461	-0-	-79	-0-	461	3	N	-0-			-0-		
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-			-0-		
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3	N	-0-			-0-		
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-			-0-		
10	558 N	512	-0-	-46	-0-	512	3	N	-0-			-0-		
11	540 N	489	-0-	-51	-0-	489	3	N	-0-			-0-		
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		6,345		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	204039	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	4990	PERF.	2456	-	2602
01	992 N	509	-0-	-483	-0-	509	3	N	-0-			-0-		
02	783 N	588	-0-	-195	-0-	588	3	N	-0-			-0-		
03	589 N	505	-0-	-84	-0-	505	3	N	-0-			-0-		
04	480 N	464	-0-	-16	-0-	464	3	N	-0-			-0-		
05	620 N	439	-0-	-181	-0-	439	3	N	-0-			-0-		
06	480 N	207	-0-	-273	-0-	207	3	N	-0-			-0-		
07	465 N	276	-0-	-189	-0-	276	3	N	-0-			-0-		
08	434 N	289	-0-	-145	-0-	289	3	N	-0-			-0-		
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3	N	-0-			-0-		
10	279 N	197	-0-	-82	-0-	197	3	N	-0-			-0-		
11	270 N	148	-0-	-122	-0-	148	3	N	-0-			-0-		
12	217 N	57	-0-	-160	-0-	57	2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		3,878		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	205277	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	2403	-	2515
01	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	3	N	-0-			-0-		
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-			-0-		
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-			-0-		
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-			-0-		
05	372 N	291	-0-	-81	-0-	291	3	N	-0-			-0-		
06	450 N	223	-0-	-227	-0-	223	3	N	-0-			-0-		
07	372 N	232	-0-	-140	-0-	232	3	N	-0-			-0-		
08	279 N	204	-0-	-75	-0-	204	3	N	-0-			-0-		
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-			-0-		
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-			-0-		
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-			-0-		
12	372 N	221	-0-	-151	-0-	221	2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		3,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579										
SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 206268		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	217 N	165	-0-	-52	-0-	165 3		N	-0-			-0-
02	203 N	186	-0-	-17	-0-	186 3		N	-0-			-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-			-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-			-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-			-0-
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	182 3	15 9	N	14	13 1		1
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	216 3	15 9	N	14	14 1		1
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-	1 1		-0-
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	202 3		N	-0-			-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-			-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-			-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		28						

SAND HILL TUBB UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 206312		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786				
01	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 3		N	-0-			-0-
02	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 3		N	-0-			-0-
03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 3		N	-0-			-0-
04	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 3		N	-0-			-0-
05	1550 N	742	-0-	-808	-0-	742 3		N	-0-			-0-
06	1470 N	533	-0-	-937	-0-	533 3		N	-0-			-0-
07	1426 N	768	-0-	-658	-0-	768 3		N	-0-			-0-
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3		N	-0-			-0-
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3		N	-0-			-0-
10	775 N	722	-0-	-53	-0-	722 3		N	-0-			-0-
11	750 N	667	-0-	-83	-0-	667 3		N	-0-			-0-
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,316		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEA, KATIE W. A/C 5		WELL #: 31		RRCID -> 208524		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2854 - 3060				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.//		881579											
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 208856		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-				3
02	232 N	225	-0-	-7	-0-	225	3			N	-0-				3
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-				3
04	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-				3
05	248 N	158	-0-	-90	-0-	158	3			N	-0-				3
06	210 N	170	-0-	-40	-0-	164	3	6	9	N	5				8
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	188	3	7	9	N	6	6	1		8
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	198	3	3	9	N	3				11
09	180 N	118	-0-	-62	-0-	118	3			N	-0-				11
10	186 N	63	-0-	-123	-0-	63	3			N	-0-	8	1		3
11	180 N	49	-0-	-131	-0-	49	3			N	-0-				3
12	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-				3
TOTAL GAS PROD:		1,860				TOTAL CONDENSATE PROD:				14					

LEA, KATIE W.		WELL #:		14		RRCID -> 209246		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728					
01	682 N	537	-0-	-145	-0-	537	3			N	-0-				-0-
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-				-0-
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-				-0-
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-				-0-
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-				-0-
06	660 N	647	-0-	-13	-0-	647	3			N	-0-				-0-
07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-				-0-
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-				-0-
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-				-0-
10	992 N	626	-0-	-366	-0-	626	3			N	-0-				-0-
11	810 N	592	-0-	-218	-0-	592	3			N	-0-				-0-
12	682 N	578	-0-	-104	-0-	578	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,110				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEA, P.J.		WELL #:		101		RRCID -> 209574		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452					
01	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-				-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-				-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-				-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-				-0-
05	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-				-0-
06	240 N	170	-0-	-70	-0-	170	3			N	-0-				-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-				-0-
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-				-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-				-0-
10	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-				-0-
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-				-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,666				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
 LEA, P. J. WELL #: 103 RRCID -> 209697 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		465 N	326	-0-	-139	-0-	326	3		N	-0-			-0-	
02		377 N	374	-0-	-3	-0-	374	3		N	-0-			-0-	
03		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-	
04		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-	
05		403 N	391	-0-	-12	-0-	391	3		N	-0-			-0-	
06		390 N	313	-0-	-77	-0-	313	3		N	-0-			-0-	
07		372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3		N	-0-			-0-	
08		403 N	346	-0-	-57	-0-	346	3		N	-0-			-0-	
09		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-	
10		341 N	321	-0-	-20	-0-	321	3		N	-0-			-0-	
11		330 N	321	-0-	-9	-0-	321	3		N	-0-			-0-	
12		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,144											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LEA, P. J. WELL #: 102 RRCID -> 209763 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490

01		403 N	314	-0-	-89	-0-	314	3		N	-0-			-0-	
02		348 N	325	-0-	-23	-0-	325	3		N	-0-			-0-	
03		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-	
04		300 N	252	-0-	-48	-0-	252	3		N	-0-			-0-	
05		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-	
06		300 N	288	-0-	-12	-0-	288	3		N	-0-			-0-	
07		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-	
08		403 N	346	-0-	-57	-0-	346	3		N	-0-			-0-	
09		300 N	296	-0-	-4	-0-	296	3		N	-0-			-0-	
10		372 N	294	-0-	-78	-0-	294	3		N	-0-			-0-	
11		330 N	307	-0-	-23	-0-	307	3		N	-0-			-0-	
12		310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,804											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LEA, P. J. WELL #: 104 RRCID -> 210072 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610

01		403 N	343	-0-	-60	-0-	343	3		N	-0-			-0-	
02		377 N	374	-0-	-3	-0-	374	3		N	-0-			-0-	
03		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-	
04		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-	
05		403 N	358	-0-	-45	-0-	358	3		N	-0-			-0-	
06		360 N	323	-0-	-37	-0-	323	3		N	-0-			-0-	
07		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-	
08		372 N	346	-0-	-26	-0-	346	3		N	-0-			-0-	
09		330 N	309	-0-	-21	-0-	309	3		N	-0-			-0-	
10		372 N	324	-0-	-48	-0-	324	3		N	-0-			-0-	
11		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-	
12		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,130											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
 LEA, P.J. WELL #: 105 RRCID -> 210073 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		620 N	520	-0-	-100	-0-	520	3		N	-0-			-0-
02		551 N	549	-0-	-2	-0-	549	3		N	-0-			-0-
03		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-
04		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
05		589 N	533	-0-	-56	-0-	533	3		N	-0-			-0-
06		540 N	415	-0-	-125	-0-	415	3		N	-0-			-0-
07		527 N	455	-0-	-72	-0-	455	3		N	-0-			-0-
08		527 N	454	-0-	-73	-0-	454	3		N	-0-			-0-
09		420 N	218	-0-	-202	-0-	218	3		N	-0-			-0-
10		465 N	38	-0-	-427	-0-	38	3		N	-0-			-0-
11		450 N	3	-0-	-447	-0-	3	3		N	-0-			-0-
12		217 N	2	-0-	-215	-0-	2	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,274				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LEA, P. J. WELL #: 107 RRCID -> 210866 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496

01		403 N	234	-0-	-169	-0-	234	3		N	-0-			-0-
02		290 N	250	-0-	-40	-0-	250	3		N	-0-			-0-
03		248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3		N	-0-			-0-
04		240 N	187	-0-	-53	-0-	187	3		N	-0-			-0-
05		279 N	88	-0-	-191	-0-	88	3		N	-0-			-0-
06		210 N	125	-0-	-85	-0-	125	3		N	-0-			-0-
07		186 N	143	-0-	-43	-0-	143	3		N	-0-			-0-
08		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
09		120 N	87	-0-	-33	-0-	87	3		N	-0-			-0-
10		155 N	72	-0-	-83	-0-	72	3		N	-0-			-0-
11		120 N	72	-0-	-48	-0-	72	3		N	-0-			-0-
12		93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,659				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LEA, KATIE W. WELL #: 108 RRCID -> 210876 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516

01		310 N	260	-0-	-50	-0-	260	3		N	-0-			-0-
02		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
04		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
05		310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3		N	-0-			-0-
06		300 N	224	-0-	-76	-0-	224	3		N	-0-			-0-
07		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
08		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
09		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
10		310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3		N	-0-			-0-
11		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
12		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,538				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.//		881579								
LEA, KATIE W.		WELL #:		117	RRCID ->	210911	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	2793	PERF.	2372 - 2510
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		341 N	329	-0-	-12	-0-	329 3		N	-0-		-0-
02		377 N	327	-0-	-50	-0-	327 3		N	-0-		-0-
03		372 N	285	-0-	-87	-0-	285 3		N	-0-		-0-
04		330 N	31	-0-	-299	-0-	31 3		N	-0-		-0-
05		341 N	130	-0-	-211	-0-	130 3		N	-0-		-0-
06		270 N	95	-0-	-175	-0-	95 3		N	-0-		-0-
07		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-		-0-
08		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-		-0-
09		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-		-0-
10		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-		-0-
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-		-0-
12		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEA, KATIE W.		WELL #:		110	RRCID ->	211925	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	2919	PERF.	2500 - 2616
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		434 N	350	-0-	-84	-0-	350 3		N	-0-		-0-
02		406 N	374	-0-	-32	-0-	374 3		N	-0-		-0-
03		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-		-0-
04		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-		-0-
05		403 N	373	-0-	-30	-0-	373 3		N	-0-		-0-
06		360 N	301	-0-	-59	-0-	301 3		N	-0-		-0-
07		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-		-0-
08		372 N	360	-0-	-12	-0-	360 3		N	-0-		-0-
09		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-		-0-
10		403 N	351	-0-	-52	-0-	351 3		N	-0-		-0-
11		360 N	342	-0-	-18	-0-	342 3		N	-0-		-0-
12		372 N	362	-0-	-10	-0-	362 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,295		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEA, P.J.		WELL #:		109	RRCID ->	211952	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	2787	PERF.	2398 - 2512
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
 LEA, KATIE W. WELL #: 116 RRCID -> 212061 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		992 N	877	-0-	-115	-0-	877	3		N	-0-			-0-
02		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3		N	-0-			-0-
03		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3		N	-0-			-0-
04		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3		N	-0-			-0-
05		1457 N	1256	-0-	-201	-0-	1256	3		N	-0-			-0-
06		1200 N	1017	-0-	-183	-0-	1017	3		N	-0-			-0-
07		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3		N	-0-			-0-
08		1271 N	918	-0-	-353	-0-	918	3		N	-0-			-0-
09		1020 N	636	-0-	-384	-0-	636	3		N	-0-			-0-
10		1209 N	308	-0-	-901	-0-	308	3		N	-0-			-0-
11		900 N	326	-0-	-574	-0-	326	3		N	-0-			-0-
12		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,173				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

LEA, P.J. WELL #: 106 RRCID -> 212065 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572

01		403 N	273	-0-	-130	-0-	273	3		N	-0-			-0-
02		348 N	290	-0-	-58	-0-	290	3		N	-0-			-0-
03		279 N	231	-0-	-48	-0-	231	3		N	-0-			-0-
04		270 N	187	-0-	-83	-0-	187	3		N	-0-			-0-
05		310 N	179	-0-	-131	-0-	179	3		N	-0-			-0-
06		210 N	138	-0-	-72	-0-	138	3		N	-0-			-0-
07		186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3		N	-0-			-0-
08		186 N	122	-0-	-64	-0-	122	3		N	-0-			-0-
09		150 N	83	-0-	-67	-0-	83	3		N	-0-			-0-
10		155 N	61	-0-	-94	-0-	61	3		N	-0-			-0-
11		120 N	45	-0-	-75	-0-	45	3		N	-0-			-0-
12		93 N	23	-0-	-70	-0-	23	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,784				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 111 RRCID -> 212067 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950

01		155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-			-0-
02		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
04		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
06		150 N	123	-0-	-27	-0-	123	3		N	-0-			-0-
07		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
08		155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-			-0-
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
10		155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3		N	-0-			-0-
11		150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3		N	-0-			-0-
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,692				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE										
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.//		881579														
LEA, P.J.		WELL #:		113	RRCID ->	212113	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2478 - 2594							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		558 N	489	-0-	-69	-0-		489	3			N	-0-					-0-
02		522 N	504	-0-	-18	-0-		504	3			N	-0-					-0-
03		536 N	536	-0-	-0-	-0-		536	3			N	-0-					-0-
04		486 N	486	-0-	-0-	-0-		486	3			N	-0-					-0-
05		527 N	511	-0-	-16	-0-		511	3			N	-0-					-0-
06		510 N	427	-0-	-83	-0-		427	3			N	-0-					-0-
07		542 N	542	-0-	-0-	-0-		542	3			N	-0-					-0-
08		512 N	512	-0-	-0-	-0-		512	3			N	-0-					-0-
09		474 N	474	-0-	-0-	-0-		474	3			N	-0-					-0-
10		527 N	468	-0-	-59	-0-		468	3			N	-0-					-0-
11		510 N	480	-0-	-30	-0-		480	3			N	-0-					-0-
12		496 N	485	-0-	-11	-0-		485	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,914				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		39A	RRCID ->	212740	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2608 - 2730							
01		372 N	320	-0-	-52	-0-		320	3		N	-0-						-0-
02		350 N	350	-0-	-0-	-0-		350	3		N	-0-						-0-
03		334 N	334	-0-	-0-	-0-		334	3		N	-0-						-0-
04		312 N	312	-0-	-0-	-0-		312	3		N	-0-						-0-
05		372 N	333	-0-	-39	-0-		333	3		N	-0-						-0-
06		330 N	250	-0-	-80	-0-		250	3		N	-0-						-0-
07		390 N	390	-0-	-0-	-0-		390	3		N	-0-						-0-
08		372 N	372	-0-	-0-	-0-		372	3		N	-0-						-0-
09		321 N	321	-0-	-0-	-0-		321	3		N	-0-						-0-
10		403 N	324	-0-	-79	-0-		324	3		N	-0-						-0-
11		360 N	330	-0-	-30	-0-		330	3		N	-0-						-0-
12		341 N	328	-0-	-13	-0-		328	2		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		3,964				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		46	RRCID ->	212808	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 2672 - 2874							
01		248 N	229	-0-	-19	-0-		229	3		N	-0-						-0-
02		228 N	228	-0-	-0-	-0-		228	3		N	-0-						-0-
03		236 N	236	-0-	-0-	-0-		236	3		N	-0-						-0-
04		229 N	229	-0-	-0-	-0-		229	3		N	-0-						-0-
05		248 N	205	-0-	-43	-0-		205	3		N	-0-						-0-
06		240 N	232	-0-	-8	-0-		232	3		N	-0-						-0-
07		258 N	258	-0-	-0-	-0-		258	3		N	-0-						-0-
08		217 N	146	-0-	-71	-0-		146	3		N	-0-						-0-
09		240 N	164	-0-	-76	-0-		164	3		N	-0-						-0-
10		248 N	133	-0-	-115	-0-		133	3		N	-0-						-0-
11		150 N	126	-0-	-24	-0-		126	3		N	-0-						-0-
12		155 N	150	-0-	-5	-0-		150	2		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		2,336				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
 SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 94 RRCID -> 212811 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	266	-0-	-354	-0-	266	3		N	-0-			-0-
02	551 N	289	-0-	-262	-0-	289	3		N	-0-			-0-
03	372 N	277	-0-	-95	-0-	277	3		N	-0-			-0-
04	270 N	241	-0-	-29	-0-	241	3		N	-0-			-0-
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
06	270 N	224	-0-	-46	-0-	224	3		N	-0-			-0-
07	248 N	150	-0-	-98	-0-	150	3		N	-0-			-0-
08	465 N	43	-0-	-422	-0-	43	3		N	-0-			-0-
09	210 N	27	-0-	-183	-0-	27	3		N	-0-			-0-
10	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	3		N	-0-			-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,439											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA, KATIE W. WELL #: 114 RRCID -> 213175 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558

01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
02	145 N	25	-0-	-120	-0-	25	3		N	-0-			-0-
03	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	3		N	-0-			-0-
04	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	3		N	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		331											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATIE, LEA W. A/C 5 WELL #: 13 RRCID -> 213183 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716

01	1054 N	938	-0-	-116	-0-	938	3		N	-0-			-0-
02	957 N	943	-0-	-14	-0-	943	3		N	-0-			-0-
03	961 N	958	-0-	-3	-0-	958	3		N	-0-			-0-
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3		N	-0-			-0-
05	1023 N	979	-0-	-44	-0-	979	3		N	-0-			-0-
06	930 N	835	-0-	-95	-0-	835	3		N	-0-			-0-
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3		N	-0-			-0-
08	992 N	990	-0-	-2	-0-	990	3		N	-0-			-0-
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-			-0-
10	1054 N	903	-0-	-151	-0-	903	3		N	-0-			-0-
11	960 N	916	-0-	-44	-0-	916	3		N	-0-			-0-
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,267											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
 LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 8 RRCID -> 213184 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		620 N	518	-0-	-102	-0-	518 3		N	-0-			-0-
02		580 N	575	-0-	-5	-0-	575 3		N	-0-			-0-
03		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3		N	-0-			-0-
04		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3		N	-0-			-0-
05		620 N	487	-0-	-133	-0-	487 3		N	-0-			-0-
06		810 N	447	-0-	-363	-0-	447 3		N	-0-			-0-
07		620 N	477	-0-	-143	-0-	477 3		N	-0-			-0-
08		496 N	495	-0-	-1	-0-	495 3		N	-0-			-0-
09		450 N	396	-0-	-54	-0-	396 3		N	-0-			-0-
10		465 N	399	-0-	-66	-0-	399 3		N	-0-			-0-
11		480 N	409	-0-	-71	-0-	409 3		N	-0-			-0-
12		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA, KATIE W. WELL #: 112 RRCID -> 213412 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200

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

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

LEA, P.J. A/C 5 WELL #: 115 RRCID -> 216175 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2584 - 2700

01	155 N	120	-0-	-35	-0-	-0-	120 3		N	-0-			-0-
02	145 N	144	-0-	-1	-0-	-0-	144 3		N	-0-			-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-			-0-
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	-0-	154 3		N	-0-			-0-
06	150 N	110	-0-	-40	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-			-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	-0-	149 3		N	-0-			-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.//		881579									
SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		92	RRCID ->	216923	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	5445	PERF.	2672 - 2850	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		744 N	617	-0-	-127	-0-	617 3		N	-0-			-0-
02		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3		N	-0-			-0-
03		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3		N	-0-			-0-
04		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3		N	-0-			-0-
05		713 N	666	-0-	-47	-0-	666 3		N	-0-			-0-
06		660 N	541	-0-	-119	-0-	541 3		N	-0-			-0-
07		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3		N	-0-			-0-
08		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3		N	-0-			-0-
09		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-			-0-
10		682 N	622	-0-	-60	-0-	622 3		N	-0-			-0-
11		660 N	623	-0-	-37	-0-	623 3		N	-0-			-0-
12		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,700		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.)		80473 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CRANE				
APACHE CORPORATION		027200											
TUBB, J B A/C 1		WELL #:		251	RRCID ->	158291	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	4797	PERF.	2163 - 2290	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1400 N	450	-0-	-950	94	450 3		Y	-0-			-0-
02		302 N	208	-0-	-94	-0-	208 3		Y	-0-			-0-
03		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		Y	-0-			-0-
04		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		Y	-0-			-0-
05		217 N	200	-0-	-17	-0-	200 3		Y	-0-			-0-
06		194 N	194	-0-	-0-	-0-	151 3	43 4	Y	-0-			-0-
07		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		Y	-0-			-0-
08		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		Y	-0-			-0-
09		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		Y	-0-			-0-
10		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3		Y	-0-			-0-
11		848 N	848	-0-	-0-	-0-	841 3	7 4	Y	-0-			-0-
12		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAND HILLS (WOLFCAMP)		80473 868		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE				
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336											
WADDELL, W. N. ETAL		WELL #:		514	RRCID ->	218515	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	6983	PERF.	5610 - 5688	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2108 N	1835	-0-	-273	-0-	1598 2	237 9	Y	215	221 1		-0-
02		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1510 2	138 9	Y	125	125 1		-0-
03		2108 N	1715	-0-	-393	-0-	1526 2	189 9	Y	172	172 1		-0-
04		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1632 2	207 9	Y	188	188 1		-0-
05		2387 X	788	-0-	-1599	-0-	756 2	32 9	Y	29	29 1		-0-
06		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2641 2	84 9	Y	76	76 1		-0-
07		1891 X	1695	-0-	-196	-0-	1603 2	92 9	Y	84	82 1		2
08		1891 X	1411	-0-	-480	-0-	1289 2	122 9	Y	111	110 1		3
09		2730 X	1253	-0-	-1477	-0-	1135 2	118 9	Y	107	109 1		1
10		2821 X	1568	-0-	-1253	-0-	1449 2	119 9	Y	108	108 1		1
11	INC	G-10	295	-0-	295	295	160 2	135 9	Y	123	122 1		2
12	INC	G-10	173	-0-	173	468	8 2	165 9	Y	150	150 1		2
TOTAL GAS PROD:		16,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,488							

SAND HILLS (WOLFCAMP) //CONT.// 80473 868 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE													
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336													
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 591 RRCID -> 227383 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5604 - 5704													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
							CODE	CODE			CODE	CODE	
01		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1210 2	246 9	Y	224	227 1		-0-
02		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	818 2	194 9	Y	176	176 1		-0-
03		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1184 2	210 9	Y	191	191 1		-0-
04		1410 N	724	-0-	-686	-0-	679 2	45 9	Y	41	41 1		-0-
05		1085 N	330	-0-	-755	-0-	103 2	227 9	Y	206	206 1		-0-
06		1350 N	412	-0-	-938	-0-	361 2	51 9	Y	46	46 1		-0-
07		744 N	645	-0-	-99	-0-	602 2	43 9	Y	39	38 1		1
08		873 N	873	-0-	-0-	-0-	832 2	41 9	Y	37	37 1		1
09		764 N	764	-0-	-0-	-0-	728 2	36 9	Y	33	34 1		-0-
10		0 W	750	-0-	750	750	674 2	76 9	Y	69	68 1		1
11		0 W	129	-0-	129	879	48 2	81 9	Y	74	74 1		1
12		0 W	124	-0-	124	1003	25 2	99 9	Y	90	90 1		1
TOTAL GAS PROD:			8,613	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,226						

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1970 RRCID -> 247093 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5570 - 5740													
01		823 N	823	-0-	-0-	-0-	244 2	579 9	N	526	524 1		19
02		772 N	772	-0-	-0-	-0-	224 2	548 9	N	498	497 1		20
03		817 N	817	-0-	-0-	-0-	239 2	578 9	N	525	529 1		16
04		758 N	758	-0-	-0-	-0-	216 2	542 9	N	493	495 1		14
05		743 N	743	-0-	-0-	-0-	114 2	629 9	N	572	567 1		19
06		766 N	766	-0-	-0-	-0-	196 2	570 9	N	518	519 1		18
07		765 N	765	-0-	-0-	-0-	116 2	649 9	N	590	588 1		20
08		682 N	674	-0-	-8	-0-	7 2	667 9	N	606	607 1		19
09		660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	562	568 1		13
10		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	584	594 1		3
11		660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	531	530 1		4
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	492	492 1		4
TOTAL GAS PROD:			6,118	TOTAL CONDENSATE PROD:			6,497						

SAND HILLS, NW. (TUBB) 80477 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE													
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336													
WADDELL, W. N. EL AL TR. D WELL #: 1256 RRCID -> 108362 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4931 - 5089													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS, S. (HOLT)			80478 250		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CRANE			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726										
BARNESLEY, M. L.			WELL #:	13	RRCID ->	163744	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5875	PERF.	3612 - 3623	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1054 N	1047	-0-	-7	-0-	1047	3		Y	-0-		-0-
02		1044 N	581	-0-	-463	-0-	581	3		Y	-0-		-0-
03		1054 N	963	-0-	-91	-0-	963	3		Y	-0-		-0-
04		1020 N	816	-0-	-204	-0-	816	3		Y	-0-		-0-
05		927 N	927	-0-	-0-	-0-	921	3	6	9	Y	5	5
06		696 N	696	-0-	-0-	-0-	683	3	13	9	Y	12	17
07		913 N	913	-0-	-0-	-0-	902	3	11	9	Y	10	27
08		989 N	989	-0-	-0-	-0-	983	3	6	9	Y	5	32
09		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1086	3	1	9	Y	1	33
10		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1047	3	7	9	Y	6	39
11		961 N	961	-0-	-0-	-0-	958	3	3	9	Y	3	42
12		1085 N	1055	-0-	-30	-0-	1055	3		Y	-0-		42
TOTAL GAS PROD:			11,089			TOTAL CONDENSATE PROD:			42				

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)			80481 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
CHEVRON U. S. A. INC.			148113										
WRISTEN BROS.			WELL #:	78	RRCID ->	031180	COMPL. DATE	09/19/1963	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	N/A	
01		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	3		N	-0-		33
02		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	3		N	-0-		33
03		4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	3		N	-0-		33
04		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	3		N	-0-		33
05		4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	3		N	-0-		33
06		4290 X	2616	-0-	-1674	-0-	2616	3		N	-0-		33
07		4433 X	4396	-0-	-37	-0-	4396	3		N	-0-		33
08		4433 X	4233	-0-	-200	-0-	4233	3		N	-0-		33
09		4290 X	4171	-0-	-119	-0-	4171	3		N	-0-		33
10		4433 X	4222	-0-	-211	-0-	4222	3		N	-0-		33
11		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3		N	-0-		33
12		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3		N	-0-		33
TOTAL GAS PROD:			48,740			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ESTES, W. A.			WELL #:		73	RRCID ->	033090	COMPL. DATE	04/14/1964	TOTAL DEPTH	6372	PERF.	N/A
01		3100 N	3196	-0-	96	96	3196	3		N	-0-		-0-
02		2703 N	2607	-0-	-96	-0-	2607	3		N	-0-		-0-
03		2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3		N	-0-		-0-
04		2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3		N	-0-		-0-
05		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3		N	-0-		-0-
06		2400 X	1557	-0-	-843	-0-	1557	3		N	-0-		-0-
07		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3		N	-0-		-0-
08		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3031	3	28	9	N	25	5
09		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2895	3	30	9	N	27	6
10		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2901	3	46	9	N	42	3
11		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2841	3	86	9	N	78	11
12		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3105	3	96	9	N	87	16
TOTAL GAS PROD:			34,053			TOTAL CONDENSATE PROD:			259				

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//	80481 250	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD								
NORTHSTAR OPERATING COMPANY			614609											
TUNSTILL		WELL #:	1	RRCID -> 195330	COMPL. DATE 04/09/2012	TOTAL DEPTH 6611	PERF. 5080 - 5460							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OXY USA INC.			630591										
WINTER 7-20		WELL #:	1	RRCID -> 171320	COMPL. DATE 11/30/1998	TOTAL DEPTH 6770	PERF. 6365 - 6393						
01	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468 2	N -0- 144						
02	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243 2	N -0- 144						
03	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586 2	N -0- 144						
04	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4335 2	6 9 N 5 149						
05	4526 X	4212	-0-	-314	-0-	4212 2	N -0- 149						
06	4440 X	2697	-0-	-1743	-0-	2697 2	N -0- 149						
07	4588 X	2687	-0-	-1901	-0-	2687 2	N -0- 149						
08	4588 X	1863	-0-	-2725	-0-	1863 2	N -0- 149						
09	4350 X	1093	-0-	-3257	-0-	1093 2	N -0- 149						
10	4216 X	107	-0-	-4109	-0-	107 2	N -0- 149						
11	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-		N -0- 149						
12	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-		N -0- 149						
TOTAL GAS PROD:		30,297					TOTAL CONDENSATE PROD:	5					

WINTER 5-20		WELL #:	1	RRCID -> 173437	COMPL. DATE 06/08/1999	TOTAL DEPTH 6664	PERF. 6631 - 6641						
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N -0- 156						
02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2	N -0- 156						
03	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734 2	N -0- 156						
04	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641 2	N -0- 156						
05	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213 2	N -0- 156						
06	2400 N	1350	-0-	-1050	-0-	1350 2	N -0- 156						
07	2480 N	1666	-0-	-814	-0-	1666 2	N -0- 156						
08	2201 N	1565	-0-	-636	-0-	1565 2	N -0- 156						
09	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2	N -0- 156						
10	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 2	N -0- 156						
11	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 2	N -0- 156						
12	1860 N	1543	-0-	-317	-0-	1543 2	N -0- 156						
TOTAL GAS PROD:		21,816					TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-					

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		80481 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
WINTER 7-20		WELL #:		2H	RRCID ->	185625	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	6397	PERF.	6638 -	8300
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	58	-0-	-283	-0-	43	2	15	9	N	14		84
02	290 N	57	-0-	-233	-0-	57	2			N	-0-		84
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	328	2	100	9	N	91		175
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	259	2	147	9	N	134	238 0	71
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	126	82 0	115
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-		115
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		115
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115
TOTAL GAS PROD:		949				TOTAL CONDENSATE PROD:		365					

RAYDEN TUBB, J. B.		695567		WELL #:	1	RRCID ->	020755	COMPL. DATE	07/29/1962	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	N/A
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-		-0-
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-		-0-
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-		-0-
04	690 N	680	-0-	-10	-0-	680	3			N	-0-		-0-
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-		-0-
06	630 N	500	-0-	-130	-0-	500	3			N	-0-		-0-
07	713 N	650	-0-	-63	-0-	650	3			N	-0-		-0-
08	713 N	625	-0-	-88	-0-	625	3			N	-0-		-0-
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-		-0-
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-		-0-
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-		-0-
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,757				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TUBB, J. B.		WELL #:		2	RRCID ->	033881	COMPL. DATE	09/04/1964	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	N/A	
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-		-0-
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-		-0-
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-		-0-
04	1230 N	1200	-0-	-30	-0-	1200	3			N	-0-		-0-
05	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-		-0-
06	1440 N	840	-0-	-600	-0-	840	3			N	-0-		-0-
07	1240 N	917	-0-	-323	-0-	917	3			N	-0-		-0-
08	1209 N	1041	-0-	-168	-0-	1041	3			N	-0-		-0-
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-		-0-
10	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-		-0-
11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-		-0-
12	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,048				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
ESTES, W. A. WELL #: 65 RRCID -> 022985 COMPL. DATE 05/28/1963 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	48	-0-	-0-	-1099	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	1421 N	14	-0-	-0-	-1407	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
07	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
08	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
09	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
10	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
11	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
12	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES, W. A. WELL #: 57 RRCID -> 031178 COMPL. DATE 07/13/1961 TOTAL DEPTH 6316 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115	1			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

WRISTEN BROS. WELL #: 80 RRCID -> 035605 COMPL. DATE 02/24/1965 TOTAL DEPTH 6224 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
04	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
05	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
07	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
10	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
11	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
12	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WILLIAMS OIL COMPANY //CONT.// 925440
WRISTEN BROS. WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	899 N	885	-0-	-14	-0-	885	3			N	-0-					-0-
02	841 N	834	-0-	-7	-0-	834	3			N	-0-					-0-
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
06	900 N	698	-0-	-202	-0-	698	3			N	-0-					-0-
07	930 N	927	-0-	-3	-0-	927	3			N	-0-					-0-
08	930 N	911	-0-	-19	-0-	911	3			N	-0-					-0-
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
10	930 N	871	-0-	-59	-0-	871	3			N	-0-					-0-
11	870 N	843	-0-	-27	-0-	843	3			N	-0-					-0-
12	868 N	865	-0-	-3	-0-	865	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS, W. (SILURIAN) 80481 590 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ESTES, W. A. WELL #: 112 RRCID -> 099626 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6031 - 6044

01	2263 N	1083	-0-	-1180	-0-	1070	3	13	9	N	12	12	1			2
02	1189 N	994	-0-	-195	-0-	987	3	7	9	N	6	7	1			1
03	1178 N	1029	-0-	-149	-0-	1028	3	1	9	N	1	2	1			-0-
04	1050 N	973	-0-	-77	-0-	973	3			N	-0-					-0-
05	1054 N	1007	-0-	-47	-0-	1006	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	990 N	687	-0-	-303	-0-	684	3	3	9	N	3	2	1			1
07	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1130	3	15	9	N	14	14	1			1
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	972	3	31	9	N	28	23	1			6
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	915	3	33	9	N	30	29	1			7
10	1147 N	970	-0-	-177	-0-	941	3	29	9	N	26	31	1			2
11	960 N	897	-0-	-63	-0-	897	3			N	-0-	2	1			-0-
12	992 N	913	-0-	-79	-0-	913	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

ESTES, W. A. WELL #: 108 RRCID -> 215097 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996

01	9765 X	9215	-0-	-550	-0-	9215	3			Y	-0-					-0-
02	9135 X	8514	-0-	-621	-0-	8514	3			Y	-0-					-0-
03	INC G-10	9445	-0-	9445	-0-	9445	3			Y	-0-					-0-
04	INC G-10	9044	-0-	9044	-0-	18489	9044			Y	-0-					-0-
05	INC G-10	9292	-0-	9292	-0-	27781	9292			Y	-0-					-0-
06	33696 X	5915	-0-	-27781	-0-	5915	3			Y	-0-					-0-
07	10331 X	10331	-0-	-0-	-0-	10331	3			Y	-0-					-0-
08	9362 X	9174	-0-	-188	-0-	9174	3			Y	-0-					-0-
09	9030 X	8767	-0-	-263	-0-	8767	3			Y	-0-					-0-
10	9362 X	9168	-0-	-194	-0-	9124	3	44	9	Y	40	37	1			3
11	9060 X	8041	-0-	-1019	-0-	7993	3	48	9	Y	44	41	1			6
12	9362 X	7273	-0-	-2089	-0-	7273	3	59	9	Y	54	50	1			10

TOTAL GAS PROD: 104,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP)
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND
WADDELL, W. N., ET AL

80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
109336
WELL #: 54 RRCID -> 050157 COMPL. DATE 04/13/1971 TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	31	1		1
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	35	1		1
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	32	1		1
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	12	1		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				110					

WADDELL, W. N., ET AL

WELL #: 61 RRCID -> 050576 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

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

WADDELL, W. N. ET AL

WELL #: 7 RRCID -> 080148 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4390 - 5715

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	148	-0-	148	148	141	2	7	9	N	6	6	1		-0-
03	SWR 10	1148	-0-	1148	1296	1070	2	78	9	N	71	69	1		2
04	SWR 10	954	-0-	954	2250	884	2	70	9	N	64	64	1		2
05	SWR 10	353	-0-	353	2603	345	2	8	9	N	7	9	1		-0-
06	SWR 10	901	-0-	901	3504	901	2			N	-0-				-0-
07	SWR 10	1103	-0-	1103	4607	989	2	114	9	N	104	101	1		3
08	SWR 10	61	-0-	61	4668	55	2	6	9	N	5	8	1		-0-
09	SWR 10	943	-0-	943	5611	846	2	97	9	N	88	86	1		2
10	SWR 10	1016	-0-	1016	6627	918	2	98	9	N	89	89	1		2
11	SWR 10	872	-0-	872	7499	775	2	97	9	N	88	89	1		1
12	SWR 10	149	-0-	149	7648	75	2	74	9	N	67	67	1		1
TOTAL GAS PROD:		7,648				TOTAL CONDENSATE PROD:				589					

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1140 RRCID -> 085781 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5582 - 5742

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

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

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1926 RRCID -> 228249 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5582 - 5741

01	4588 X	4539	-0-	-49	-0-	4539	2		Y	-0-				-0-
02	4292 X	4203	-0-	-89	-0-	4203	2		Y	-0-				-0-
03	4588 X	4469	-0-	-119	-0-	4469	2		Y	-0-				-0-
04	4440 X	3782	-0-	-658	-0-	3782	2		Y	-0-				-0-
05	4805 X	1786	-0-	-3019	-0-	1786	2		Y	-0-				-0-
06	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2		Y	-0-				-0-
07	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2		Y	-0-				-0-
08	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2		Y	-0-				-0-
09	4650 X	3915	-0-	-735	-0-	3915	2		Y	-0-				-0-
10	4805 X	4214	-0-	-591	-0-	4214	2		Y	-0-				-0-
11	4470 X	3664	-0-	-806	-0-	3664	2		Y	-0-				-0-
12	4619 X	404	-0-	-4215	-0-	404	2		Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 45,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 357 RRCID -> 228812 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 5610 - 5715

01	1674 N	569	-0-	-1105	-0-	523	2	46	9	Y	42	47	1	1
02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	908	2	36	9	Y	33	33	1	1
03	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2813	2	39	9	Y	35	35	1	1
04	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2175	2	35	9	Y	32	32	1	1
05	1023 N	872	-0-	-151	-0-	861	2	11	9	Y	10	11	1	-0-
06	2760 N	2518	-0-	-242	-0-	2518	2			Y	-0-			-0-
07	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2471	2	57	9	Y	52	51	1	1
08	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2245	2	6	9	Y	5	6	1	-0-
09	2520 N	1891	-0-	-629	-0-	1843	2	48	9	Y	44	43	1	1
10	2542 N	2065	-0-	-477	-0-	2015	2	50	9	Y	45	45	1	1
11	2190 N	1803	-0-	-387	-0-	1753	2	50	9	Y	45	45	1	1
12	1953 N	205	-0-	-1748	-0-	169	2	36	9	Y	33	33	1	1

TOTAL GAS PROD: 20,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE																			
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336																			
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1929 RRCID -> 232342 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 5712 - 5784																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
						(-)			AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	CODE				
01		4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	-0-		4493	2	94	9	Y	85	92	1	3		
02		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	-0-		4211	2	73	9	Y	66	67	1	2		
03		4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	-0-		4519	2	78	9	Y	71	71	1	2		
04		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	-0-		4237	2	70	9	Y	64	64	1	2		
05		1519 X	1474	-0-	-45	-0-	-0-		1418	2	56	9	Y	51	51	1	2		
06		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	-0-		3921	2	83	9	Y	75	74	1	3		
07		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	-0-		2872	2	74	9	Y	67	68	1	2		
08		1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	-0-		1797	2	2	9	Y	2	4	1	-0-		
09		1470 X	1415	-0-	-55	-0-	-0-		1397	2	18	9	Y	16	16	1	-0-		
10		1519 X	1261	-0-	-258	-0-	-0-		1224	2	37	9	Y	34	33	1	1		
11	INC	G-10	1468	-0-	1468	1468	1468		1384	2	84	9	Y	76	76	1	1		
12	INC	G-10	1620	-0-	1620	3088	1474		1474	2	146	9	Y	133	132	1	2		
TOTAL GAS PROD:			33,762											TOTAL CONDENSATE PROD:	740				

SAND LAKE (ATOKA) 80509 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES																			
JONES ENERGY, LTD. 441129																			
KIRK WELL #: 1-U RRCID -> 219649 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16210 PERF. 14268 - 14367																			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

SANDBAR (BONE SPRING) 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528																			
SEVINGILLS 54-1-31 WELL #: 5H RRCID -> 270702 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8960 - 12877																			
11	0		13667	-0-	13667	13667	9110	2	4557	9	Y	4143	3913	0			230		
12	0		61261	-0-	61261	74928	51311	2	9950	9	Y	9045	8998	0	204	1	73		
TOTAL GAS PROD:			74,928											TOTAL CONDENSATE PROD:	13,188				

SEVINGILLS 54-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 270730 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8990 - 12994																			
11	0		4963	-0-	4963	4963	3853	2	1110	9	Y	1009	953	0			56		
12	0		61873	-0-	61873	66836	54189	2	7684	9	Y	6985	6774	0	211	1	56		
TOTAL GAS PROD:			66,836											TOTAL CONDENSATE PROD:	7,994				

SEVINGILLS 55-1-37 WELL #: 9H RRCID -> 270758 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8975 - 12938																			
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
11	0		19532	-0-	19532	19532	11456	2	8076	9	Y	7342	6934	0			408		
12	0		64267	-0-	64267	83799	50975	2	13292	9	Y	12084	12360	0	33	1	99		
TOTAL GAS PROD:			83,799											TOTAL CONDENSATE PROD:	19,426				

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528													
SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:		6H	RRCID ->	270759	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	8536	PERF.	9040	- 12750				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
11	0	27570	-0-	27570	27570	19459	2	8111	9	7374	6964	0	410				
12	0	86255	-0-	86255	113825	72713	2	13542	9	12311	12081	0	543 1 97				
TOTAL GAS PROD:		113,825				TOTAL CONDENSATE PROD:				19,685							
SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:		4H	RRCID ->	270760	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	8528	PERF.	8939	- 12703				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
11	0	35290	-0-	35290	35290	27405	2	7885	9	7168	6770	0	398				
12	0	91872	-0-	91872	127162	77156	2	14716	9	13378	13023	0	648 1 105				
TOTAL GAS PROD:		127,162				TOTAL CONDENSATE PROD:				20,546							
SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:		1H	RRCID ->	270761	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	8524	PERF.	9142	- 13080				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
11	0	14406	-0-	14406	14406	9757	2	4649	9	4226	3990	0	235				
12	0	41716	-0-	41716	56122	28507	2	13209	9	12008	11724	0	424 1 95				
TOTAL GAS PROD:		56,122				TOTAL CONDENSATE PROD:				16,234							
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION		020572		SEVENGILLS 54-2-7		WELL #:		1H	RRCID ->	259983	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	12308	PERF.	8900	- 12306
01	51987 X	12024	-0-	-39963	-0-	11429	2	595	9	Y	541	536	1	165			
02	35699 X	22699	-0-	-13000	-0-	22139	2	560	9	Y	509	374	1	299			
03	38161 X	19179	-0-	-18982	-0-	18352	2	827	9	Y	752	686	1	62			
04	24571 X	24571	-0-	-0-	-0-	24021	2	550	9	Y	500	486	1	45			
05	24273 X	16770	-0-	-7503	-0-	16216	2	554	9	Y	504	423	1	126			
06	23490 X	13569	-0-	-9921	-0-	13264	2	305	9	Y	277	296	1	107			
07	24273 X	11763	-0-	-12510	-0-	11524	2	239	9	Y	217	209	1	115			
08	18476 X	10147	-0-	-8329	-0-	10056	2	91	9	Y	83	183	1	15			
09	14610 X	5300	-0-	-9310	-0-	4423	2	877	9	Y	797	430	1	382			
10	13330 X	-0-	-0-	-13330	-0-				Y	44	395	1	31				
11	7680 X	-0-	-0-	-7680	-0-				Y	15	38	1	8				
12	11749 X	-0-	-0-	-11749	-0-				Y	41	6	1	43				
TOTAL GAS PROD:		136,022				TOTAL CONDENSATE PROD:				4,280							
WINGHEAD 57-2-25		WELL #:		1H	RRCID ->	260118	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	7091	PERF.	7591	- 10986				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572															
SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 1H RRCID -> 260198 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE	
01		28303 X	15205	-0-	-13098	-0-	13602	2	1603	9	Y	1457	1577	1	505
02		11455 X	9111	-0-	-2344	-0-	9008	2	103	9	Y	94	554	1	44
03		12245 X	10996	-0-	-1249	-0-	8955	2	2041	9	Y	1855	1864	1	27
04		19437 X	19437	-0-	-0-	-0-	17962	2	1475	9	Y	1341	1255	1	108
05		17818 X	17818	-0-	-0-	-0-	17146	2	672	9	Y	611	638	1	81
06		16621 X	16621	-0-	-0-	-0-	15625	2	996	9	Y	905	855	1	131
07		15295 X	15295	-0-	-0-	-0-	14727	2	568	9	Y	516	592	1	54
08		14959 X	14959	-0-	-0-	-0-	14430	2	529	9	Y	481	477	1	56
09		13740 X	8663	-0-	-5077	-0-	7832	2	831	9	Y	755	659	1	152
10		14198 X	6730	-0-	-7468	-0-	5984	2	746	9	Y	678	644	1	186
11		16129 X	16129	-0-	-0-	-0-	15001	2	1128	9	Y	1025	1061	1	150
12		15283 X	13529	-0-	-1754	-0-	13140	2	389	9	Y	354	395	1	109
TOTAL GAS PROD:		164,493				TOTAL CONDENSATE PROD:		10,072							

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867															
01		0 W	16357	-0-	16357	16357	13499	2	2858	9	N	2598	2605	1	261
02		0 W	16010	-0-	16010	32367	14360	2	1650	9	N	1500	1473	1	288
03		0 W	17127	-0-	17127	49494	15535	2	1592	9	N	1447	1500	1	89
04		0 W	29538	-0-	29538	79032	27117	2	2421	9	N	2201	1887	1	319
05		0 W	21299	-0-	21299	100331	19782	2	1517	9	N	1379	1502	1	196
06		0 W	18607	-0-	18607	118938	17405	2	1202	9	N	1093	1130	1	159
07		0 W	14531	-0-	14531	133469	13330	2	1201	9	N	1092	1227	1	21
08		0 W	13224	-0-	13224	146693	11648	2	1576	9	N	1433	1347	1	107
09		0 W	6809	-0-	6809	153502	4591	2	2218	9	N	2016	1718	1	405
10		0 W	20009	-0-	20009	173511	18220	3	1789	9	N	1626	1498	1	533
11		0 W	17862	-0-	17862	191373	16412	3	1450	9	N	1318	1298	1	553
12		0 W	8598	-0-	8598	199971	7259	3	1339	9	N	1217	1224	1	546
TOTAL GAS PROD:		199,971				TOTAL CONDENSATE PROD:		18,920							

ANDERSON 2 WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. 9790 - 13000															
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1187	1876	1	238
02		0	10334	-0-	10334	10334	273	1	6543	2	N	3198	2757	1	664
							3518	9							
03		0	9003	-0-	9003	19337	282	1	5510	2	N	2919	2956	1	627
							3211	9							
04		27983 X	8646	-0-	-19337	-0-	161	1	6772	2	N	1557	2014	1	170
							1713	9							
05		26970 X	2085	-0-	-24885	-0-	61	1	483	2	N	1401	711	1	833
							1541	9							
06		26100 X	-0-	-0-	-26100	-0-	184	1	1433	2	N	1580	2029	1	379
07		26970 X	3436	-0-	-23534	-0-	1819	9				1654	1480	1	553
							175	1	1991	2	N	1398	1478	1	473
							1538	9							
09		26100 X	1751	-0-	-24349	-0-	236	2	1515	9	N	1377	1473	1	352
10		26970 X	239	-0-	-26731	-0-	52	2	187	9	N	170	376	1	141
11		26100 X	-0-	-0-	-26100	-0-					N	-0-			141
12		375 X	375	-0-	-0-	-0-	140	2	235	9	N	214	16	8	339
TOTAL GAS PROD:		39,573				TOTAL CONDENSATE PROD:		16,655							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572														
BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	0	19646	-0-	19646	19646	620 1	15356 2	N		3336	4821 1	15 8		472
						3670 9								
02	0	5970	-0-	5970	25616	580 1	3082 2	N		2098	2220 1			350
						2308 9								
03	0	-0-	-0-	-0-	25616			N		-0-	183 1			167
04	36000 X	3372	-0-	-32628	-0-	69 1	44 2	N		2963	2577 1			553
						3259 9								
05	55800 X	2433	-0-	-53367	-0-	5 1	2428 9	N		2207	2180 1			580
06	54000 X	-0-	-0-	-54000	-0-			N		1877	2220 1			237
07	55800 X	2438	-0-	-53362	-0-	24 1	26 2	N		2171	1842 1			566
						2388 9								
08	55800 X	4073	-0-	-51727	-0-	16 1	1737 2	N		2109	2223 1	12 8		440
						2320 9								
09	54000 X	2948	-0-	-51052	-0-	584 2	2364 9	N		2149	1669 1	57 8		863
10	55800 X	2296	-0-	-53504	-0-	808 2	1488 9	N		1353	1679 1	33 8		504
11	54000 X	3221	-0-	-50779	-0-	1033 2	2188 9	N		1989	1869 1	22 8		602
12	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	190 2	1806 9	N		1642	1471 1	16 8		757
TOTAL GAS PROD:		48,393												
TOTAL CONDENSATE PROD:										23,894				

SEVINGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460														
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		1031	543 1			488
03	0	65848	-0-	65848	65848	46587 2	19261 9	Y		17510	17652 1	91 8		255
04	0	145626	-0-	145626	211474	135682 2	9944 9	Y		9040	8515 1	50 8		730
05	0	66497	-0-	66497	277971	60346 2	6151 9	Y		5592	5578 1			744
06	0	56997	-0-	56997	334968	51891 2	5106 9	Y		4642	4712 1			674
07	383105 X	48137	-0-	-334968	-0-	43530 2	4607 9	Y		4188	4426 1			436
08	90551 X	43659	-0-	-46892	-0-	39492 2	4167 9	Y		3788	3778 1			446
09	87630 X	28500	-0-	-59130	-0-	25216 2	3284 9	Y		2985	2828 1			603
10	90551 X	22154	-0-	-68397	-0-	18973 2	3181 9	Y		2892	2700 1			795
11	87630 X	41589	-0-	-46041	-0-	38877 2	2712 9	Y		2465	2899 1			361
12	90551 X	38454	-0-	-52097	-0-	35584 2	2870 9	Y		2609	2134 1			836
TOTAL GAS PROD:		557,461												
TOTAL CONDENSATE PROD:										56,742				

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041														
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
02	0	64213	-0-	64213	64213	54689 2	9524 9	N		8658	8323 1	22 8		313
03	0	45752	-0-	45752	109965	40069 2	5683 9	N		5166	5002 1	159 8		318
04	0	46130	-0-	46130	156095	43334 2	2796 9	N		2542	2191 1	301 8		368
05	0	26498	-0-	26498	182593	24130 2	2368 9	N		2153	2215 1			306
06	0	33787	-0-	33787	216380	28538 2	5249 9	N		4772	4384 1			694
07	241624 X	25244	-0-	-216380	-0-	21643 2	3601 9	N		3274	3905 1			63
08	72912 X	18143	-0-	-54769	-0-	16652 2	1491 9	N		1355	1317 1			101
09	70560 X	6539	-0-	-64021	-0-	5433 2	1106 9	Y		1005	290 0	653 1		163
10	72912 X	9264	-0-	-63648	-0-	8382 2	882 9	Y		802	937 0			28
11	70560 X	5485	-0-	-65075	-0-	5231 2	254 9	Y		231	246 0			13
12	72912 X	6117	-0-	-66795	-0-	5587 2	530 9	Y		482	437 0	28 1		4
											26 8			
TOTAL GAS PROD:		287,172												
TOTAL CONDENSATE PROD:										30,440				

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
 SEVENGILLS 54-2-7 WELL #: 8H RRCID -> 266745 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 9623 - 12578

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
02		0	54	-0-	54	54	31	2	23	9	Y	21	4	1			17			
03		0	47044	-0-	47044	47098	41629	2	5415	9	Y	4923	4513	1	21	8	406			
04		0	110388	-0-	110388	157486	105644	2	4744	9	Y	4313	4125	1	203	8	391			
05		0	52746	-0-	52746	210232	50356	2	2390	9	Y	2173	2019	1			545			
06		0	31048	-0-	31048	241280	29554	2	1494	9	Y	1358	1378	1			525			
07		0	21327	-0-	21327	262607	20425	2	902	9	Y	820	911	1			434			
08	290806	X	28199	-0-	-262607	-0-	26694	2	1505	9	Y	1368	1553	1			249			
09	89010	X	11381	-0-	-77629	-0-	10498	2	883	9	Y	803	667	1			385			
10	91977	X	14577	-0-	-77400	-0-	13310	2	1267	9	Y	1152	721	1			816			
11	89010	X	26457	-0-	-62553	-0-	25356	2	1101	9	Y	1001	1272	1			545			
12	91977	X	8924	-0-	-83053	-0-	8368	2	556	9	Y	505	397	1			653			
TOTAL GAS PROD:			352,145														TOTAL CONDENSATE PROD:			18,437

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 267114 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 12325

07		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			
08		0	38702	-0-	38702	38702	35641	2	3061	9	Y	2783	1916	0	770	1	97			
09	57251	X	18549	-0-	-38702	-0-	17513	2	1036	9	Y	942	929	0			110			
10	75578	X	13916	-0-	-61662	-0-	13224	2	692	9	Y	629	720	0			19			
11	73140	X	1648	-0-	-71492	-0-	1509	2	139	9	Y	126	138	0			7			
12	75578	X	-0-	-0-	-75578	-0-	-0-				Y	-0-	7	0			-0-			
TOTAL GAS PROD:			72,815														TOTAL CONDENSATE PROD:			4,480

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 4H RRCID -> 267183 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8786 - 12274

07		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			
08		0	11424	-0-	11424	11424	9926	2	1498	9	Y	1362	1013	0	158	1	191			
09	27945	X	16521	-0-	-11424	-0-	13363	2	3158	9	Y	2871	2724	0			338			
10	12586	X	11730	-0-	-856	-0-	10034	2	1696	9	Y	1542	1834	0			46			
11	12180	X	6128	-0-	-6052	-0-	4782	2	1346	9	Y	1224	1202	0			68			
12	12586	X	514	-0-	-12072	-0-	320	2	194	9	Y	176	180	0	63	1	1			
TOTAL GAS PROD:			46,317														TOTAL CONDENSATE PROD:			7,175

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 267184 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8962 - 12895

08		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			
09		0	19777	-0-	19777	19777	9879	2	9898	9	Y	8998	7951	0			1047			
10		0	43912	-0-	43912	63689	31473	2	12439	9	Y	11308	12021	0			334			
11		0	44037	-0-	44037	107726	37404	2	6633	9	Y	6030	6029	0			335			
12		0	39261	-0-	39261	146987	34710	2	4551	9	Y	4137	4336	0	103	1	33			
TOTAL GAS PROD:			146,987														TOTAL CONDENSATE PROD:			30,473

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 267185 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9145 - 12817

08		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			
09		0	8684	-0-	8684	8684	6482	2	2202	9	Y	2002	1769	0			233			
10		0	17189	-0-	17189	25873	9182	2	8007	9	Y	7279	7297	0			215			
11		0	38245	-0-	38245	64118	30393	2	7852	9	Y	7138	6956	0			397			
12		0	44647	-0-	44647	108765	38742	2	5905	9	Y	5368	5527	0	195	1	43			
TOTAL GAS PROD:			108,765														TOTAL CONDENSATE PROD:			21,787

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
 SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 2H RRCID -> 267186 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8772 - 12248

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
07	0	834	-0-	834		834	834	2			Y	-0-				-0-
08	0	44226	-0-	44226		45060	41938	2	2288	9	Y	2080	587	0	1311	182
09	57128 X	12068	-0-	-45060		-0-	11126	2	942	9	Y	856	928	0		110
10	60698 X	6294	-0-	-54404		-0-	5698	2	596	9	Y	542	636	0		16
11	58740 X	13522	-0-	-45218		-0-	12716	2	806	9	Y	733	708	0		41
12	60698 X	14946	-0-	-45752		-0-	13911	2	1035	9	Y	941	876	0	99	7

TOTAL GAS PROD: 91,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,152

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 3H RRCID -> 267187 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8763 - 12308

07	0	1674	-0-	1674		1674	1313	2	361	9	Y	328	155	1		173
08	0	54153	-0-	54153		55827	47873	2	6280	9	Y	5709	1224	0	4102	556
09	73679 X	17852	-0-	-55827		-0-	16808	2	1044	9	Y	949	1349	0		156
10	67952 X	7497	-0-	-60455		-0-	6868	2	629	9	Y	572	711	0		17
11	65760 X	-0-	-0-	-65760		-0-	-0-				Y	-0-	17	0		-0-
12	67952 X	-0-	-0-	-67952		-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,558

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 2H RRCID -> 267199 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8960 - 13048

11	0	9541	-0-	9541		9541	6818	2	2723	9	Y	2475	2337	0		138
12	0	57279	-0-	57279		66820	46820	2	10459	9	Y	9508	9092	0	480	74

TOTAL GAS PROD: 66,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,983

BONNETHEAD 53-2-15 WELL #: 2H RRCID -> 267224 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 12460

06	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	58				58
07	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	911	755	8		214
08	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	2902	2902	8		214
09	1067 X	-0-	-0-	-1067		-0-					N	1642	1642	8		214
10	3007 X	2975	-0-	-32		-0-	126	2	2849	9	N	2590	375	1	1646	783
11	12613 X	12613	-0-	-0-		-0-	582	2	12031	9	N	10937	939	1	9930	851
12	6878 X	6878	-0-	-0-		-0-	3622	2	3256	9	N	2960	2597	1	824	390

TOTAL GAS PROD: 22,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,000

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 4H RRCID -> 267625 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8874 - 12550

11	0	14040	-0-	14040		14040	10312	2	3728	9	Y	3389	3201	0		188
12	0	66888	-0-	66888		80928	58806	2	8082	9	Y	7347	7083	0	392	57

TOTAL GAS PROD: 80,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,736

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 267626 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9002 - 12975

11	0	4309	-0-	4309		4309	2715	2	1594	9	Y	1449	1368	0		81
12	0	71710	-0-	71710		76019	59511	2	12199	9	Y	11090	10513	0	571	87

TOTAL GAS PROD: 76,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,539

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		020572												
BULLHEAD 55-1-31		WELL #:		9H	RRCID ->	268225	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	8358 - 12097				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
06	0	7167	-0-	7167	7167	5702	2	1465	9	Y	1332	1138	1	194		
07	0	67711	-0-	67711	74878	59649	2	8062	9	Y	7329	7382	1	141		
08	0	45331	-0-	45331	120209	42274	2	3057	9	Y	2779	858	0	246		
09	130819 X	10610	-0-	-120209	-0-	9586	2	1024	9	Y	931	1053	0	124		
10	37107 X	9342	-0-	-27765	-0-	8268	2	1074	9	Y	976	1071	0	29		
11	35910 X	16728	-0-	-19182	-0-	15460	2	1268	9	Y	1153	1118	0	64		
12	37107 X	1762	-0-	-35345	-0-	1385	2	377	9	Y	343	200	0	206	1	1
TOTAL GAS PROD:		158,651				TOTAL CONDENSATE PROD:		14,843								

BULLHEAD 55-1-31		WELL #:		8H	RRCID ->	268226	COMPL. DATE	05/29/2012	TOTAL DEPTH	7993	PERF.	8295 - 11993				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
06	0	535	-0-	535	535	535	2		Y	-0-			-0-			
07	0	2506	-0-	2506	3041	1195	2	1311	9	Y	1192	1169	1	23		
08	0	6829	-0-	6829	9870	5194	2	1635	9	Y	1486	1150	0	185		
09	35658 X	2540	-0-	-33118	-0-	576	2	1964	9	Y	1785	1761	0	209		
10	52638 X	15909	-0-	-36729	-0-	13279	2	2630	9	Y	2391	2707	0	71		
11	50940 X	8740	-0-	-42200	-0-	7688	2	1052	9	Y	956	974	0	53		
12	52638 X	294	-0-	-52344	-0-	4	2	290	9	Y	264	134	0	182	1	1
TOTAL GAS PROD:		37,353				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,074								

BULLHEAD 55-1-31		WELL #:		6H	RRCID ->	269053	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	8563 - 11925			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
06	SHUT IN	126	-0-	126	126	126	2		Y	-0-			-0-		
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	126				Y	40	39	1	1		
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	126				Y	136	55	0	68	1	14
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	126				Y	78	82	0			10
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	126				Y	149	155	0			4
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	126				Y	24	27	0			1
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	126				Y	709	67	0	642	1	1
TOTAL GAS PROD:		126				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,136							

EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #:		1H	RRCID ->	264307	COMPL. DATE	09/07/2011	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8300 - 11895		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	76663 X	58325	-0-	-18338	-0-	57259	2	1066	9	N	969	785	1	39	8	555
02	71717 X	50201	-0-	-21516	-0-	49322	2	879	9	N	799	984	1	44	8	326
03	76663 X	45623	-0-	-31040	-0-	44862	2	761	9	N	692	583	1			435
04	74190 X	44372	-0-	-29818	-0-	43712	2	660	9	N	600	377	1	23	8	635
05	76663 X	35529	-0-	-41134	-0-	35002	2	527	9	N	479	777	1	11	8	326
06	74190 X	11802	-0-	-62388	-0-	11369	2	433	9	N	394	193	1	11	8	516
07	76663 X	36513	-0-	-40150	-0-	36093	2	420	9	N	382	578	1	19	8	301
08	76663 X	35284	-0-	-41379	-0-	34691	2	593	9	N	539	192	1	56	8	592
09	44370 X	29399	-0-	-14971	-0-	29000	2	399	9	N	363	379	1	14	8	562
10	36518 X	26295	-0-	-10223	-0-	25922	2	373	9	N	339	392	1			509
11	35340 X	24895	-0-	-10445	-0-	24562	2	333	9	N	303	390	1			422
12	36518 X	20251	-0-	-16267	-0-	19957	2	294	9	N	267	56	8			633
TOTAL GAS PROD:		418,489				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,126								

SANTA ROSA (ELLENBURGER)																									
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC																									
SANTA ROSA																									
WELL #: 1 RRCID -> 020759 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 8869 PERF. N/A																									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS)																									
PPC OPERATING COMPANY LLC																									
SANTA ROSA STATE																									
WELL #: 1 RRCID -> 217703 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5784																									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									
01	11129 X	7859	-0-	-3270	-0-	7812	2	47	9	N	43	163	1			42									
02	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	8123	2	48	9	N	44	2	8			84									
03	9432 X	9432	-0-	-0-	-0-	9382	2	50	9	N	45					129									
04	8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	8962	2	21	9	N	19					148									
05	9660 X	9660	-0-	-0-	-0-	9594	2	66	9	N	60					208									
06	9280 X	9280	-0-	-0-	-0-	9237	2	43	9	N	39	174	1			73									
07	9593 X	9593	-0-	-0-	-0-	9532	2	61	9	N	55					128									
08	INC G-10	9260	-0-	9260	9260	9192	2	68	9	N	62					190									
09	INC G-10	6474	-0-	6474	15734	6440	2	34	9	N	31	177	1			44									
10	INC G-10	7024	-0-	7024	22758	6976	2	48	9	N	44					88									
11	30440 X	7682	-0-	-22758	-0-	7636	2	46	9	N	42					130									
12	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3573	2	28	9	N	25					155									
TOTAL GAS PROD: 97,019													TOTAL CONDENSATE PROD: 509												

HANSON ESTATE																									
WELL #: 1 RRCID -> 223207 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5796 - 5804																									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									
01	1457 X	1039	-0-	-418	-0-	1017	2	22	9	N	20					180									
02	1276 X	973	-0-	-303	-0-	950	2	23	9	N	21	2	8			199									
03	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1029	2	23	9	N	21	175	1			45									
04	1020 X	1009	-0-	-11	-0-	991	2	18	9	N	16					61									
05	1054 X	941	-0-	-113	-0-	926	2	15	9	N	14					75									
06	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1017	2	17	9	N	15					90									
07	1054 X	883	-0-	-171	-0-	868	2	15	9	N	14					104									
08	1054 X	1009	-0-	-45	-0-	992	2	17	9	N	15					119									
09	1020 X	892	-0-	-128	-0-	880	2	12	9	N	11					130									
10	1054 X	777	-0-	-277	-0-	775	2	2	9	N	2					132									
11	1020 X	511	-0-	-509	-0-	504	2	7	9	N	6					138									
12	1023 X	276	-0-	-747	-0-	276	2			N	-0-					138									
TOTAL GAS PROD: 10,396													TOTAL CONDENSATE PROD: 155												

OIL AND GAS DIVISION

SCOTT (DELAWARE)		81738 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD							
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		432283													
MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 212475		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 17210		PERF. 4864 - 5150					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	INJECT	7319	-0-	7319	7319	7319	2			N	-0-				-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	7319					N	-0-				-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	7319					N	-0-				-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	7319					N	-0-				-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	7319					N	-0-				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,319				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCOTT (DELAWARE GAS)		81738 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD							
PITTS ENERGY CO.		666430													
SCOTT, F.H. STATE		WELL #: 1		RRCID -> 151554		COMPL. DATE 09/11/1994		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5510 - 5665					
01	2387 #	1821	-0-	-566	-0-	1780	2	41	9	N	37	166	1	70	
02	2378 #	1478	-0-	-900	-0-	1428	2	50	9	N	45			115	
03	2542 #	2336	-0-	-206	-0-	2304	2	32	9	N	29			144	
04	2460 #	1870	-0-	-590	-0-	1840	2	30	9	N	27			171	
05	2201 #	66	-0-	-2135	-0-	52	2	14	9	N	13			184	
06	2250 #	1513	-0-	-737	-0-	1447	2	66	9	N	60	170	1	74	
07	2325 #	2266	-0-	-59	-0-	2229	2	37	9	N	34			108	
08	2325 #	2079	-0-	-246	-0-	2049	2	30	9	N	27			135	
09	2150 R	2150	-0-	-0-	-0-	2125	2	25	9	N	23			158	
10	2640 R	2640	-0-	-0-	-0-	2601	2	39	9	N	35			193	
11	2190 #	1955	-0-	-235	-0-	1923	2	32	9	N	29	155	1	67	
12	2263 #	1561	-0-	-702	-0-	1536	2	25	9	N	23			90	
TOTAL GAS PROD:		21,735				TOTAL CONDENSATE PROD:		382							

SCOTT, F. H. STATE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 187914		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5665 - 5408					
01	513 R	513	-0-	-0-	-0-	391	2	122	9	N	111	161	1	134	
02	522 #	497	-0-	-25	-0-	394	2	103	9	N	94	168	1	60	
03	558 #	500	-0-	-58	-0-	393	2	107	9	N	97			157	
04	510 #	374	-0-	-136	-0-	291	2	83	9	N	75	167	1	65	
05	527 #	130	-0-	-397	-0-	52	2	78	9	N	71			136	
06	510 #	297	-0-	-213	-0-	232	2	65	9	N	59			195	
07	527 #	443	-0-	-84	-0-	346	2	97	9	N	88	177	1	106	
08	496 #	419	-0-	-77	-0-	338	2	81	9	N	74			180	
09	442 R	442	-0-	-0-	-0-	346	2	96	9	N	87	177	1	90	
10	434 #	384	-0-	-50	-0-	360	2	24	9	N	22			112	
11	420 #	414	-0-	-6	-0-	319	2	95	9	N	86			198	
12	465 #	400	-0-	-65	-0-	311	2	89	9	N	81	175	1	104	
TOTAL GAS PROD:		4,813				TOTAL CONDENSATE PROD:		945							

OIL AND GAS DIVISION

SEALY SMITH (PENN.) 81966 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 SEALY SMITH WELL #: 1 RRCID -> 151067 COMPL. DATE 07/19/1976 TOTAL DEPTH 9056 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2012 - PLUGGED 08/16/12

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

SHAFTER LAKE (YATES) 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 BIG D ENERGY COMPANY 069344
 UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 020782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 020783 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A

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

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

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
BIG D ENERGY COMPANY		//CONT.// 069344														
UNIVERSITY		WELL #: 10		RRCID -> 020784		COMPL. DATE 09/21/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

THE UNIVERSITY OF TEXAS		WELL #: 11		RRCID -> 020785		COMPL. DATE 01/01/1947		TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

UNIVERSITY 10-14		WELL #: 3		RRCID -> 129970		COMPL. DATE 12/02/1988		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2864 - 3006								
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-							-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-							-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-							-0-
04	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	3	N	-0-							-0-
05	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3	N	-0-							-0-
06	90 N	29	-0-	-61	-0-	29	3	N	-0-							-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-							-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-							-0-
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3	N	-0-							-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-							-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-							-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-							-0-

TOTAL GAS PROD: 982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
 UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		806 N	628	-0-	-178	-0-	628	3		N	-0-			-0-
02		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3		N	-0-			-0-
03		1178 N	1086	-0-	-92	-0-	1086	3		N	-0-			-0-
04		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3		N	-0-			-0-
05		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3		N	-0-			-0-
06		1050 N	596	-0-	-454	-0-	596	3		N	-0-			-0-
07		1116 N	910	-0-	-206	-0-	910	3		N	-0-			-0-
08		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3		N	-0-			-0-
09		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3		N	-0-			-0-
10		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3		N	-0-			-0-
11		1350 N	569	-0-	-781	-0-	569	3		N	-0-			-0-
12		1178 N	290	-0-	-888	-0-	290	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,890			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975

01		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3		N	-0-			-0-
02		2610 X	2429	-0-	-181	-0-	2429	3		N	-0-			-0-
03		3007 X	2889	-0-	-118	-0-	2889	3		N	-0-			-0-
04		2910 X	2370	-0-	-540	-0-	2370	3		N	-0-			-0-
05		3007 X	2505	-0-	-502	-0-	2505	3		N	-0-			-0-
06		2790 X	1745	-0-	-1045	-0-	1745	3		N	-0-			-0-
07		2883 X	2395	-0-	-488	-0-	2395	3		N	-0-			-0-
08		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-				N	-0-			-0-
09		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3		N	-0-			-0-
10		2511 X	366	-0-	-2145	-0-	366	3		N	-0-			-0-
11		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3		N	-0-			-0-
12		2852 X	520	-0-	-2332	-0-	520	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,352			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 2 RRCID -> 152182 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274

01		403 N	307	-0-	-96	-0-	307	3		N	-0-			-0-
02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-			-0-
03		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
04		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-
05		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-			-0-
06		420 N	344	-0-	-76	-0-	344	3		N	-0-			-0-
07		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
08		558 N	206	-0-	-352	-0-	206	3		N	-0-			-0-
09		330 N	116	-0-	-214	-0-	116	3		N	-0-			-0-
10		465 N	73	-0-	-392	-0-	73	3		N	-0-			-0-
11		210 N	111	-0-	-99	-0-	111	3		N	-0-			-0-
12		124 N	39	-0-	-85	-0-	39	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,548			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
 UNIVERSITY 3-14 WELL #: 3 RRCID -> 153207 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		Y	-0-			-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			-0-
04		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3		Y	-0-			-0-
05		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		Y	-0-			-0-
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		Y	-0-			-0-
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-			-0-
08		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
09		90 N	49	-0-	-41	-0-	49	3		Y	-0-			-0-
10		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		Y	-0-			-0-
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		Y	-0-			-0-
12		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			780											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 1 RRCID -> 153208 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980

01		465 N	233	-0-	-232	-0-	233	3		Y	-0-			-0-
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		Y	-0-			-0-
03		403 N	198	-0-	-205	-0-	198	3		Y	-0-			-0-
04		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3		Y	-0-			-0-
05		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		Y	-0-			-0-
06		180 N	53	-0-	-127	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
07		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		Y	-0-			-0-
08		248 N	192	-0-	-56	-0-	192	3		Y	-0-			-0-
09		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		Y	-0-			-0-
10		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		Y	-0-			-0-
11		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		Y	-0-			-0-
12		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,022											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 1 RRCID -> 153212 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996

01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		Y	-0-			-0-
02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		Y	-0-			-0-
03		217 N	179	-0-	-38	-0-	179	3		Y	-0-			-0-
04		210 N	194	-0-	-16	-0-	194	3		Y	-0-			-0-
05		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		Y	-0-			-0-
06		180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3		Y	-0-			-0-
07		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		Y	-0-			-0-
08		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		Y	-0-			-0-
09		180 N	57	-0-	-123	-0-	57	3		Y	-0-			-0-
10		217 N	158	-0-	-59	-0-	158	3		Y	-0-			-0-
11		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		Y	-0-			-0-
12		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,142											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
BIG D ENERGY COMPANY		//CONT.// 069344								
UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #: 2		RRCID -> 153213	COMPL. DATE 06/25/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2823	- 3002		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 5		RRCID -> 153214	COMPL. DATE 04/01/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2946	- 2955		
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3	Y	-0-	-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	Y	-0-	-0-
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3	Y	-0-	-0-
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	Y	-0-	-0-
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3	Y	-0-	-0-
06	570 N	316	-0-	-254	-0-	316	3	Y	-0-	-0-
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3	Y	-0-	-0-
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	Y	-0-	-0-
09	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	3	Y	-0-	-0-
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3	Y	-0-	-0-
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3	Y	-0-	-0-
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 3		RRCID -> 153471	COMPL. DATE 06/12/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2939	- 2985		
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3	Y	-0-	-0-
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3	Y	-0-	-0-
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3	Y	-0-	-0-
04	900 N	790	-0-	-110	-0-	790	3	Y	-0-	-0-
05	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3	Y	-0-	-0-
06	990 N	743	-0-	-247	-0-	743	3	Y	-0-	-0-
07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3	Y	-0-	-0-
08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3	Y	-0-	-0-
09	750 N	726	-0-	-24	-0-	726	3	Y	-0-	-0-
10	1023 N	1022	-0-	-1	-0-	1022	3	Y	-0-	-0-
11	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3	Y	-0-	-0-
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 11,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
 UNIVERSITY 10-14 WELL #: 2 RRCID -> 153474 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2985 - 3032

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-	
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-	
03		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-	
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-	
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-	
06		90 N	24	-0-	-66	-0-	24	3		N	-0-			-0-	
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-	
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-	
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-	
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-	
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-	
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			585											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 2 RRCID -> 163322 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034

01		992 N	903	-0-	-89	-0-	903	3		N	-0-			-0-	
02		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-			-0-	
03		1116 N	434	-0-	-682	-0-	434	3		N	-0-			-0-	
04		870 N	780	-0-	-90	-0-	780	3		N	-0-			-0-	
05		930 N	816	-0-	-114	-0-	816	3		N	-0-			-0-	
06		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-			-0-	
07		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-			-0-	
08		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-			-0-	
09		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-			-0-	
10		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3		N	-0-			-0-	
11		840 N	823	-0-	-17	-0-	823	3		N	-0-			-0-	
12		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,691											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 5 RRCID -> 163326 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014

01		2015 N	1638	-0-	-377	-0-	1638	3		N	-0-			-0-	
02		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3		N	-0-			-0-	
03		2108 N	1465	-0-	-643	-0-	1465	3		N	-0-			-0-	
04		1590 N	1486	-0-	-104	-0-	1486	3		N	-0-			-0-	
05		1922 N	1574	-0-	-348	-0-	1574	3		N	-0-			-0-	
06		1410 N	887	-0-	-523	-0-	887	3		N	-0-			-0-	
07		1550 N	1469	-0-	-81	-0-	1469	3		N	-0-			-0-	
08		1581 N	1362	-0-	-219	-0-	1362	3		N	-0-			-0-	
09		900 N	109	-0-	-791	-0-	109	3		N	-0-			-0-	
10		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3		N	-0-			-0-	
11		1320 N	357	-0-	-963	-0-	357	3		N	-0-			-0-	
12		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			15,323											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
 UNIVERSITY 3-14 WELL #: 6 RRCID -> 163327 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		527 X	439	-0-	-88	-0-	439	3		N	-0-			-0-
02		409 X	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
03		620 X	533	-0-	-87	-0-	533	3		N	-0-			-0-
04		728 X	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-			-0-
05		633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-			-0-
06		510 X	480	-0-	-30	-0-	480	3		N	-0-			-0-
07		801 X	801	-0-	-0-	-0-	801	3		N	-0-			-0-
08		744 X	49	-0-	-695	-0-	49	3		N	-0-			-0-
09		768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-			-0-
10		905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	3		N	-0-			-0-
11		1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3		N	-0-			-0-
12		1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,099	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 4 RRCID -> 164187 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036

01		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3		N	-0-			-0-
02		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3		N	-0-			-0-
03		2697 N	2254	-0-	-443	-0-	2254	3		N	-0-			-0-
04		2370 N	1802	-0-	-568	-0-	1802	3		N	-0-			-0-
05		2201 N	1895	-0-	-306	-0-	1895	3		N	-0-			-0-
06		2190 N	1440	-0-	-750	-0-	1440	3		N	-0-			-0-
07		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3		N	-0-			-0-
08		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3		N	-0-			-0-
09		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3		N	-0-			-0-
10		2201 N	2148	-0-	-53	-0-	2148	3		N	-0-			-0-
11		2220 N	1958	-0-	-262	-0-	1958	3		N	-0-			-0-
12		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,759	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 2 RRCID -> 166498 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946

01		1860 N	1834	-0-	-26	-0-	1834	3		N	-0-			-0-
02		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3		N	-0-			-0-
03		2108 N	1826	-0-	-282	-0-	1826	3		N	-0-			-0-
04		1770 N	1479	-0-	-291	-0-	1479	3		N	-0-			-0-
05		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3		N	-0-			-0-
06		1770 N	1034	-0-	-736	-0-	1034	3		N	-0-			-0-
07		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3		N	-0-			-0-
08		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3		N	-0-			-0-
09		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3		N	-0-			-0-
10		1705 N	1420	-0-	-285	-0-	1420	3		N	-0-			-0-
11		1860 N	830	-0-	-1030	-0-	830	3		N	-0-			-0-
12		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,392	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
UNIVERSITY 9-14 WELL #: 6 RRCID -> 166499 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		868 N	813	-0-	-55	-0-	813	3		N	-0-			-0-
02		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-
03		837 N	509	-0-	-328	-0-	509	3		N	-0-			-0-
04		780 N	720	-0-	-60	-0-	720	3		N	-0-			-0-
05		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-			-0-
06		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-
07		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3		N	-0-			-0-
08		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-			-0-
09		510 N	412	-0-	-98	-0-	412	3		N	-0-			-0-
10		806 N	126	-0-	-680	-0-	126	3		N	-0-			-0-
11		840 N	192	-0-	-648	-0-	192	3		N	-0-			-0-
12		434 N	172	-0-	-262	-0-	172	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,244											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 9 RRCID -> 166500 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3004

01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		Y	-0-			-0-
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-			-0-
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		Y	-0-			-0-
04		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3		Y	-0-			-0-
05		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		Y	-0-			-0-
06		90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3		Y	-0-			-0-
07		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		Y	-0-			-0-
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-			-0-
09		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		Y	-0-			-0-
10		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		Y	-0-			-0-
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-			-0-
12		124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,827											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 3 RRCID -> 167014 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938

01		341 N	273	-0-	-68	-0-	273	3		N	-0-			-0-
02		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
03		310 N	261	-0-	-49	-0-	261	3		N	-0-			-0-
04		270 N	213	-0-	-57	-0-	213	3		N	-0-			-0-
05		248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3		N	-0-			-0-
06		240 N	153	-0-	-87	-0-	153	3		N	-0-			-0-
07		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
08		217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3		N	-0-			-0-
09		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
10		279 N	226	-0-	-53	-0-	226	3		N	-0-			-0-
11		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
12		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,754											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
BIG D ENERGY COMPANY		//CONT.//		069344								
UNIVERSITY 9-14		WELL #:		7	RRCID ->	167016	COMPL. DATE	12/05/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2955 - 2997	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #:		9	RRCID ->	167017	COMPL. DATE	12/06/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2943 - 2974
01	2821	X	756	-0-	-2065	-0-	756	3	N	-0-	-0-
02	841	X	701	-0-	-140	-0-	701	3	N	-0-	-0-
03	899	X	790	-0-	-109	-0-	790	3	N	-0-	-0-
04	840	X	728	-0-	-112	-0-	728	3	N	-0-	-0-
05	868	X	623	-0-	-245	-0-	623	3	N	-0-	-0-
06	750	X	509	-0-	-241	-0-	509	3	N	-0-	-0-
07	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	3	N	-0-	-0-
08	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	3	N	-0-	-0-
09	720	X	495	-0-	-225	-0-	495	3	N	-0-	-0-
10	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	3	N	-0-	-0-
11	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	3	N	-0-	-0-
12	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 9,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #:		4	RRCID ->	167020	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2919 - 2960
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-	-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-	-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-	-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-	-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3	N	-0-	-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-	-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-	-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-	-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-	-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-	-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
UNIVERSITY 9-14 WELL #: 8 RRCID -> 167189 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
06		60 N	12	-0-	-48	-0-	12	3		N	-0-			-0-
07		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
09		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
10		372 N	124	-0-	-248	-0-	124	3		N	-0-			-0-
11		90 N	38	-0-	-52	-0-	38	3		N	-0-			-0-
12		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 13-14 SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 167616 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3046

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2012 - PLUGGED 04/05/12

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

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 4 RRCID -> 167618 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011

01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
06	180 N	27	-0-	-153	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
07	279 N	179	-0-	-100	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
08	310 N	213	-0-	-97	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
11	210 N	178	-0-	-32	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
12	217 N	37	-0-	-180	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 8 RRCID -> 167619 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007

01	1395 N	1012	-0-	-383	-0-	-0-	1012	3		N	-0-			-0-
02	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	-0-	1422	3		N	-0-			-0-
03	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	-0-	1587	3		N	-0-			-0-
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	-0-	1118	3		N	-0-			-0-
05	1519 N	1277	-0-	-242	-0-	-0-	1277	3		N	-0-			-0-
06	1530 N	654	-0-	-876	-0-	-0-	654	3		N	-0-			-0-
07	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	-0-	1445	3		N	-0-			-0-
08	1271 N	849	-0-	-422	-0-	-0-	849	3		N	-0-			-0-
09	660 N	67	-0-	-593	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
10	1457 N	1310	-0-	-147	-0-	-0-	1310	3		N	-0-			-0-
11	810 N	285	-0-	-525	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	1228	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
 UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 3 RRCID -> 167620 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3047

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 13-14 SOUTH WELL #: 5 RRCID -> 168238 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2993 - 3041

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2012 - PLUGGED 04/05/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 13-14 SOUTH WELL #: 4 RRCID -> 168512 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3288 - 4000

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/10/2012 - PLUGGED 04/10/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADY, W. PRODUCTION, INC. 088241
 UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 020775 COMPL. DATE 08/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		930 N	727	-0-	-203	-0-		727	2	N	-0-			-0-
02		928 N	838	-0-	-90	-0-		838	2	N	-0-			-0-
03		992 N	959	-0-	-33	-0-		959	2	N	-0-			-0-
04		774 N	774	-0-	-0-	-0-		774	2	N	-0-			-0-
05		899 N	592	-0-	-307	-0-		592	2	N	-0-			-0-
06		930 N	794	-0-	-136	-0-		794	2	N	-0-			-0-
07		806 N	766	-0-	-40	-0-		766	2	N	-0-			-0-
08		710 N	710	-0-	-0-	-0-		710	2	N	-0-			-0-
09		780 N	572	-0-	-208	-0-		572	2	N	-0-			-0-
10		812 N	812	-0-	-0-	-0-		812	2	N	-0-			-0-
11		835 N	835	-0-	-0-	-0-		835	2	N	-0-			-0-
12		589 N	573	-0-	-16	-0-		573	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 BRADY, W. PRODUCTION, INC. //CONT.// 088241
 UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		527 N	517	-0-	-10	-0-	517	2		N	-0-			-0-	
02		551 N	514	-0-	-37	-0-	514	2		N	-0-			-0-	
03		620 N	579	-0-	-41	-0-	579	2		N	-0-			-0-	
04		510 N	487	-0-	-23	-0-	487	2		N	-0-			-0-	
05		558 N	275	-0-	-283	-0-	275	2		N	-0-			-0-	
06		570 N	463	-0-	-107	-0-	463	2		N	-0-			-0-	
07		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-	
08		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-	
09		450 N	309	-0-	-141	-0-	309	2		N	-0-			-0-	
10		527 N	519	-0-	-8	-0-	519	2		N	-0-			-0-	
11		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			-0-	
12		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,541											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

01		310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2		N	-0-			-0-	
02		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-	
03		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-	
04		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-	
05		310 N	225	-0-	-85	-0-	225	2		N	-0-			-0-	
06		420 N	303	-0-	-117	-0-	303	2		N	-0-			-0-	
07		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-	
08		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-	
09		300 N	260	-0-	-40	-0-	260	2		N	-0-			-0-	
10		434 N	396	-0-	-38	-0-	396	2		N	-0-			-0-	
11		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-	
12		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,990											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

01		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-			-0-	
02		725 N	664	-0-	-61	-0-	664	2		N	-0-			-0-	
03		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-			-0-	
04		1140 N	624	-0-	-516	-0-	624	2		N	-0-			-0-	
05		713 N	388	-0-	-325	-0-	388	2		N	-0-			-0-	
06		690 N	659	-0-	-31	-0-	659	2		N	-0-			-0-	
07		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-			-0-	
08		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-			-0-	
09		660 N	424	-0-	-236	-0-	424	2		N	-0-			-0-	
10		713 N	593	-0-	-120	-0-	593	2		N	-0-			-0-	
11		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			-0-	
12		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,784											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 BRAHANEY DRILLING CO. 088380
 UNIVERSITY -6- WELL #: 1 RRCID -> 065915 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROCK, J. 095367
 UNIVERSITY 13 WELL #: 1 RRCID -> 086441 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4556 PERF. 2872 - 2959

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2012 - PLUGGED 01/17/12													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARRUTH, CHRIS 135963
 UNIVERSITY 14-11 WELL #: 1 RRCID -> 020799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
02	261 N	217	-0-	-44	-0-	217	2		N	-0-			-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
04	360 N	220	-0-	-140	-0-	220	2		N	-0-			-0-
05	217 N	145	-0-	-72	-0-	145	2		N	-0-			-0-
06	210 N	173	-0-	-37	-0-	173	2		N	-0-			-0-
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
09	180 N	94	-0-	-86	-0-	94	2		N	-0-			-0-
10	372 N	244	-0-	-128	-0-	244	2		N	-0-			-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,777		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2		N	-0-			-0-
02	116 N	112	-0-	-4	-0-	112	2		N	-0-			-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
05	124 N	29	-0-	-95	-0-	29	2		N	-0-			-0-
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2		N	-0-			-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2		N	-0-			-0-
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2		N	-0-			-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,202		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 CARRUTH, CHRIS //CONT.// 135963
 UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	131	-0-	-55	-0-		131	2				N	-0-				-0-
02		203 N	168	-0-	-35	-0-		168	2				N	-0-				-0-
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-		189	2				N	-0-				-0-
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-		182	2				N	-0-				-0-
05		186 N	43	-0-	-143	-0-		43	2				N	-0-				-0-
06		180 N	154	-0-	-26	-0-		154	2				N	-0-				-0-
07		190 N	190	-0-	-0-	-0-		190	2				N	-0-				-0-
08		178 N	178	-0-	-0-	-0-		178	2				N	-0-				-0-
09		150 N	144	-0-	-6	-0-		144	2				N	-0-				-0-
10		186 N	146	-0-	-40	-0-		146	2				N	-0-				-0-
11		180 N	139	-0-	-41	-0-		139	2				N	-0-				-0-
12		155 N	138	-0-	-17	-0-		138	2				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,802															
															TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		151 N	151	-0-	-0-	-0-		151	2				N	-0-				-0-
02		145 N	73	-0-	-72	-0-		73	2				N	-0-				-0-
03		155 N	95	-0-	-60	-0-		95	2				N	-0-				-0-
04		150 N	59	-0-	-91	-0-		59	2				N	-0-				-0-
05		93 N	1	-0-	-92	-0-		1	2				N	-0-				-0-
06		90 N	40	-0-	-50	-0-		40	2				N	-0-				-0-
07		62 N	22	-0-	-40	-0-		22	2				N	-0-				-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2				N	-0-				-0-
09		52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	2				N	-0-				-0-
10		31 N	1	-0-	-30	-0-		1	2				N	-0-				-0-
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	2				N	-0-				-0-
12		62 N	32	-0-	-30	-0-		32	2				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			601															
															TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

01		403 N	161	-0-	-242	-0-		161	2				N	-0-				-0-
02		203 N	152	-0-	-51	-0-		152	2				N	-0-				-0-
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-		188	2				N	-0-				-0-
04		167 N	167	-0-	-0-	-0-		167	2				N	-0-				-0-
05		155 N	107	-0-	-48	-0-		107	2				N	-0-				-0-
06		180 N	155	-0-	-25	-0-		155	2				N	-0-				-0-
07		231 N	231	-0-	-0-	-0-		231	2				N	-0-				-0-
08		236 N	236	-0-	-0-	-0-		236	2				N	-0-				-0-
09		150 N	145	-0-	-5	-0-		145	2				N	-0-				-0-
10		217 N	204	-0-	-13	-0-		204	2				N	-0-				-0-
11		240 N	230	-0-	-10	-0-		230	2				N	-0-				-0-
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	2				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,131															
															TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) COG OPERATING LLC STEVENS ON, JAMES		//CONT.//	82570 700 166150	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDREWS						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1426 N	1391	-0-	-35	-0-	1391 3	N	-0-			-0-
02		1334 N	1305	-0-	-29	-0-	1305 3	N	-0-			-0-
03		1426 N	1305	-0-	-121	-0-	1305 3	N	-0-			-0-
04		1350 N	1333	-0-	-17	-0-	1333 3	N	-0-			-0-
05		1395 N	1075	-0-	-320	-0-	1075 3	N	-0-			-0-
06		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 3	N	-0-			-0-
07		1364 N	1332	-0-	-32	-0-	1332 3	N	-0-			-0-
08		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 3	N	-0-			-0-
09		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 3	N	-0-			-0-
10		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 3	N	-0-			-0-
11		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 3	N	-0-			-0-
12		1364 N	1334	-0-	-30	-0-	1334 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,631		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIVERSITY "I"		WELL #:	1	RRCID ->	205630	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6956	PERF. 2994	-	3012
01		744 N	78	-0-	-666	-0-	77 3	1 9	Y	1		63
02		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1907 3	14 9	Y	13	61 1	15
03		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1735 3	20 9	Y	18		33
04		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1724 3	11 9	Y	10		43
05		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1408 3	19 9	Y	17		60
06		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1580 3	10 9	Y	9		69
07		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1573 3	4 9	Y	4		73
08		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1430 3	8 9	Y	7		80
09		1290 N	949	-0-	-341	-0-	938 3	11 9	Y	10	78 1	12
10		1333 N	894	-0-	-439	-0-	858 3	36 9	Y	33		45
11		1290 N	1129	-0-	-161	-0-	1129 3		Y	-0-		45
12		992 N	928	-0-	-64	-0-	928 3		Y	-0-		45
TOTAL GAS PROD:		15,421		TOTAL CONDENSATE PROD:		122						

UNIVERSITY "I"		WELL #:	2	RRCID ->	236405	COMPL. DATE	12/16/1975	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 2994	-	3010
01		1054 N	631	-0-	-423	-0-	602 3	29 9	Y	26		116
02		812 N	714	-0-	-98	-0-	693 3	21 9	Y	19	112 1	23
03		744 N	583	-0-	-161	-0-	563 3	20 9	Y	18		41
04		650 N	650	-0-	-0-	-0-	639 3	11 9	Y	10		51
05		775 N	554	-0-	-221	-0-	536 3	18 9	Y	16		67
06		616 N	616	-0-	-0-	-0-	607 3	9 9	Y	8		75
07		682 N	617	-0-	-65	-0-	611 3	6 9	Y	5		80
08		573 N	573	-0-	-0-	-0-	566 3	7 9	Y	6		86
09		630 N	435	-0-	-195	-0-	423 3	12 9	Y	11	87 1	10
10		620 N	422	-0-	-198	-0-	387 3	35 9	Y	32		42
11		540 N	510	-0-	-30	-0-	509 3	1 9	Y	1	1 8	42
12		465 N	419	-0-	-46	-0-	419 3		Y	-0-		42
TOTAL GAS PROD:		6,724		TOTAL CONDENSATE PROD:		152						

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
UNIVERSITY -142- WELL #: 1 RRCID -> 263985 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2927 - 3020

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
02		29 X	23	-0-	-6	-0-	23	3		N	-0-			-0-
03		31 X	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
04		32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
05		31 X	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
06		30 X	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
07		32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
08		33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			372				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LANEXCO, INC. 484936
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 112947 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070

01	124 N	100	-0-	-24	-0-	94	2	6	9	N	5			89
02	116 N	87	-0-	-29	-0-	79	2	8	9	N	7			96
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	115	2	6	9	N	5			101
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	102	2	8	9	N	7			108
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	105	2	8	9	N	7			115
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	101	2	8	9	N	7			122
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	100	2	7	9	N	6			128
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	86	2	9	9	N	8			136
09	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-			136
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	87	2	8	9	N	7			143
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	60	2	4	9	N	4			147
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	99	2	6	9	N	5			152
TOTAL GAS PROD:			1,166				TOTAL CONDENSATE PROD:			68				

LZB ENERGY, LLC 517668
CREWS, E. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
03	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-			-0-
04	210 N	102	-0-	-108	-0-	102	2			N	-0-			-0-
05	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-			-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-			-0-
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-			-0-
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-			-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,138				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 LZB ENERGY, LLC //CONT.// 517668
 UNIVERSITY 14-8 WELL #: 1 RRCID -> 020777 COMPL. DATE 08/14/1945 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		24											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

UNIVERSITY 14-12 WELL #: 1 RRCID -> 020791 COMPL. DATE 07/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-	
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	15	2		N	-0-			-0-	
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-			-0-	
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			-0-	
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-	
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-	
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-	
08	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2		N	-0-			-0-	
09	120 N	23	-0-	-97	-0-	23	2		N	-0-			-0-	
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-	
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-	
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		994											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

UNIVERSITY 14-10 WELL #: 1 RRCID -> 020792 COMPL. DATE 05/03/1947 TOTAL DEPTH 3090 PERF. N/A

01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-	
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-	
03	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-	
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-	
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-	
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-	
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-	
08	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
09	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-	
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-	
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		46											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 LZB ENERGY, LLC //CONT.// 517668
 UNIVERSITY 14-9 WELL #: 1 RRCID -> 020793 COMPL. DATE 05/17/1947 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-	
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-	
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
07	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		28											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

UNIVERSITY 14-3 WELL #: 1 RRCID -> 020794 COMPL. DATE 01/03/1948 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A

01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-	
02	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2		N	-0-			-0-	
03	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-			-0-	
04	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2		N	-0-			-0-	
05	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-			-0-	
06	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2		N	-0-			-0-	
07	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-			-0-	
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-	
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-	
10	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2		N	-0-			-0-	
11	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2		N	-0-			-0-	
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		69											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

UNIVERSITY 14-3 WELL #: 2 RRCID -> 043213 COMPL. DATE 12/29/1967 TOTAL DEPTH 3095 PERF. N/A

01	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2		N	-0-			-0-	
02	58 N	1	-0-	-57	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-	
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-	
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-	
08	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-	
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-	
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		51											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
PACESETTER ENERGY, LLC				633120									
ST. OF TEXAS -H-				WELL #: 1	RRCID -> 020826	COMPL. DATE 12/08/1948	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
03	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2		N	-0-			-0-
04	150 N	46	-0-	-104	-0-	46	2		N	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
09	180 N	87	-0-	-93	-0-	87	2		N	-0-			-0-
10	217 N	136	-0-	-81	-0-	136	2		N	-0-			-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ST. OF TEXAS -H-				WELL #: 4	RRCID -> 184890	COMPL. DATE 07/13/2001	TOTAL DEPTH 12705	PERF. 2922 - 2964					
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			-0-
03	496 N	324	-0-	-172	-0-	324	2		N	-0-			-0-
04	480 N	137	-0-	-343	-0-	137	2		N	-0-			-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			-0-
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			-0-
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-
09	540 N	265	-0-	-275	-0-	265	2		N	-0-			-0-
10	651 N	413	-0-	-238	-0-	413	2		N	-0-			-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,864		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SWABD, LLC				WELL #: 1	RRCID -> 131805	COMPL. DATE 04/21/1989	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 2890 - 3010					
01	682 N	309	-0-	-373	-0-	309	3		N	-0-			-0-
02	667 N	480	-0-	-187	-0-	480	3		N	-0-			-0-
03	744 N	668	-0-	-76	-0-	668	3		N	-0-			-0-
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
05	527 N	345	-0-	-182	-0-	345	3		N	-0-			-0-
06	660 N	602	-0-	-58	-0-	602	3		N	-0-			-0-
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			-0-
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
09	600 N	361	-0-	-239	-0-	361	3		N	-0-			-0-
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,838		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHEFFIELD (ELLENBURGER)		82864 664		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
INCLINE ENERGY		423656		WELL #: 1802		RRCID -> 223560		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9251 - 9547			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		8463 #	5106	-0-	-3357	-0-	5106 2		N	-0-			-0-
02		7656	2177	-0-	-5479	-0-	2177 2		N	-0-			-0-
03		7781 #	3159	-0-	-4622	-0-	3159 2		N	-0-			-0-
04		6780 #	3127	-0-	-3653	-0-	3127 2		N	-0-			-0-
05		5115 #	4067	-0-	-1048	-0-	4067 2		N	-0-			-0-
06		6522 R	6522	-0-	-0-	-0-	6522 2		N	-0-			-0-
07		4369 R	4369	-0-	-0-	-0-	4369 2		N	-0-			-0-
08		4061 #	1438	-0-	-2623	-0-	1438 2		N	-0-			-0-
09		6510 #	1997	-0-	-4513	-0-	1997 2		N	-0-			-0-
10		6727 #	2206	-0-	-4521	-0-	2206 2		N	-0-			-0-
11		6510 #	3097	-0-	-3413	-0-	3097 2		N	-0-			-0-
12		4371 #	2213	-0-	-2158	-0-	2213 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,478				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHEFFIELD (LOWER STRAWN)		82864 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
INCLINE ENERGY		423656		WELL #: 1		RRCID -> 128200		COMPL. DATE 07/28/1988		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7700 - 7720			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHEFFIELD (MCKEE 8340)		82864 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
INCLINE ENERGY		423656		WELL #: 1 U		RRCID -> 033002		COMPL. DATE 11/05/1963		TOTAL DEPTH 9670 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SHEFFIELD (STRAWN)		82864 850		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS					
INCLINE ENERGY		423656											
CANON, C.C.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		-	3080
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SHEFFIELD, NORTHWEST (CANYON)		82868 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
BEACH EXPLORATION, INC.		058915											
CANON 22		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		-	6598
01	558 N	444	-0-	-114	-0-	325 3	119 9	N	108	170 1			246
02	493 N	256	-0-	-237	-0-	113 3	143 9	N	130	169 1			207
03	403 N	283	-0-	-120	-0-	152 3	131 9	N	119	165 1			161
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	241 3	209 9	N	190	167 1			184
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	371 3	172 9	N	156	167 1			173
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	388 3	171 9	N	155	164 1			164
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	340 3	201 9	N	183	165 1			182
08	558 N	316	-0-	-242	-0-	74 3	242 9	N	220	322 1			80
09	570 N	510	-0-	-60	-0-	343 3	167 9	N	152				232
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	421 3	135 9	N	123	163 1			192
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	311 3	157 9	N	143	154 1			181
12	527 N	423	-0-	-104	-0-	267 3	156 9	N	142	168 1			155
TOTAL GAS PROD:			5,349			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,821				

SHEFFIELD, SW. (CISCO 7270)		82871 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
MLC OPERATING, LP		571987											
CANON UNIT 0173		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		-	7310
01	16 N	-0-	-0-	-16	-0-			N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2012 - PLUGGED 01/17/12													
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SHEFFIELD, SW. (STRAWN)		82871 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635											
CANON ALLISON 84		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		-	8284
01	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-				45
02	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-				45
03	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-				45
04	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-				45
05	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-				45
06	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-				45
07	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-				45
08	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-				45
09	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-				45
10	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-				45
11	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-				45
12	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-				45
TOTAL GAS PROD:			3,260			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SHEFFIELD, SW. (WOLFCAMP)		82871 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
TRINITY BAY OIL & GAS, INC.		869984											
CANON, CHARLES		WELL #: 4		RRCID -> 072203		COMPL. DATE 07/21/1966		TOTAL DEPTH 7778 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1836 N	214	-0-	-1622	-0-	214	3		Y	-0-			31
02	INC G-10	400	-0-	400	400	400	3		Y	-0-			31
03	INC G-10	435	-0-	435	835	435	3		Y	-0-			31
04	INC G-10	488	-0-	488	1323	488	3		Y	-0-			31
05	INC G-10	407	-0-	407	1730	407	3		Y	-0-			31
06	INC G-10	263	-0-	263	1993	263	3		Y	-0-			31
07	INC G-10	201	-0-	201	2194	201	3		Y	-0-			31
08	2468 N	274	-0-	-2194	-0-	274	3		Y	-0-			31
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		Y	-0-			31
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		Y	-0-			31
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		Y	-0-			31
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		Y	-0-			31

TOTAL GAS PROD: 3,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIPLEY (GLORIETA)		83292 375		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD					
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC		238710											
STEWART, CORDELIA		WELL #: 3A		RRCID -> 219376		COMPL. DATE 06/28/1989		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 4543 - 4562					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIPLEY (YATES)		83292 875		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD					
GRAND FALLS SYNDICATE O & G, LLC		324727											
SLOAN		WELL #: 4		RRCID -> 091919		COMPL. DATE 04/05/1980		TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2166 - 2252					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SHOCKER (QUEEN) 83399 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
COG OPERATING LLC 166150
ADOBE FEE WELL #: 1 RRCID -> 148489 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 2184 PERF. 1811 - 1846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	217 N	172	-0-	-45	-0-	161	3	11	9	N	10	2	8			82		
02	174 N	159	-0-	-15	-0-	151	3	8	9	N	7					89		
03	217 N	165	-0-	-52	-0-	156	3	9	9	N	8					97		
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	148	3	17	9	N	15	2	8			110		
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	154	3	7	9	N	6					116		
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	146	3	4	9	N	4					120		
07	186 N	96	-0-	-90	-0-	90	3	6	9	N	5					125		
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	6					131		
09	150 N	20	-0-	-130	-0-	1	2	19	9	N	17					148		
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	119	2	17	9	N	15	3	8			160		
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	13	2	7	9	N	6					166		
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	5	2	6	9	N	5					171		
TOTAL GAS PROD:		1,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		104												

SIERRA MADERA (MULTIPAY) 83493 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SIERRA MADERA WELL #: 2 RRCID -> 197548 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 12472 - 12526

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-												

MCDONALD, RICHARD A. 546696
SIERRA MADERA WELL #: 1 RRCID -> 070941 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	200	2	26	3	N	-0-					-0-		
02	1131 N	-0-	-0-	-1131	-0-					N	-0-					-0-		
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	333	2	44	3	N	-0-					-0-		
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	96	2	12	3	N	-0-					-0-		
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	42	2	5	3	N	-0-					-0-		
06	360 N	1	-0-	-359	-0-	1	2			N	-0-					-0-		
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-		
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	392	2	48	3	N	-0-					-0-		
09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1137	2	144	3	N	-0-					-0-		
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	576	2	67	3	N	-0-					-0-		
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	514	2	54	3	N	-0-					-0-		
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	356	2	44	3	N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		4,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-												

OIL AND GAS DIVISION

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		83518 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		036617									
GUTHRIE 86		WELL #: 2		RRCID -> 180899		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 7823 PERF. 7517 - 7648			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-		42
02	116	N	111	-0-	-5	-0-	111 2	N	-0-		42
03	1023	N	18	-0-	-1005	-0-	18 2	N	-0-		42
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	83 2	N	-0-		42
05	124	N	61	-0-	-63	-0-	61 2	N	-0-		42
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-		42
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-		42
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-		42
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	1 1	132 2	N	-0-	42
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28 2	N	-0-		42
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		42
12	124	N	36	-0-	-88	-0-	36 2	N	-0-		42
TOTAL GAS PROD:		886		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GUTHRIE 87		WELL #: 3		RRCID -> 181626		COMPL. DATE 01/07/2001		TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	5 1	259 2	N	-0-	68
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	5 1	165 2	N	-0-	68
03	217	N	57	-0-	-160	-0-	5 1	52 2	N	-0-	68
04	270	N	125	-0-	-145	-0-	5 1	120 2	N	-0-	68
05	186	N	115	-0-	-71	-0-	5 1	110 2	N	-0-	68
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-		68
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-		68
08	124	N	55	-0-	-69	-0-	55 2	N	-0-		68
09	150	N	51	-0-	-99	-0-	51 2	N	-0-		68
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-		68
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-		68
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43 2	N	-0-		68
TOTAL GAS PROD:		1,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GUTHRIE 93		WELL #: 1		RRCID -> 225561		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	5 1	236 2	N	10	70
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11 9	5 1	213 2	N	80
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11 9	5 1	214 2	N	90
04	240	N	196	-0-	-44	-0-	11 9	5 1	180 2	N	100
05	248	N	78	-0-	-170	-0-	78 2	N	-0-		100
06	210	N	90	-0-	-120	-0-	90 2	N	-0-		100
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	5 1	324 2	N	-0-	100
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66 2	N	-0-		100
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65 2	N	-0-		100
10	341	N	66	-0-	-275	-0-	66 2	N	-0-		100
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		100
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-		100
TOTAL GAS PROD:		1,732		TOTAL CONDENSATE PROD:		40					

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
GUTHRIE 93		WELL #:		2 X	RRCID -> 225562	COMPL. DATE 01/16/2001	TOTAL DEPTH 7758	PERF. 7421	- 7610			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		35 N	35	-0-	-0-	35	2		N	-0-	68	
02		145 N	78	-0-	-67	78	2		N	-0-	68	
03		124 N	78	-0-	-46	5	1	73 2	N	-0-	68	
04		417 N	417	-0-	-0-	5	1	412 2	N	-0-	68	
05		93 N	93	-0-	-0-	93	2		N	-0-	68	
06		298 N	298	-0-	-0-	298	2		N	-0-	68	
07		167 N	167	-0-	-0-	167	2		N	-0-	68	
08		93 N	59	-0-	-34	59	2		N	-0-	68	
09		300 N	-0-	-0-	-300				N	-0-	68	
10		155 N	-0-	-0-	-155				N	-0-	68	
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68	
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68	
TOTAL GAS PROD:		1,225		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470				CNTY: HOWARD				
POWELL 26		WELL #:		2	RRCID -> 164461	COMPL. DATE 07/18/1997	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7470	- 7569			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		372 N	-0-	-0-	-372				N	-0-	33	
02		261 N	157	-0-	-104	157	3		N	-0-	33	
03		217 N	157	-0-	-60	157	3		N	-0-	33	
04		113 N	113	-0-	-0-	113	3		N	-0-	33	
05		155 N	-0-	-0-	-155				N	-0-	33	
06		150 N	94	-0-	-56	94	3		N	-0-	33	
07		466 N	466	-0-	-0-	466	3		N	-0-	33	
08		304 N	304	-0-	-0-	304	3		N	-0-	33	
09		342 N	342	-0-	-0-	342	3		N	-0-	33	
10		465 N	319	-0-	-146	319	3		N	-0-	33	
11		300 N	283	-0-	-17	283	3		N	-0-	33	
12		341 N	265	-0-	-76	265	3		N	-0-	33	
TOTAL GAS PROD:		2,500		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXACO 37		WELL #:		1	RRCID -> 167358	COMPL. DATE 01/25/1998	TOTAL DEPTH 7860	PERF. 7467	- 7521			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69	
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69	
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69	
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69	
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69	
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69	
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69	
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69	
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69	
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2012 - PLUGGED 06/13/12

OIL AND GAS DIVISION

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.// 83518 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOWARD						
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470													
POWELL 24		WELL #: 1		RRCID -> 175885		COMPL. DATE 10/18/1999			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 7655						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-				88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				88
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-				88
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-				88
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-				88
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1367	3	167	9	N	152			240
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1437	3	36	9	N	33	164	1	109
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1072	3	1	9	N	1	1	8	109
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1318	3	11	9	N	10	2	8	117
TOTAL GAS PROD:		6,372				TOTAL CONDENSATE PROD:				196					

POWELL 13		WELL #: 3R		RRCID -> 180318		COMPL. DATE 11/10/2000			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7334 - 7610						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2225	3	4	9	N	4			164
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-			164
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2159	3	30	9	N	27			191
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1941	3	6	9	N	5			196
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2097	3	9	9	N	8			204
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-			204
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1961	3	4	9	N	4			208
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1910	3	7	9	N	6			214
09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1847	3	4	9	N	4			218
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1712	3	9	9	N	8			226
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1838	3	21	9	N	19	160	1	85
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-			85
TOTAL GAS PROD:		23,507				TOTAL CONDENSATE PROD:				85					

POWELL 26		WELL #: 3		RRCID -> 184714		COMPL. DATE 06/29/2001			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 7706						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1554	3	31	9	N	28			266
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-			266
03	1674	N	1499	-0-	-175	-0-	1463	3	36	9	N	33	168	1	131
04	1530	N	1343	-0-	-187	-0-	1326	3	17	9	N	15			146
05	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	1428	3	14	9	N	13			159
06	1440	N	1380	-0-	-60	-0-	1365	3	15	9	N	14			173
07	1395	N	925	-0-	-470	-0-	918	3	7	9	N	6			179
08	1457	N	1020	-0-	-437	-0-	1010	3	10	9	N	9			188
09	1380	N	780	-0-	-600	-0-	773	3	7	9	N	6			194
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-			194
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-			194
12	806	N	650	-0-	-156	-0-	650	3			N	-0-			194
TOTAL GAS PROD:		14,137				TOTAL CONDENSATE PROD:				124					

OIL AND GAS DIVISION

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HOWARD			
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470									
POWELL 13		WELL #:		5	RRCID -> 185185	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	7903	PERF.	7350	-	7604
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	973	3	11	9	N	10		82
02	1073 N	873	-0-	-200	-0-	873	3			N	-0-		82
03	1023 N	994	-0-	-29	-0-	953	3	41	9	N	37		119
04	960 N	872	-0-	-88	-0-	863	3	9	9	N	8		127
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1002	3	21	9	N	19		146
06	960 N	900	-0-	-60	-0-	882	3	18	9	N	16		162
07	899 N	630	-0-	-269	-0-	619	3	11	9	N	10		172
08	1023 N	767	-0-	-256	-0-	752	3	15	9	N	14		186
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	950	3	11	9	N	10		196
10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	883	3	15	9	N	14	170 1	40
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	789	3	15	9	N	14		54
12	992 N	942	-0-	-50	-0-	925	3	17	9	N	15		69

TOTAL GAS PROD: 10,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

POWELL 24		WELL #:		2	RRCID -> 188069	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	7555	-	7754
01	341 N	103	-0-	-238	-0-	103	3			N	-0-		114
02	348 N	19	-0-	-329	-0-	19	3			N	-0-		114
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		114
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-		114
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1173	3	15	9	N	14		128
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-		128
07	372 N	62	-0-	-310	-0-	55	3	7	9	N	6		134
08	1178 N	219	-0-	-959	-0-	219	3			N	-0-		134
09	390 N	176	-0-	-214	-0-	176	3			N	-0-		134
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-		134
11	210 N	149	-0-	-61	-0-	149	3			N	-0-		134
12	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-		134

TOTAL GAS PROD: 2,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

POWELL 13		WELL #:		7	RRCID -> 191176	COMPL. DATE	08/23/2002	TOTAL DEPTH	7915	PERF.	7368	-	7636
01	620 N	591	-0-	-29	-0-	591	3			N	-0-		150
02	580 N	547	-0-	-33	-0-	547	3			N	-0-		150
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-		150
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-		150
05	589 N	541	-0-	-48	-0-	538	3	3	9	N	3		153
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	909	3	233	9	N	212	153 1	212
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-		212
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-		212
09	1140 N	499	-0-	-641	-0-	499	3			N	-0-		212
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-		212
11	750 N	688	-0-	-62	-0-	688	3			N	-0-		212
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-		212

TOTAL GAS PROD: 8,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOWARD				
TAYLOR TWO ENERGY, LLC				837430									
CASE-RAKOW STATE 68		WELL #:		1	RRCID ->	169194	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7520 - 7614	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		155 N	127	-0-	-28	-0-	127 3		N	-0-			103
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	175 3	7 9	N	6			109
03		310 N	120	-0-	-190	-0-	120 3		N	-0-			109
04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	122 3	11 9	N	10			119
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			119
06		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-			119
07		152 N	152	-0-	-0-	-0-	115 3	37 9	N	34			153
08		141 N	141	-0-	-0-	-0-	133 3	8 9	N	7			160
09		330 N	217	-0-	-113	-0-	209 3	8 9	N	7			167
10		233 N	233	-0-	-0-	-0-	221 3	12 9	N	11	156 1		22
11		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-			22
12		217 N	47	-0-	-170	-0-	33 3	14 9	N	13			35
TOTAL GAS PROD:		1,823				TOTAL CONDENSATE PROD:				88			

WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478					CNTY: HOWARD				
POWELL RANCH													
		WELL #:		1	RRCID ->	155656	COMPL. DATE	08/20/1995	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7607 - 7683	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		651 N	587	-0-	-64	-0-	31 1	547 2	N	8			151
02		578 N	578	-0-	-0-	-0-	29 1	523 2	N	24			175
03		589 N	475	-0-	-114	-0-	26 9						
04		570 N	565	-0-	-5	-0-	31 1	430 2	N	13	158 1		30
05		645 N	645	-0-	-0-	-0-	14 9						
06		584 N	584	-0-	-0-	-0-	30 1	527 2	N	7			37
07		594 N	594	-0-	-0-	-0-	8 9						
08		651 N	445	-0-	-206	-0-	31 1	606 2	N	7			44
09		578 N	578	-0-	-0-	-0-	8 9						
10		589 N	572	-0-	-17	-0-	30 1	546 2	N	7			51
11		558 N	558	-0-	-0-	-0-	31 1	544 2	N	17			68
12		589 N	565	-0-	-24	-0-	19 9						
							31 1	410 2	N	4			72
							4 9						
							30 1	540 2	N	7			79
							8 9						
							31 1	540 2	N	7			79
							9 9						
							31 1	532 2	N	8			87
							9 9						
							30 1	521 2	N	6			93
							7 9						
							31 1	528 2	N	5			98
							6 9						
TOTAL GAS PROD:		6,746				TOTAL CONDENSATE PROD:				113			

POWELL RANCH "36"				WELL #:	1	RRCID ->	160960	COMPL. DATE	09/08/1996	TOTAL DEPTH	9070	PERF.	7449 - 7544
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD			
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478							
TEXACO "35"		WELL #:		1	RRCID -> 161317	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8010 PERF.	7560 - 7570	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		116
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			Y	-0-		116
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		116
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		116
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		116
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		116
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		116
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		116
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		116
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		116
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		116
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		116

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL RANCH "36"		WELL #:		2	RRCID -> 166633	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	7900 PERF.	7389 - 7644	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		99
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		99
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		99
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		99
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		99
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		99

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXACO N35		WELL #:		2	RRCID -> 168527	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	8000 PERF.	7610 - 7682	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	31 1	106 2	Y	-0-		60
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	29 1	112 2	Y	-0-		60
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	31 1	126 2	Y	-0-		60
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	30 1	93 2	Y	-0-		60
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	31 1	66 2	Y	-0-		60
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	30 1	62 2	Y	-0-		60
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	31 1	61 2	Y	-0-		60
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	31 1	60 2	Y	-0-		60
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	30 1	56 2	Y	-0-		60
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	31 1	53 2	Y	-0-		60
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	30 1	45 2	Y	-0-		60
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	31 1	42 2	Y	-0-		60

TOTAL GAS PROD: 1,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD														
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478														
TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		589 N	533	-0-	-56	-0-	12	1	521	2	Y	-0-		146
02		551 N	497	-0-	-54	-0-	11	1	486	2	Y	-0-		146
03		558 N	515	-0-	-43	-0-	12	1	503	2	Y	-0-		146
04		510 N	468	-0-	-42	-0-	12	1	456	2	Y	-0-		146
05		534 N	534	-0-	-0-	-0-	12	1	522	2	Y	-0-		146
06		510 N	478	-0-	-32	-0-	12	1	466	2	Y	-0-		146
07		554 N	554	-0-	-0-	-0-	12	1	542	2	Y	-0-		146
08		918 N	918	-0-	-0-	-0-	12	1	906	2	Y	-0-		146
09		827 N	827	-0-	-0-	-0-	11	1	816	2	Y	-0-		146
10		700 N	700	-0-	-0-	-0-	10	1	690	2	Y	-0-		146
11		592 N	592	-0-	-0-	-0-	10	1	581	2	Y	1		147
							1	9						
12		616 N	616	-0-	-0-	-0-	11	1	605	2	Y	-0-		147
TOTAL GAS PROD:			7,232											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	1		

POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558														
01		1023 N	988	-0-	-35	-0-	93	1	873	2	N	20		97
							22	9						
02		957 N	553	-0-	-404	-0-	87	1	463	2	N	3		100
							3	9						
03		992 N	812	-0-	-180	-0-	93	1	715	2	N	4		104
							4	9						
04		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	87	1	978	2	N	14		118
							15	9						
05		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	93	1	1443	2	N	28		146
							31	9						
06		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	90	1	1373	2	N	5		151
							6	9						
07		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	93	1	1361	2	N	3		154
							3	9						
08		1581 N	1456	-0-	-125	-0-	93	1	1340	2	N	21		175
							23	9						
09		1470 N	1364	-0-	-106	-0-	90	1	1250	2	N	22	154 1	43
							24	9						
10		1457 N	1334	-0-	-123	-0-	93	1	1221	2	N	18		61
							20	9						
11		1410 N	1209	-0-	-201	-0-	90	1	1098	2	N	19		80
							21	9						
12		1395 N	1273	-0-	-122	-0-	93	1	1156	2	N	22		102
							24	9						
TOTAL GAS PROD:			14,562											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	179		

OIL AND GAS DIVISION

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD				
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478								
SWAFFORD TRUST "31"		WELL #:		1	RRCID -> 172340	COMPL. DATE 12/03/1998	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7438	- 7666			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798 N	1735	-0-	-63	-0-	31 1	1689 2	N	14			38
						15 9						
02	1711 N	1558	-0-	-153	-0-	29 1	1517 2	N	11			49
						12 9						
03	1767 N	1737	-0-	-30	-0-	31 1	1691 2	N	14			63
						15 9						
04	1680 N	1626	-0-	-54	-0-	30 1	1585 2	N	10			73
						11 9						
05	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	31 1	1763 2	N	15	1 8		87
						17 9						
06	1680 N	1643	-0-	-37	-0-	30 1	1599 2	N	13			100
						14 9						
07	1674 N	1564	-0-	-110	-0-	31 1	1522 2	N	10			110
						11 9						
08	1798 N	1687	-0-	-111	-0-	31 1	1636 2	N	18			128
						20 9						
09	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	30 1	1619 2	N	10			138
						11 9						
10	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	31 1	1656 2	N	21			159
						23 9						
11	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	30 1	1615 2	N	9	107 1	1 8	60
						10 9						
12	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	31 1	1679 2	N	1	1 8		60
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		20,097		TOTAL CONDENSATE PROD:		146						

POWELL RANCH "38"		WELL #:		1	RRCID -> 172859	COMPL. DATE 02/13/1999	TOTAL DEPTH 7836	PERF. 7585	- 7668		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

POWELL RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 173740	COMPL. DATE 06/11/1999	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7564	- 7716		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD																
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478																
POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704																

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

TEXACO -23- WELL #: 2 RRCID -> 175164 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7600 - 7708																

01	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	-0-	93	1	1003	2	N	38			67
								42	9							
02	1073	N	1056	-0-	-17	-0-	-0-	87	1	930	2	N	35			102
								39	9							
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	981	2	N	24			126
								26	9							
04	1110	N	1030	-0-	-80	-0-	-0-	90	1	906	2	N	31			157
								34	9							
05	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	-0-	93	1	915	2	N	19			176
								21	9							
06	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	-0-	90	1	912	2	N	-0-			176
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	988	2	N	-0-			176
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	973	2	N	-0-			176
09	990	N	988	-0-	-2	-0-	-0-	90	1	898	2	N	-0-			176
10	1085	N	985	-0-	-100	-0-	-0-	93	1	892	2	N	-0-			176
11	1020	N	897	-0-	-123	-0-	-0-	90	1	807	2	N	-0-			176
12	1023	N	953	-0-	-70	-0-	-0-	93	1	860	2	N	-0-			176
TOTAL GAS PROD:			12,325			TOTAL CONDENSATE PROD:			147							

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.// 83518 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD				
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.// 920478										
TEXACO "37"		WELL #: 3		RRCID -> 176347		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7493 - 7841				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	336	-0-	-5	-0-	109 1	219 2	N	7			65
						8 9						
02	319 N	299	-0-	-20	-0-	102 1	189 2	N	7			72
						8 9						
03	310 N	308	-0-	-2	-0-	109 1	192 2	N	6			78
						7 9						
04	330 N	255	-0-	-75	-0-	105 1	146 2	N	4			82
						4 9						
05	310 N	288	-0-	-22	-0-	109 1	171 2	N	7			89
						8 9						
06	300 N	29	-0-	-271	-0-	11 1	18 2	N	-0-			89
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	105 1	262 2	N	14			103
						15 9						
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	109 1	192 2	N	18			121
						20 9						
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	105 1	186 2	N	15			136
						17 9						
10	372 N	293	-0-	-79	-0-	109 1	169 2	N	14			150
						15 9						
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	105 1	174 2	N	7			157
						8 9						
12	310 N	285	-0-	-25	-0-	109 1	175 2	N	1			158
						1 9						

TOTAL GAS PROD: 3,391

TOTAL CONDENSATE PROD: 100

POWELL RANCH UNIT "36"		WELL #: 4		RRCID -> 176385		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7510 - 7670				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HOWARD				
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478										
POWELL RANCH "18"		WELL #:		2	RRCID -> 185181	COMPL. DATE 06/21/2001	TOTAL DEPTH 7911	PERF. 7386	- 7662					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	205	-0-	-74	-0-	31	1	173	2	N	1			203
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	29	1	220	2	N	1			204
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	31	1	232	2	N	-0-	164	1	40
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	30	1	187	2	N	-0-			40
05	279 N	209	-0-	-70	-0-	31	1	178	2	N	-0-			40
06	240 N	206	-0-	-34	-0-	30	1	176	2	N	-0-			40
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	31	1	200	2	N	-0-			40
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	31	1	191	2	N	-0-			40
09	210 N	192	-0-	-18	-0-	30	1	162	2	N	-0-			40
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	31	1	256	2	N	-0-			40
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	30	1	231	2	N	5			45
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	6	9	31	1	N	-0-			45
TOTAL GAS PROD:		2,722				TOTAL CONDENSATE PROD:				7				

POWELL RANCH "18"		WELL #:		1	RRCID -> 185313	COMPL. DATE 06/07/2001	TOTAL DEPTH 8009	PERF. 7452	- 7702					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852 N	2749	-0-	-103	-0-	31	1	2707	2	N	10			195
02	2610 N	2533	-0-	-77	-0-	29	1	2502	2	N	2	152	1	45
03	2821 N	2698	-0-	-123	-0-	31	1	2656	2	N	10			55
04	2670 N	2589	-0-	-81	-0-	30	1	2546	2	N	12			67
05	2697 N	2677	-0-	-20	-0-	31	1	2634	2	N	11			78
06	2610 N	2576	-0-	-34	-0-	30	1	2535	2	N	10			88
07	2666 N	2641	-0-	-25	-0-	31	1	2597	2	N	12			100
08	2666 N	2616	-0-	-50	-0-	31	1	2572	2	N	12			112
09	2580 N	2455	-0-	-125	-0-	30	1	2414	2	N	10			122
10	2635 N	2528	-0-	-107	-0-	31	1	2486	2	N	10			132
11	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	30	1	2489	2	N	10			142
12	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	31	1	2508	2	N	10			152
TOTAL GAS PROD:		31,142				TOTAL CONDENSATE PROD:				119				

OIL AND GAS DIVISION

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD			
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478							
POWELL RANCH		WELL #:		6	RRCID -> 187929	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8025 PERF.	7573 - 7924	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		1426 N	1416	-0-	-10	-0-	62 1	1348 2	N	5	80
							6 9				
02		1363 N	1304	-0-	-59	-0-	58 1	1233 2	N	12	92
							13 9				
03		1426 N	1362	-0-	-64	-0-	62 1	1291 2	N	8	100
							9 9				
04		1380 N	1369	-0-	-11	-0-	60 1	1300 2	N	8	108
							9 9				
05		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	62 1	1498 2	N	12	120
							13 9				
06		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	60 1	1354 2	N	8	128
							9 9				
07		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	62 1	1415 2	N	12	140
							13 9				
08		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	62 1	1592 2	N	12	152
							13 9				
09		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	60 1	1672 2	N	1	153
							1 9				
10		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	62 1	1658 2	N	12	165
							13 9				
11		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	60 1	1605 2	N	10	175
							11 9				
12		1798 N	1660	-0-	-138	-0-	62 1	1587 2	N	10	185
							11 9				
TOTAL GAS PROD:		18,406		TOTAL CONDENSATE PROD:		110					

TEXACO "25"		WELL #:		4	RRCID -> 188094	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	8050 PERF.	7676 - 7774	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		930 N	832	-0-	-98	-0-	19 1	813 2	Y	-0-	2
02		870 N	777	-0-	-93	-0-	18 1	759 2	Y	-0-	2
03		899 N	804	-0-	-95	-0-	19 1	785 2	Y	-0-	2
04		810 N	728	-0-	-82	-0-	18 1	710 2	Y	-0-	2
05		837 N	833	-0-	-4	-0-	19 1	814 2	Y	-0-	2
06		780 N	746	-0-	-34	-0-	18 1	728 2	Y	-0-	2
07		865 N	865	-0-	-0-	-0-	19 1	846 2	Y	-0-	2
08		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	19 1	1413 2	Y	-0-	2
09		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	19 1	1337 2	Y	-0-	2
10		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	21 1	1413 2	Y	-0-	2
11		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	20 1	1152 2	Y	-0-	2
12		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	20 1	1094 2	Y	-0-	2
TOTAL GAS PROD:		12,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXACO -23-		WELL #:		1	RRCID -> 188496	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7825 PERF.	7513 - 7663	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SIGNAL PEAK (WOLFPCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD														
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478														
POWELL RANCH "24" WELL #: 3 RRCID -> 188988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1271 N	1164	-0-	-107	-0-	93	1	1047	2	N	22		113
							24	9						
02		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	87	1	964	2	N	22		135
							24	9						
03		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	93	1	1001	2	N	22		157
							24	9						
04		1140 N	1075	-0-	-65	-0-	87	1	963	2	N	23	1 8	179
							25	9						
05		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	93	1	1226	2	N	32	153 1 1 8	57
							35	9						
06		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	90	1	1097	2	N	12		69
							13	9						
07		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	93	1	1040	2	N	10		79
							11	9						
08		1364 N	1137	-0-	-227	-0-	93	1	1029	2	N	14		93
							15	9						
09		1200 N	1053	-0-	-147	-0-	90	1	948	2	N	14		107
							15	9						
10		1147 N	1051	-0-	-96	-0-	93	1	946	2	N	11		118
							12	9						
11		1110 N	996	-0-	-114	-0-	90	1	893	2	N	12		130
							13	9						
12		1085 N	1017	-0-	-68	-0-	93	1	914	2	N	9		139
							10	9						
TOTAL GAS PROD:			13,384				TOTAL CONDENSATE PROD:			203				

POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	93	1	1081	2	N	10		80
							11	9						
02		925 N	925	-0-	-0-	-0-	87	1	838	2	N	-0-		80
03		999 N	999	-0-	-0-	-0-	93	1	906	2	N	-0-		80
04		1140 N	762	-0-	-378	-0-	87	1	675	2	N	-0-		80
05		992 N	450	-0-	-542	-0-	72	1	372	2	N	5		85
							6	9						
06		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	90	1	903	2	N	10		95
							11	9						
07		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	93	1	988	2	N	5		100
							6	9						
08		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	93	1	953	2	N	-0-		100
09		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	90	1	951	2	N	-0-		100
10		1085 N	934	-0-	-151	-0-	93	1	839	2	N	2		102
							2	9						
11		1020 N	884	-0-	-136	-0-	90	1	787	2	N	6		108
							7	9						
12		1085 N	871	-0-	-214	-0-	93	1	765	2	N	12		120
							13	9						
TOTAL GAS PROD:			11,188				TOTAL CONDENSATE PROD:			50				

OIL AND GAS DIVISION

SLASH RANCH (ELLENBURGER)															
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC															
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 102046 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 21690 PERF. 21309 - 21640															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		18259	9072	-0-	-9187	-0-	261	1	8811	2	N	-0-			-0-
02		T. A.	28899	-0-	28899	28899	786	1	28113	2	N	-0-			-0-
03		T. A.	33388	-0-	33388	62287	838	1	32550	2	N	-0-			-0-
04		T. A.	10341	-0-	10341	72628	239	1	10102	2	N	-0-			-0-
05		T. A.	11161	-0-	11161	83789	269	1	10892	2	N	-0-			-0-
06		T. A.	6476	-0-	6476	90265	152	1	6324	2	N	-0-			-0-
07		8060	3622	-0-	-4438	85827	70	1	3552	2	N	-0-			-0-
08		85827	-0-	-0-	-85827	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09		16276 R	16276	-0-	-0-	-0-	523	1	15753	2	N	-0-			-0-
10		21235 R	21235	-0-	-0-	-0-	201	1	21034	2	N	-0-			-0-
11		6480 #	-0-	-0-	-6480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12		16833 #	-0-	-0-	-16833	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			140,470											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SLASH RANCH (FUSSELMAN)															
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC															
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 091394 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 21900 PERF. 19304 - 19451															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		17329	16674	-0-	-655	-0-	484	1	16190	2	N	-0-			-0-
02		16153 #	15577	-0-	-576	-0-	424	1	15153	2	N	-0-			-0-
03		17267 #	16532	-0-	-735	-0-	408	1	16124	2	N	-0-			-0-
04		16710 #	14211	-0-	-2499	-0-	324	1	13887	2	N	-0-			-0-
05		16864 #	14581	-0-	-2283	-0-	359	1	14222	2	N	-0-			-0-
06		16554 R	16554	-0-	-0-	-0-	373	1	16181	2	N	-0-			-0-
07		16656 R	16656	-0-	-0-	-0-	330	1	16326	2	N	-0-			-0-
08		T. A.	16142	-0-	16142	16142	141	1	16001	2	N	-0-			-0-
09		T. A.	15852	-0-	15852	31994	513	1	15339	2	N	-0-			-0-
10		47971	15977	-0-	-31994	-0-	160	1	15817	2	N	-0-			-0-
11		15718 R	15718	-0-	-0-	-0-	146	1	15572	2	N	-0-			-0-
12		16647 #	15695	-0-	-952	-0-	157	1	15538	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			190,169											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT															
WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SLASH RANCH (PENN) 83970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
JOHNSON "40" WELL #: 1 RRCID -> 090155 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 15294

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT			AMT	AMT	
						UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		76601 X	75480	-0-	-1121	-0-	2167 1	73313 2	N	-0-			-0-
02		69637 X	69637	-0-	-0-	-0-	1894 1	67743 2	N	-0-			-0-
03		77686 X	71483	-0-	-6203	-0-	1794 1	69689 2	N	-0-			-0-
04		75180 X	67988	-0-	-7192	-0-	1570 1	66418 2	N	-0-			-0-
05		77686 X	55834	-0-	-21852	-0-	1343 1	54491 2	N	-0-			-0-
06		73050 X	60874	-0-	-12176	-0-	1425 1	59449 2	N	-0-			-0-
07		74935 X	74935	-0-	-0-	-0-	1440 1	73495 2	N	-0-			-0-
08		72408 X	72408	-0-	-0-	-0-	704 1	71704 2	N	-0-			-0-
09		72095 X	72095	-0-	-0-	-0-	2316 1	69779 2	N	-0-			-0-
10		74927 X	71727	-0-	-3200	-0-	680 1	71047 2	N	-0-			-0-
11		72510 X	68909	-0-	-3601	-0-	643 1	68266 2	N	-0-			-0-
12		74927 X	68870	-0-	-6057	-0-	694 1	68176 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			830,240				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660

01		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933 2		N	-0-			-0-
02		2726 X	1192	-0-	-1534	-0-	1192 2		N	-0-			-0-
03		2139 X	1058	-0-	-1081	-0-	34 1	1024 2	N	-0-			-0-
04		2850 X	1309	-0-	-1541	-0-	34 1	1275 2	N	-0-			-0-
05		2945 X	1929	-0-	-1016	-0-	45 1	1884 2	N	-0-			-0-
06		2850 X	585	-0-	-2265	-0-	31 1	554 2	N	-0-			-0-
07		1364 X	1173	-0-	-191	-0-	33 1	1140 2	N	-0-			-0-
08		1922 X	903	-0-	-1019	-0-	25 1	878 2	N	-0-			-0-
09		1860 X	574	-0-	-1286	-0-	14 1	560 2	N	-0-			-0-
10		1922 X	926	-0-	-996	-0-	22 1	904 2	N	-0-			-0-
11		2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	47 1	2117 2	N	-0-			-0-
12		1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	30 1	1565 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,341				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SHELL WESTERN E&P 774719
JOHNSON -34- WELL #: 1 RRCID -> 154212 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 21800 PERF.14908 - 14958

01		2573 X	2284	-0-	-289	-0-	2284 2		N	-0-			-0-
02		2407 X	2186	-0-	-221	-0-	2186 2		N	-0-			-0-
03		2573 X	2549	-0-	-24	-0-	2549 2		N	-0-			-0-
04		2400 X	2225	-0-	-175	-0-	2225 2		N	-0-			-0-
05		2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367 2		N	-0-			-0-
06		2460 X	2060	-0-	-400	-0-	2060 2		N	-0-			-0-
07		2542 X	2314	-0-	-228	-0-	2314 2		N	-0-			-0-
08		2542 X	2264	-0-	-278	-0-	2264 2		N	-0-			-0-
09		2280 X	2251	-0-	-29	-0-	2251 2		N	-0-			-0-
10		2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520 2		N	-0-			-0-
11		2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530 2		N	-0-			-0-
12		2325 X	773	-0-	-1552	-0-	773 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,323				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SLASH RANCH, NORTH (PENN) 83974 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
J. LOGAN ABERNATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189887 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 21600 PERF.16954 - 16959

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		18352	15160	-0-	-3192	-0-	435	1	14725	2	N	-0-				-0-	
02		T. A.	14956	-0-	14956	14956	407	1	14549	2	N	-0-				-0-	
03		T. A.	17216	-0-	17216	32172	432	1	16784	2	N	-0-				-0-	
04		T. A.	14619	-0-	14619	46791	337	1	14282	2	N	-0-				-0-	
05		T. A.	15529	-0-	15529	62320	374	1	15155	2	N	-0-				-0-	
06		T. A.	15413	-0-	15413	77733	361	1	15052	2	N	-0-				-0-	
07		91361	13628	-0-	-77733	-0-	262	1	13366	2	N	-0-				-0-	
08		15531	13946	-0-	-1585	-0-	135	1	13811	2	N	-0-				-0-	
09		15460	15460	-0-	-0-	-0-	497	1	14963	2	N	-0-				-0-	
10		16475	16475	-0-	-0-	-0-	156	1	16319	2	N	-0-				-0-	
11		15030	14408	-0-	-622	-0-	134	1	14274	2	N	-0-				-0-	
12		15531	14298	-0-	-1233	-0-	144	1	14154	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			181,108														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP) 83993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
SLAUGHTER PIK "18" WELL #: 1 RRCID -> 215990 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 19050 PERF. 7806 - 8330

01		2480	1684	-0-	-796	-0-	1663	2	21	9	N	19				93	
02		2320	1423	-0-	-897	-0-	1378	2	45	9	N	41				134	
03		2480	1472	-0-	-1008	-0-	1439	2	33	9	N	30	137	1		27	
04		2400	1385	-0-	-1015	-0-	1351	2	34	9	N	31				58	
05		2015 #	1161	-0-	-854	-0-	1148	2	13	9	N	12				70	
06		1620 #	892	-0-	-728	-0-	877	2	15	9	N	14				84	
07		1519 #	1219	-0-	-300	-0-	1202	2	17	9	N	15				99	
08		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1176	2	14	9	N	13				112	
09		900 N	745	-0-	-155	-0-	742	2	3	9	N	3				115	
10		3100 N	3384	-0-	284	284	3378	2	6	9	N	5				120	
11		1140 N	191	-0-	-949	-0-	183	2	8	9	N	7				127	
12		775 N	216	-0-	-559	-0-	207	2	9	9	N	8				135	
TOTAL GAS PROD:			14,962														TOTAL CONDENSATE PROD: 198

SMITH CALDWELL (FUSSELMAN) 84270 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
RAYDEN 695567
CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 172371 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10589 - 10624

01		1209 N	881	-0-	-328	-0-	881	3			N	-0-				-0-	
02		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-				-0-	
03		1271 N	1028	-0-	-243	-0-	1028	3			N	-0-				-0-	
04		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-				-0-	
05		1364 N	1232	-0-	-132	-0-	1232	3			N	-0-				-0-	
06		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-				-0-	
07		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-				-0-	
08		1240 N	1012	-0-	-228	-0-	1012	3			N	-0-				-0-	
09		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-				-0-	
10		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-				-0-	
11		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-				-0-	
12		1271 N	966	-0-	-305	-0-	966	3			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			13,408														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SODA LAKE (FUSSELMAN)		84477 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WARD		
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		191683								
SODA LAKE SWD SYSTEM		WELL #:	1D	RRCID ->	105943	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6800 PERF. 5154 - 6016	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
T. B. PRUETT GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	174143	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	19200 PERF.19034 - 19108	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	319 N	-0-	-0-	-319	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION		252002								
PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	077173	COMPL. DATE	09/08/1977	TOTAL DEPTH	19260 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	19840 S	2901	-0-	-16939	B	-0-	2901	2	N	-0-
02	26825 S	410	-0-	-26415	B	-0-	410	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	16709 S	14419	-0-	-2290	B	-0-	14419	2	N	-0-
04	2820 S	-0-	-0-	-2820	B	-0-	-0-	2	N	-0-
05	10810 S	10810	-0-	-0-	B	-0-	10810	2	N	-0-
06	13950 S	544	-0-	-13406	B	-0-	544	2	N	-0-
07	2409 S	2409	-0-	-0-	B	-0-	2409	2	N	-0-
08	DLQ G-10	1995	-0-	1995	B	1995	1995	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1995										
09	DLQ G-10	2960	-0-	2960	B	4955	2960	2	N	-0-
10	DLQ G-10	2601	-0-	2601	B	7556	2601	2	N	-0-
11	10100 S	2544	-0-	-7556	B	-0-	2544	2	N	-0-
12	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	9	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 41,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OIL AND GAS DIVISION

SPRABERRY (TREND AREA)		85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
MOELLER, FRANCIS		WELL #: 5		RRCID -> 249238		COMPL. DATE 11/05/1976		TOTAL DEPTH 8690		PERF. 8322 - 8550	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 1	N	-0-		290	
02	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123 1	N	-0-		290	
03	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 1	N	-0-		290	
04	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 1	N	-0-		290	
05	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 1	N	-0-		290	
06	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 1	N	-0-		290	
07	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 1	N	-0-		290	
08	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 1	N	-0-		290	
09	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 1	N	-0-		290	
10	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 1	N	-0-		290	
11	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 1	N	-0-		290	
12	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 1	N	-0-		290	
TOTAL GAS PROD:		1,548		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RSP PERMIAN, LLC		732224		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING			
WHITTENBURG		WELL #: 2200SW		RRCID -> 257635		COMPL. DATE 05/20/2010		TOTAL DEPTH 5625		PERF. 5228 - 5506	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STERLING, N. (CANYON SD.)		85993 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING			
RANGE PRODUCTION COMPANY		691703									
REED ESTATE 13		WELL #: 1		RRCID -> 130800		COMPL. DATE 11/01/1984		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7355 - 7699	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

STERLING, N. (CANYON SD.)		//CONT.//	85993 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STERLING			
SAHARA OPERATING COMPANY			743279						
REED, J. C. ESTATE "A"			WELL #: 1024	RRCID -> 124467	COMPL. DATE 11/04/1983	TOTAL DEPTH 8388	PERF. 7672	- 7734	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

REED, J. C. ESTATE "D"		WELL #: 1014	RRCID -> 192200	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8270	PERF. 7589	- 7725	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STERLING CITY (FUSSELMAN)		86000 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STERLING				
COG OPERATING LLC		166150							
WILLIAMS		WELL #: 1T	RRCID -> 082264	COMPL. DATE 06/12/2009	TOTAL DEPTH 8538	PERF. 8424	- 8430		
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-
02	290 N	199	-0-	-91	-0-	199	3	N	-0-
03	310 N	212	-0-	-98	-0-	212	3	N	-0-
04	270 N	213	-0-	-57	-0-	213	3	N	-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,958	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

STERLING CITY (FUSSELMAN)		//CONT.//		86000 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING			
COG OPERATING LLC		//CONT.//		166150							
WILLIAMS		WELL #:		204	RRCID ->	082265	COMPL. DATE	05/13/1979	TOTAL DEPTH	8526	PERF. 8400 - 8420
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1953 N	1829	-0-	-124	-0-	1829 3	N	-0-	-0-	
02		1769 N	1612	-0-	-157	-0-	1612 3	N	-0-	-0-	
03		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 3	N	-0-	-0-	
04		1770 N	1624	-0-	-146	-0-	1624 3	N	-0-	-0-	
05		1736 N	1575	-0-	-161	-0-	1575 3	N	-0-	-0-	
06		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 3	N	-0-	-0-	
07		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 3	N	-0-	-0-	
08		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 3	N	-0-	-0-	
09		1770 N	1755	-0-	-15	-0-	1755 2	N	-0-	-0-	
10		1891 N	1703	-0-	-188	-0-	1703 2	N	-0-	-0-	
11		2070 N	1619	-0-	-451	-0-	1619 2	N	-0-	-0-	
12		1829 N	1614	-0-	-215	-0-	1614 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		20,899		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STONE CUTTER (WOLFCAMP)				86305 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.				253162							
STONE-CUTTER		WELL #:		1	RRCID ->	172100	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL DEPTH	12446	PERF.11850 - 12446
01		2387 X	2289	-0-	-98	-0-	2289 2	N	-0-	14	
02		1972 X	1911	-0-	-61	-0-	1911 2	N	-0-	14	
03		2170 X	2052	-0-	-118	-0-	2052 2	N	-0-	14	
04		2220 X	1714	-0-	-506	-0-	1714 2	N	-0-	14	
05		2294 X	1896	-0-	-398	-0-	1896 2	N	-0-	14	
06		2220 X	1581	-0-	-639	-0-	1581 2	N	-0-	14	
07		2046 X	1721	-0-	-325	-0-	1721 2	N	-0-	14	
08		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-		N	-0-	14	
09		1830 X	1714	-0-	-116	-0-	1714 2	N	-0-	14	
10		1891 X	1833	-0-	-58	-0-	1833 2	N	-0-	14	
11		1680 X	754	-0-	-926	-0-	754 2	N	-0-	14	
12		2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144 2	N	-0-	14	
TOTAL GAS PROD:		19,609		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC				714221							
KYLE 10		WELL #:		1	RRCID ->	268719	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	20247	PERF. 5445 - 5800
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 W	77	-0-	77	295	77	2			Y	-0-				-0-
02		0 W	54	-0-	54	349	54	2			Y	-0-				-0-
03		0 W	76	-0-	76	425	76	2			Y	-0-				-0-
04		0 W	121	-0-	121	546	121	2			Y	-0-				-0-
05		0 W	94	-0-	94	640	94	2			Y	-0-				-0-
06		0 W	130	-0-	130	770	128	2	2	9	Y	2				2
07		0 W	96	-0-	96	866	95	2	1	9	Y	1	1	1		2
08		0 W	152	-0-	152	1018	150	2	2	9	Y	2				4
09		0 W	146	-0-	146	1164	144	2	2	9	Y	2				6
10		0 W	218	-0-	218	1382	217	2	1	9	Y	1	3	1		4
11		0 W	11	-0-	11	1393	9	2	2	9	Y	2	3	1		3
12		0 W	-0-	-0-	-0-	1393					Y	1	2	1		2
TOTAL GAS PROD:			1,175			TOTAL CONDENSATE PROD:			11							

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

01	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2				Y	-0-				-0-
02	29 #	7	-0-	-22	-0-	7	2				Y	-0-				-0-
03	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2				Y	-0-				-0-
04	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2				Y	-0-				-0-
05	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2				Y	-0-				-0-
06	120 R	120	-0-	-0-	-0-	118	2	2	9		Y	2				2
07	134 R	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9		Y	1				3
08	134 R	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9		Y	1				4
09	130 R	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9		Y	1				5
10	114 R	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9		Y	1				6
11	166 R	166	-0-	-0-	-0-	164	2	2	9		Y	2				8
12	124 R	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9		Y	1	6	1		3
TOTAL GAS PROD:			1,167			TOTAL CONDENSATE PROD:			9							

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2				Y	-0-				-0-
02	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2				Y	-0-				-0-
03	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2				Y	-0-				-0-
04	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	2				Y	-0-				-0-
05	325 R	325	-0-	-0-	-0-	323	2	2	9		Y	2				2
06	298 R	298	-0-	-0-	-0-	295	2	3	9		Y	3				5
07	234 R	234	-0-	-0-	-0-	231	2	3	9		Y	3	4	1		4
08	213 R	213	-0-	-0-	-0-	212	2	1	9		Y	1				5
09	241 R	241	-0-	-0-	-0-	239	2	2	9		Y	2	4	1		3
10	310 #	280	-0-	-30	-0-	274	2	6	9		Y	5				8
11	300 #	262	-0-	-38	-0-	259	2	3	9		Y	3	6	1		5
12	248 R	248	-0-	-0-	-0-	223	2	25	9		Y	23				28
TOTAL GAS PROD:			2,787			TOTAL CONDENSATE PROD:			42							

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862												
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	4
02		202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	1
03		217 R	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	Y	2
04		356 R	356	-0-	-0-	-0-	352	2	4	9	Y	6
05		414 R	414	-0-	-0-	-0-	407	2	7	9	Y	8
06		447 R	447	-0-	-0-	-0-	440	2	7	9	Y	14
07		432 R	432	-0-	-0-	-0-	425	2	7	9	Y	10
08		386 R	386	-0-	-0-	-0-	382	2	4	9	Y	14
09		413 R	413	-0-	-0-	-0-	406	2	7	9	Y	8
10		918 R	918	-0-	-0-	-0-	910	2	8	9	Y	15
11		858 R	858	-0-	-0-	-0-	852	2	6	9	Y	9
12		815 R	815	-0-	-0-	-0-	812	2	3	9	Y	12
TOTAL GAS PROD:		5,699				TOTAL CONDENSATE PROD:		48				

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639												
01		155 #	54	-0-	-101	-0-	54	2			Y	1
02		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	1
03		146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	1
04		160 R	160	-0-	-0-	-0-	157	2	3	9	Y	4
05		166 R	166	-0-	-0-	-0-	162	2	4	9	Y	4
06		160 R	160	-0-	-0-	-0-	157	2	3	9	Y	7
07		165 R	165	-0-	-0-	-0-	162	2	3	9	Y	5
08		159 R	159	-0-	-0-	-0-	156	2	3	9	Y	8
09		157 R	157	-0-	-0-	-0-	153	2	4	9	Y	7
10		205 R	205	-0-	-0-	-0-	198	2	7	9	Y	8
11		194 R	194	-0-	-0-	-0-	190	2	4	9	Y	12
12		174 R	174	-0-	-0-	-0-	171	2	3	9	Y	8
TOTAL GAS PROD:		1,860				TOTAL CONDENSATE PROD:		33				

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609												
01		124 #	75	-0-	-49	-0-	75	2			Y	-0-
02		167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-
03		159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-
04		163 R	163	-0-	-0-	-0-	156	2	7	9	Y	6
05		177 R	177	-0-	-0-	-0-	170	2	7	9	Y	7
06		186 R	186	-0-	-0-	-0-	180	2	6	9	Y	12
07		194 R	194	-0-	-0-	-0-	188	2	6	9	Y	9
08		204 R	204	-0-	-0-	-0-	198	2	6	9	Y	14
09		203 R	203	-0-	-0-	-0-	196	2	7	9	Y	12
10		186 #	182	-0-	-4	-0-	178	2	4	9	Y	7
11		210 #	169	-0-	-41	-0-	165	2	4	9	Y	11
12		217 #	145	-0-	-72	-0-	141	2	4	9	Y	8
TOTAL GAS PROD:		2,024				TOTAL CONDENSATE PROD:		45				

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)		//CONT.// 87018 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862														
BAILEY "32"		WELL #: 5		RRCID -> 139502		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7441 - 7635						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SUGG "D"		WELL #: 1902		RRCID -> 139504		COMPL. DATE 07/06/1989		TOTAL DEPTH 7722		PERF. 7281 - 7615						
01	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	33 R	33	-0-	-0-	-0-	30	2	3	9	Y	3					3
03	69 R	69	-0-	-0-	-0-	63	2	6	9	Y	5					8
04	DLQ G-10	91	-0-	91	91	91	2			Y	-0-	6	1			2
05	DLQ G-10	167	-0-	167	258	159	2	8	9	Y	7					9
06	402 R	144	-0-	-258	-0-	143	2	1	9	Y	1					10
07	162 R	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1	9	Y	1					11
08	124 #	115	-0-	-9	-0-	114	2	1	9	Y	1					12
09	120 #	106	-0-	-14	-0-	105	2	1	9	Y	1					13
10	155 #	91	-0-	-64	-0-	89	2	2	9	Y	2					15
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					15
12	155 #	42	-0-	-113	-0-	42	2			Y	-0-	11	1			4
TOTAL GAS PROD:		1,032				TOTAL CONDENSATE PROD:		21								

SUGG "D"		WELL #: 3106		RRCID -> 139667		COMPL. DATE 12/15/1990		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7343 - 7588						
01	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
02	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
03	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
04	120 #	82	-0-	-38	-0-	80	2	2	9	Y	2					2
05	124 #	93	-0-	-31	-0-	91	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	120 #	114	-0-	-6	-0-	111	2	3	9	Y	3					5
07	124 #	121	-0-	-3	-0-	119	2	2	9	Y	2	3	1			4
08	124 #	116	-0-	-8	-0-	113	2	3	9	Y	3					7
09	120 #	115	-0-	-5	-0-	111	2	4	9	Y	4	4	1			7
10	129 R	129	-0-	-0-	-0-	125	2	4	9	Y	4	5	1			6
11	123 R	123	-0-	-0-	-0-	120	2	3	9	Y	3					9
12	124 #	106	-0-	-18	-0-	102	2	4	9	Y	4	6	1			7
TOTAL GAS PROD:		1,495				TOTAL CONDENSATE PROD:		27								

OIL AND GAS DIVISION

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 SUGG "D" WELL #: 3107 RRCID -> 139668 COMPL. DATE 12/28/1990 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7361 - 7572

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/24/2013 - PLUGGED 05-24-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

01	311 R	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	262 R	262	-0-	-0-	-0-	-0-	259	2	3	9	Y	3	2	1			1
03	362 R	362	-0-	-0-	-0-	-0-	359	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	439 R	439	-0-	-0-	-0-	-0-	436	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	310 R	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	339 R	339	-0-	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
07	390 R	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
08	384 R	384	-0-	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
09	361 R	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
10	370 R	370	-0-	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
11	300 #	282	-0-	-18	-0-	-0-	276	2	6	9	Y	5	3	1			2
12	310 #	257	-0-	-53	-0-	-0-	247	2	10	9	Y	9	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	62 #	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-				-0-
02	58 #	10	-0-	-48	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
03	62 #	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-				-0-
04	INC G-10	53	-0-	53	53	53	2			Y	-0-				-0-
05	INC G-10	138	-0-	138	191	135	2	3	9	Y	3				3
06	327 R	136	-0-	-191	-0-	134	2	2	9	Y	2				5
07	116 R	116	-0-	-0-	-0-	113	2	3	9	Y	3	4	1		4
08	124 #	111	-0-	-13	-0-	110	2	1	9	Y	1				5
09	150 #	131	-0-	-19	-0-	128	2	3	9	Y	3	5	1		3
10	155 #	152	-0-	-3	-0-	146	2	6	9	Y	5				8
11	150 #	142	-0-	-8	-0-	139	2	3	9	Y	3	6	1		5
12	124 #	78	-0-	-46	-0-	76	2	2	9	Y	2				7
TOTAL GAS PROD:		1,106				TOTAL CONDENSATE PROD:					22				

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 2 RRCID -> 141034 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609

01	324 R	324	-0-	-0-	-0-	316	2	8	9	Y	7				8
02	270 R	270	-0-	-0-	-0-	264	2	6	9	Y	5	5	1		8
03	229 R	229	-0-	-0-	-0-	227	2	2	9	Y	2				10
04	210 #	191	-0-	-19	-0-	187	2	4	9	Y	4				14
05	218 R	218	-0-	-0-	-0-	214	2	4	9	Y	4	9	1		9
06	210 #	207	-0-	-3	-0-	201	2	6	9	Y	5				14
07	217 #	178	-0-	-39	-0-	174	2	4	9	Y	4	10	1		8
08	217 #	176	-0-	-41	-0-	173	2	3	9	Y	3				11
09	210 #	201	-0-	-9	-0-	195	2	6	9	Y	5	9	1		7
10	236 R	236	-0-	-0-	-0-	224	2	12	9	Y	11				18
11	221 R	221	-0-	-0-	-0-	212	2	9	9	Y	8	14	1		12
12	217 #	198	-0-	-19	-0-	195	2	3	9	Y	3				15
TOTAL GAS PROD:		2,649				TOTAL CONDENSATE PROD:					61				

OIL AND GAS DIVISION

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
01		62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-				-0-			
02		58 #	45	-0-	-13	-0-	45	2			Y	-0-				-0-			
03		84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-				-0-			
04		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-				-0-			
05		131 R	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	Y	1				1			
06		118 R	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	Y	1				2			
07		105 R	105	-0-	-0-	-0-	103	2	2	9	Y	2	2	1		2			
08		102 R	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1				3			
09		100 R	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	Y	1	2	1		2			
10		124 #	114	-0-	-10	-0-	112	2	2	9	Y	2				4			
11		120 #	108	-0-	-12	-0-	106	2	2	9	Y	2	3	1		3			
12		93 #	60	-0-	-33	-0-	59	2	1	9	Y	1				4			
TOTAL GAS PROD:			1,146													TOTAL CONDENSATE PROD:	11		

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499

01		287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-				1			
02		240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-				1			
03		248 #	147	-0-	-101	-0-	147	2			Y	-0-				1			
04		210 #	96	-0-	-114	-0-	96	2			Y	-0-				1			
05		217 #	133	-0-	-84	-0-	131	2	2	9	Y	2	1	1		2			
06		210 #	124	-0-	-86	-0-	123	2	1	9	Y	1				3			
07		497 R	497	-0-	-0-	-0-	483	2	14	9	Y	13	2	1		14			
08		819 R	819	-0-	-0-	-0-	799	2	20	9	Y	18				32			
09		1009 R	1009	-0-	-0-	-0-	990	2	19	9	Y	17	27	1		22			
10		1197 R	1197	-0-	-0-	-0-	1163	2	34	9	Y	31				53			
11		1123 R	1123	-0-	-0-	-0-	1100	2	23	9	Y	21	39	1		35			
12		1054 #	943	-0-	-111	-0-	937	2	6	9	Y	5				40			
TOTAL GAS PROD:			6,615													TOTAL CONDENSATE PROD:	108		

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589

01		191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-				2			
02		174 #	160	-0-	-14	-0-	160	2			Y	-0-	1	1		1			
03		186 #	147	-0-	-39	-0-	147	2			Y	-0-				1			
04		150 #	123	-0-	-27	-0-	123	2			Y	-0-				1			
05		155 #	153	-0-	-2	-0-	152	2	1	9	Y	1				2			
06		884 R	884	-0-	-0-	-0-	877	2	7	9	Y	6				8			
07		852 R	852	-0-	-0-	-0-	845	2	7	9	Y	6	6	1		8			
08		839 R	839	-0-	-0-	-0-	835	2	4	9	Y	4				12			
09		903 R	903	-0-	-0-	-0-	899	2	4	9	Y	4	10	1		6			
10		1083 R	1083	-0-	-0-	-0-	1075	2	8	9	Y	7				13			
11		1026 R	1026	-0-	-0-	-0-	1020	2	6	9	Y	5	10	1		8			
12		992 R	992	-0-	-0-	-0-	990	2	2	9	Y	2				10			
TOTAL GAS PROD:			7,353													TOTAL CONDENSATE PROD:	35		

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01		186 #	154	-0-	-32	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-			
02		174 #	129	-0-	-45	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-			
03		255 R	255	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2	2	9	Y	2					2			
04		217 R	217	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2	4	9	Y	4					6			
05		239 R	239	-0-	-0-	-0-	-0-	233	2	6	9	Y	5	4	1			7			
06		222 R	222	-0-	-0-	-0-	-0-	215	2	7	9	Y	6					13			
07		174 R	174	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2	4	9	Y	4	9	1			8			
08		160 R	160	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2	2	9	Y	2					10			
09		177 R	177	-0-	-0-	-0-	-0-	175	2	2	9	Y	2	8	1			4			
10		217 #	208	-0-	-9	-0-	-0-	202	2	6	9	Y	5					9			
11		210 #	193	-0-	-17	-0-	-0-	191	2	2	9	Y	2	6	1			5			
12		186 #	180	-0-	-6	-0-	-0-	177	2	3	9	Y	3					8			
TOTAL GAS PROD:			2,308															TOTAL CONDENSATE PROD:			35

FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654

01		470 R	470	-0-	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					3			
02		393 R	393	-0-	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-	2	1			1			
03		1447 R	1447	-0-	-0-	-0-	-0-	1440	2	7	9	Y	6					7			
04		1209 R	1209	-0-	-0-	-0-	-0-	1199	2	10	9	Y	9					16			
05		1399 R	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	1389	2	10	9	Y	9	10	1			15			
06		1325 R	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	1318	2	7	9	Y	6					21			
07		1049 R	1049	-0-	-0-	-0-	-0-	1042	2	7	9	Y	6	15	1			12			
08		959 R	959	-0-	-0-	-0-	-0-	955	2	4	9	Y	4					16			
09		1005 R	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	999	2	6	9	Y	5	13	1			8			
10		1364 #	1138	-0-	-226	-0-	-0-	1126	2	12	9	Y	11					19			
11		1320 #	1074	-0-	-246	-0-	-0-	1065	2	9	9	Y	8	14	1			13			
12		1054 #	1022	-0-	-32	-0-	-0-	1016	2	6	9	Y	5					18			
TOTAL GAS PROD:			12,490															TOTAL CONDENSATE PROD:			69

SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708

01		93 #	89	-0-	-4	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-			
02		199 R	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-			
03		170 R	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-			
04		118 R	118	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2	3	9	Y	3					3			
05		124 R	124	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2	4	9	Y	4	3	1			4			
06		120 #	117	-0-	-3	-0-	-0-	114	2	3	9	Y	3					7			
07		124 #	122	-0-	-2	-0-	-0-	119	2	3	9	Y	3	5	1			5			
08		124 #	119	-0-	-5	-0-	-0-	116	2	3	9	Y	3					8			
09		120 #	117	-0-	-3	-0-	-0-	113	2	4	9	Y	4	5	1			7			
10		125 R	125	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2	4	9	Y	4	5	1			6			
11		120 #	48	-0-	-72	-0-	-0-	46	2	2	9	Y	2					8			
12		124 #	93	-0-	-31	-0-	-0-	91	2	2	9	Y	2	5	1			5			
TOTAL GAS PROD:			1,441															TOTAL CONDENSATE PROD:			28

OIL AND GAS DIVISION

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		200 R	200	-0-	-0-	-0-	200 2		Y	-0-			-0-
02		167 R	167	-0-	-0-	-0-	167 2		Y	-0-			-0-
03		159 R	159	-0-	-0-	-0-	159 2		Y	-0-			-0-
04		172 R	172	-0-	-0-	-0-	171 2	1 9	Y	1			1
05		196 R	196	-0-	-0-	-0-	194 2	2 9	Y	2	1 1		2
06		182 R	182	-0-	-0-	-0-	181 2	1 9	Y	1			3
07		155 #	145	-0-	-10	-0-	144 2	1 9	Y	1	2 1		2
08		155 #	135	-0-	-20	-0-	134 2	1 9	Y	1			3
09		150 #	137	-0-	-13	-0-	136 2	1 9	Y	1	2 1		2
10		186 #	154	-0-	-32	-0-	152 2	2 9	Y	2			4
11		180 #	146	-0-	-34	-0-	144 2	2 9	Y	2	3 1		3
12		155 #	124	-0-	-31	-0-	123 2	1 9	Y	1			4
TOTAL GAS PROD:			1,917							12			
							TOTAL CONDENSATE PROD:						

FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451

01		345 R	345	-0-	-0-	-0-	345 2		Y	-0-			5
02		319 #	289	-0-	-30	-0-	289 2		Y	-0-	3 1		2
03		341 #	266	-0-	-75	-0-	266 2		Y	-0-			2
04		240 #	220	-0-	-20	-0-	219 2	1 9	Y	1			3
05		248 #	246	-0-	-2	-0-	245 2	1 9	Y	1	2 1		2
06		240 #	223	-0-	-17	-0-	221 2	2 9	Y	2			4
07		248 #	178	-0-	-70	-0-	175 2	3 9	Y	3	3 1		4
08		248 #	165	-0-	-83	-0-	164 2	1 9	Y	1			5
09		240 #	174	-0-	-66	-0-	172 2	2 9	Y	2	4 1		3
10		263 R	263	-0-	-0-	-0-	257 2	6 9	Y	5			8
11		262 R	262	-0-	-0-	-0-	259 2	3 9	Y	3	6 1		5
12		221 R	221	-0-	-0-	-0-	219 2	2 9	Y	2			7
TOTAL GAS PROD:			2,852							20			
							TOTAL CONDENSATE PROD:						

SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476

01		93 #	83	-0-	-10	-0-	83 2		Y	-0-			-0-
02		183 R	183	-0-	-0-	-0-	183 2		Y	-0-			-0-
03		157 R	157	-0-	-0-	-0-	157 2		Y	-0-			-0-
04		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 2		Y	-0-			-0-
05		124 #	93	-0-	-31	-0-	93 2		Y	-0-			-0-
06		120 #	98	-0-	-22	-0-	97 2	1 9	Y	1			1
07		124 #	109	-0-	-15	-0-	108 2	1 9	Y	1			2
08		124 #	103	-0-	-21	-0-	102 2	1 9	Y	1			3
09		98 R	98	-0-	-0-	-0-	96 2	2 9	Y	2	2 1		3
10		124 #	97	-0-	-27	-0-	95 2	2 9	Y	2	2 1		3
11		120 #	87	-0-	-33	-0-	85 2	2 9	Y	2			5
12		124 #	87	-0-	-37	-0-	85 2	2 9	Y	2	3 1		4
TOTAL GAS PROD:			1,289							11			
							TOTAL CONDENSATE PROD:						

OIL AND GAS DIVISION

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862														
PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		589 #	166	-0-	-423	-0-	166	2		Y	-0-			-0-
02		551 #	214	-0-	-337	-0-	214	2		Y	-0-			-0-
03		520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	2		Y	-0-			-0-
04	INC	G-10	828	-0-	828	828	828	2		Y	-0-			-0-
05	INC	G-10	854	-0-	854	1682	845	2		Y	8			6
06		2445 R	763	-0-	-1682	-0-	762	2	9 9	Y	1	2 1	6 1	1
07		780 R	780	-0-	-0-	-0-	780	2		Y	-0-	1 1		-0-
08		725 R	725	-0-	-0-	-0-	725	2		Y	-0-			-0-
09		656 R	656	-0-	-0-	-0-	656	2		Y	-0-			-0-
10		665 R	665	-0-	-0-	-0-	665	2		Y	-0-			-0-
11		510 #	356	-0-	-154	-0-	353	2	3 9	Y	3	2 1		1
12		527 #	344	-0-	-183	-0-	341	2	3 9	Y	3	3 1		1
TOTAL GAS PROD:			6,871				TOTAL CONDENSATE PROD:			15				

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841														
01		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
02		29 #	-0-	-0-	-29	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		31 #	2	-0-	-29	-0-	1	2	1 9	Y	1			1
04	INC	G-10	8	-0-	8	8	6	2	2 9	Y	2	1 1		2
05	INC	G-10	8	-0-	8	16	8	2		Y	-0-	2 1		-0-
06		97 R	81	-0-	-16	-0-	81	2		Y	-0-			-0-
07		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2		Y	-0-			-0-
08		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			-0-
09		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-			-0-
10		136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
11		120 #	82	-0-	-38	-0-	82	2		Y	-0-			-0-
12		124 #	55	-0-	-69	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			759				TOTAL CONDENSATE PROD:			3				

BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844														
01		7 #	-0-	-0-	-7	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		4 #	-0-	-0-	-4	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14 R	14	-0-	-0-	-0-	12	2	2 9	Y	2			2
04	INC	G-10	45	-0-	45	45	42	2	3 9	Y	3	1 1		4
05	INC	G-10	27	-0-	27	72	24	2	3 9	Y	3	6 1		1
06		72 R	-0-	-0-	-72	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
07		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2		Y	-0-			-0-
08		88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	-0-			-0-
09		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2		Y	-0-			-0-
10		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
11		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
12		62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			572				TOTAL CONDENSATE PROD:			8				

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)		//CONT.// 87018 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862		WELL #: 3310		RRCID -> 190746		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7442 - 7712			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAILEY -12-		WELL #: 13		RRCID -> 190748		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7688 - 7873					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SUGG "D"		WELL #: 1906		RRCID -> 190749		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641					
01	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-				1
02	87 #	56	-0-	-31	-0-	56	2			Y	-0-				1
03	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-				1
04	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-				1
05	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-				1
06	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-				1
07	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-				1
08	217 #	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-				1
09	210 #	204	-0-	-6	-0-	201	2	3	9	Y	3				4
10	186 #	180	-0-	-6	-0-	177	2	3	9	Y	3				7
11	180 #	10	-0-	-170	-0-	9	2	1	9	Y	1				8
12	357 R	357	-0-	-0-	-0-	348	2	9	9	Y	8	6	1		10
TOTAL GAS PROD:		2,014				TOTAL CONDENSATE PROD:		15							

OIL AND GAS DIVISION

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 SUGG "AA" WELL #: 901 RRCID -> 190750 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7692 - 7798

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758

01	399	R	399	-0-	-0-	-0-	380	2	19	9	Y	17	19	1			11
02	324	R	324	-0-	-0-	-0-	312	2	12	9	Y	11	15	1			7
03	350	R	350	-0-	-0-	-0-	341	2	9	9	Y	8	12	1			3
04	347	R	347	-0-	-0-	-0-	341	2	6	9	Y	5	5	1			3
05	351	R	351	-0-	-0-	-0-	344	2	7	9	Y	6	6	1			3
06	326	R	326	-0-	-0-	-0-	323	2	3	9	Y	3	4	1			2
07	382	R	382	-0-	-0-	-0-	375	2	7	9	Y	6	5	1			3
08	332	R	332	-0-	-0-	-0-	326	2	6	9	Y	5	6	1			2
09	260	R	260	-0-	-0-	-0-	256	2	4	9	Y	4	2	1			4
10	251	R	251	-0-	-0-	-0-	242	2	9	9	Y	8	6	1			6
11	219	R	219	-0-	-0-	-0-	197	2	22	9	Y	20	7	1			19
12	217	#	201	-0-	-16	-0-	195	2	6	9	Y	5	20	1			4

TOTAL GAS PROD: 3,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	2		Y	-0-	1	1	-0-
02	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	2		Y	-0-			-0-
03	248 #	234	-0-	-14	-0-	232	2	2 9	Y	2	1	1	1
04	DLQ G-10	188	-0-	188	188	184	2	4 9	Y	4	3	1	2
05	DLQ G-10	182	-0-	182	370	180	2	2 9	Y	2	2	1	2
06	536 R	166	-0-	-370	-0-	163	2	3 9	Y	3	3	1	2
07	169 R	169	-0-	-0-	-0-	166	2	3 9	Y	3	3	1	2
08	163 R	163	-0-	-0-	-0-	157	2	6 9	Y	5	2	1	5
09	188 R	188	-0-	-0-	-0-	185	2	3 9	Y	3	5	1	3
10	322 R	322	-0-	-0-	-0-	314	2	8 9	Y	7	2	1	8
11	275 R	275	-0-	-0-	-0-	266	2	9 9	Y	8	7	1	9
12	254 R	254	-0-	-0-	-0-	248	2	6 9	Y	5	8	1	6
TOTAL GAS PROD:		2,717		TOTAL CONDENSATE PROD:		42							

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803

01	224 R	224	-0-	-0-	-0-	218	2	6 9	Y	5	9	1	3
02	179 R	179	-0-	-0-	-0-	172	2	7 9	Y	6	6	1	3
03	196 R	196	-0-	-0-	-0-	190	2	6 9	Y	5	5	1	3
04	200 R	200	-0-	-0-	-0-	194	2	6 9	Y	5	6	1	2
05	183 R	183	-0-	-0-	-0-	177	2	6 9	Y	5	4	1	3
06	163 R	163	-0-	-0-	-0-	160	2	3 9	Y	3	4	1	2
07	155 #	86	-0-	-69	-0-	84	2	2 9	Y	2	3	1	1
08	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	2		Y	-0-	1	1	-0-
09	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2		Y	-0-			-0-
10	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2		Y	-0-			-0-
11	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	2		Y	-0-			-0-
12	192 R	192	-0-	-0-	-0-	184	2	8 9	Y	7	4	1	3
TOTAL GAS PROD:		2,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		38							

OIL AND GAS DIVISION

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		329 R	329	-0-	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-		
02		275 R	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-		
03		216 R	216	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2	3	9	Y	3					3		
04		240 #	177	-0-	-63	-0-	-0-	173	2	4	9	Y	4					7		
05		248 #	202	-0-	-46	-0-	-0-	194	2	8	9	Y	7	5	1			9		
06		240 #	160	-0-	-80	-0-	-0-	158	2	2	9	Y	2					11		
07		248 #	125	-0-	-123	-0-	-0-	122	2	3	9	Y	3	8	1			6		
08		217 #	130	-0-	-87	-0-	-0-	129	2	1	9	Y	1					7		
09		210 #	147	-0-	-63	-0-	-0-	145	2	2	9	Y	2	6	1			3		
10		217 #	144	-0-	-73	-0-	-0-	141	2	3	9	Y	3					6		
11		150 #	129	-0-	-21	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1	4	1			3		
12		155 #	129	-0-	-26	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1					4		
TOTAL GAS PROD:			2,163																TOTAL CONDENSATE PROD:	27

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

01		463 R	463	-0-	-0-	-0-	-0-	441	2	22	9	Y	20	23	1			13		
02		377 R	377	-0-	-0-	-0-	-0-	365	2	12	9	Y	11	17	1			7		
03		423 R	423	-0-	-0-	-0-	-0-	409	2	14	9	Y	13	15	1			5		
04		435 R	435	-0-	-0-	-0-	-0-	421	2	14	9	Y	13	10	1			8		
05		437 R	437	-0-	-0-	-0-	-0-	417	2	20	9	Y	18	18	1			8		
06		404 R	404	-0-	-0-	-0-	-0-	389	2	15	9	Y	14	14	1			8		
07		476 R	476	-0-	-0-	-0-	-0-	453	2	23	9	Y	21	19	1			10		
08		608 R	608	-0-	-0-	-0-	-0-	597	2	11	9	Y	10	16	1			4		
09		664 R	664	-0-	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-	4	1			-0-		
10		441 R	441	-0-	-0-	-0-	-0-	438	2	3	9	Y	3	1	1			2		
11		240 #	221	-0-	-19	-0-	-0-	211	2	10	9	Y	9	2	1			9		
12		248 #	198	-0-	-50	-0-	-0-	194	2	4	9	Y	4	10	1			3		
TOTAL GAS PROD:			5,147																TOTAL CONDENSATE PROD:	136

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

01		217 #	32	-0-	-185	-0-	-0-	28	2	4	9	N	4	12	1			3		
02		102 R	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	3	1			-0-		
03		93 #	90	-0-	-3	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-		
04		90 #	36	-0-	-54	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-		
05		148 R	148	-0-	-0-	-0-	-0-	147	2	1	9	N	1					1		
06		125 R	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-	1	1			-0-		
07		124 #	97	-0-	-27	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-		
08		155 #	109	-0-	-46	-0-	-0-	103	2	6	9	N	5	1	1			4		
09		150 #	126	-0-	-24	-0-	-0-	124	2	2	9	N	2	5	1			1		
10		155 #	130	-0-	-25	-0-	-0-	130	2			N	-0-	1	1			-0-		
11		120 #	54	-0-	-66	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-		
12		124 #	49	-0-	-75	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,098																TOTAL CONDENSATE PROD:	12

OIL AND GAS DIVISION

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01		219 R	219	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2	6	9	Y	5	11	1			3			
02		175 R	175	-0-	-0-	-0-	-0-	168	2	7	9	Y	6	6	1			3			
03		188 R	188	-0-	-0-	-0-	-0-	182	2	6	9	Y	5	5	1			3			
04		188 R	188	-0-	-0-	-0-	-0-	182	2	6	9	Y	5	6	1			2			
05		162 R	162	-0-	-0-	-0-	-0-	156	2	6	9	Y	5	4	1			3			
06		150 #	143	-0-	-7	-0-	-0-	140	2	3	9	Y	3	4	1			2			
07		155 #	137	-0-	-18	-0-	-0-	134	2	3	9	Y	3	4	1			1			
08		155 R	155	-0-	-0-	-0-	-0-	147	2	8	9	Y	7	5	1			3			
09		150 #	136	-0-	-14	-0-	-0-	130	2	6	9	Y	5	5	1			3			
10		137 R	137	-0-	-0-	-0-	-0-	129	2	8	9	Y	7	6	1			4			
11		142 R	142	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2	7	9	Y	6	6	1			4			
12		181 R	181	-0-	-0-	-0-	-0-	173	2	8	9	Y	7	8	1			3			
TOTAL GAS PROD:			1,963															TOTAL CONDENSATE PROD:			64

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

01		225 R	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-			
02		188 R	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-			
03		186 #	172	-0-	-14	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-			
04		150 #	137	-0-	-13	-0-	-0-	136	2	1	9	Y	1					1			
05		155 #	149	-0-	-6	-0-	-0-	147	2	2	9	Y	2	1	1			2			
06		150 #	135	-0-	-15	-0-	-0-	134	2	1	9	Y	1					3			
07		155 #	95	-0-	-60	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1					2			
08		155 #	110	-0-	-45	-0-	-0-	109	2	1	9	Y	1	2	1			3			
09		150 #	133	-0-	-17	-0-	-0-	130	2	3	9	Y	3	3	1			3			
10		125 R	125	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	Y	2					5			
11		120 #	113	-0-	-7	-0-	-0-	111	2	2	9	Y	2	4	1			3			
12		124 #	105	-0-	-19	-0-	-0-	104	2	1	9	Y	1					4			
TOTAL GAS PROD:			1,687															TOTAL CONDENSATE PROD:			14

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636

01		362 R	362	-0-	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					1			
02		303 R	303	-0-	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					1			
03		371 R	371	-0-	-0-	-0-	-0-	369	2	2	9	Y	2					3			
04		449 R	449	-0-	-0-	-0-	-0-	445	2	4	9	Y	4					7			
05		429 R	429	-0-	-0-	-0-	-0-	422	2	7	9	Y	6	5	1			8			
06		352 R	352	-0-	-0-	-0-	-0-	348	2	4	9	Y	4					12			
07		292 R	292	-0-	-0-	-0-	-0-	288	2	4	9	Y	4	9	1			7			
08		279 #	265	-0-	-14	-0-	-0-	262	2	3	9	Y	3					10			
09		279 R	279	-0-	-0-	-0-	-0-	275	2	4	9	Y	4	8	1			6			
10		403 #	251	-0-	-152	-0-	-0-	244	2	7	9	Y	6					12			
11		360 #	95	-0-	-265	-0-	-0-	93	2	2	9	Y	2	9	1			5			
12		279 #	136	-0-	-143	-0-	-0-	134	2	2	9	Y	2					7			
TOTAL GAS PROD:			3,584															TOTAL CONDENSATE PROD:			37

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 15 RRCID -> 214988 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7440 - 7632

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/09/2013 - PLUGGED 04-09-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823

01	93 #	43	-0-	-50	-0-	34	2	9	9	Y	8	6	1		3
02	139 R	139	-0-	-0-	-0-	110	2	29	9	Y	26	19	1		10
03	163 R	163	-0-	-0-	-0-	135	2	28	9	Y	25	27	1		8
04	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-	8	1		-0-
05	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-				-0-
06	178 R	178	-0-	-0-	-0-	175	2	3	9	Y	3	2	1		1
07	173 R	173	-0-	-0-	-0-	171	2	2	9	Y	2	2	1		1
08	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-	1	1		-0-
09	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-				-0-
10	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-				-0-
11	179 R	179	-0-	-0-	-0-	147	2	32	9	Y	29	18	1		11
12	217 R	217	-0-	-0-	-0-	136	2	81	9	Y	74	68	1		17

TOTAL GAS PROD: 1,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

OIL AND GAS DIVISION

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 PFLUGER "A" WELL #: 1407 RRCID -> 238252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7705 - 7862

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	145 R	145	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2	4	9	Y	4	8	1		1	
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-	
03	31 #	11	-0-	-20	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
04	179 R	179	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2	15	9	Y	14	11	1		3	
05	297 R	297	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2	15	9	Y	14	12	1		5	
06	372 R	372	-0-	-0-	-0-	-0-	366	2	6	9	Y	5	8	1		2	
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-	2	1		-0-	
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2012

TOTAL GAS PROD: 1,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

01	117 R	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-				-0-
02	87 #	79	-0-	-8	-0-	-0-	79	2			Y	-0-				-0-
03	107 R	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-				-0-
04	120 #	102	-0-	-18	-0-	-0-	102	2			Y	-0-				-0-
05	140 R	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-				-0-
06	135 R	135	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	Y	2				2
07	157 R	157	-0-	-0-	-0-	-0-	154	2	3	9	Y	3				5
08	155 #	138	-0-	-17	-0-	-0-	137	2	1	9	Y	1				6
09	150 #	123	-0-	-27	-0-	-0-	122	2	1	9	Y	1				7
10	134 R	134	-0-	-0-	-0-	-0-	131	2	3	9	Y	3				10
11	120 #	105	-0-	-15	-0-	-0-	105	2			Y	-0-				10
12	124 #	50	-0-	-74	-0-	-0-	49	2	1	9	Y	1	8	1		3

TOTAL GAS PROD: 1,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

RANGE PRODUCTION COMPANY COUNCIL 691703 WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498

01	775 #	635	-0-	-140	-0-	-0-	633	2	2	9	Y	2	3	1		2
02	725 #	484	-0-	-241	-0-	-0-	480	2	4	9	Y	4	2	1		4
03	837 R	837	-0-	-0-	-0-	-0-	833	2	4	9	Y	4	5	1		3
04	784 R	784	-0-	-0-	-0-	-0-	780	2	4	9	Y	4	3	1		4
05	847 R	847	-0-	-0-	-0-	-0-	841	2	6	9	Y	5	2	1		7
06	933 R	933	-0-	-0-	-0-	-0-	925	2	8	9	Y	7	7	1		7
07	837 #	775	-0-	-62	-0-	-0-	766	2	9	9	Y	8	4	1		11
08	837 #	720	-0-	-117	-0-	-0-	711	2	9	9	Y	8	7	1		12
09	930 #	916	-0-	-14	-0-	-0-	906	2	10	9	Y	9	12	1		9
10	961 #	692	-0-	-269	-0-	-0-	681	2	11	9	Y	10	8	1		11
11	930 #	713	-0-	-217	-0-	-0-	703	2	10	9	Y	9	12	1		8
12	961 #	868	-0-	-93	-0-	-0-	856	2	12	9	Y	11				19

TOTAL GAS PROD: 9,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

FERGUSON "B" WELL #: 118 RRCID -> 126952 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7291 - 7609

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)		//CONT.//		87018 550	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703								
COUNCIL		WELL #:		115	RRCID ->	127510	COMPL. DATE	03/21/1988	TOTAL DEPTH	8980	PERF.	7306 - 7494
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		310 #	256	-0-	-54	-0-	256 2		Y	-0-		-0-
02		290 #	200	-0-	-90	-0-	200 2		Y	-0-		-0-
03		356 R	356	-0-	-0-	-0-	356 2		Y	-0-		-0-
04		342 R	342	-0-	-0-	-0-	342 2		Y	-0-		-0-
05		292 R	292	-0-	-0-	-0-	292 2		Y	-0-		-0-
06		330 #	292	-0-	-38	-0-	292 2		Y	-0-		-0-
07		341 #	295	-0-	-46	-0-	295 2		Y	-0-		-0-
08		341 #	279	-0-	-62	-0-	279 2		Y	-0-		-0-
09		330 #	311	-0-	-19	-0-	311 2		Y	-0-		-0-
10		310 #	298	-0-	-12	-0-	298 2		Y	-0-		-0-
11		300 #	282	-0-	-18	-0-	282 2		Y	-0-		-0-
12		354 R	354	-0-	-0-	-0-	354 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,557	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FERGUSON "B"		WELL #:		218	RRCID ->	128071	COMPL. DATE	07/15/1988	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7431 - 7590
01		124 #	46	-0-	-78	-0-	46 2		Y	-0-		-0-
02		116 #	40	-0-	-76	-0-	40 2		Y	-0-		-0-
03		124 #	82	-0-	-42	-0-	82 2		Y	-0-		-0-
04		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 2		Y	-0-		-0-
05		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 2		Y	-0-		-0-
06		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 2		Y	-0-		-0-
07		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 2		Y	-0-		-0-
08		124 #	109	-0-	-15	-0-	109 2		Y	-0-		-0-
09		120 #	77	-0-	-43	-0-	77 2		Y	-0-		-0-
10		124 #	82	-0-	-42	-0-	82 2		Y	-0-		-0-
11		120 #	116	-0-	-4	-0-	116 2		Y	-0-		-0-
12		124 #	63	-0-	-61	-0-	63 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,087	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FERGUSON B		WELL #:		318	RRCID ->	131292	COMPL. DATE	06/22/1989	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	7558 - 7593
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		496 #	415	-0-	-81	-0-	394	2	21	9	Y	19	20	1		15		
02		493 #	449	-0-	-44	-0-	424	2	25	9	Y	23	22	1		16		
03		527 #	500	-0-	-27	-0-	482	2	18	9	Y	16	15	1		17		
04		434 R	434	-0-	-0-	-0-	416	2	18	9	Y	16	24	1		9		
05		534 R	534	-0-	-0-	-0-	515	2	19	9	Y	17	11	1		15		
06		480 #	421	-0-	-59	-0-	402	2	19	9	Y	17	11	1		21		
07		496 #	471	-0-	-25	-0-	443	2	28	9	Y	25	12	1		34		
08		527 #	429	-0-	-98	-0-	417	2	12	9	Y	11	25	1		20		
09		510 #	405	-0-	-105	-0-	388	2	17	9	Y	15	25	1		10		
10		527 #	421	-0-	-106	-0-	398	2	23	9	Y	21				31		
11		450 #	381	-0-	-69	-0-	346	2	35	9	Y	32	24	1		39		
12		465 #	239	-0-	-226	-0-	229	2	10	9	Y	9	35	1		13		
TOTAL GAS PROD:			5,099														TOTAL CONDENSATE PROD:	221

MARTIN WELL #: 236 RRCID -> 137953 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7107 - 7413

01		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-		
02		14 #	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-				-0-		
03		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-				-0-		
04		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-				-0-		
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
06		12 #	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-				-0-		
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-		
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-		
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-		
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			51														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FERGUSON C WELL #: 129 RRCID -> 138512 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277

01		298 R	298	-0-	-0-	-0-	288	2	10	9	Y	9	8	1		7		
02		232 #	222	-0-	-10	-0-	214	2	8	9	Y	7	9	1		5		
03		267 R	267	-0-	-0-	-0-	259	2	8	9	Y	7	5	1		7		
04		308 R	308	-0-	-0-	-0-	300	2	8	9	Y	7	10	1		4		
05		310 #	288	-0-	-22	-0-	280	2	8	9	Y	7	5	1		6		
06		300 #	276	-0-	-24	-0-	267	2	9	9	Y	8	5	1		9		
07		310 #	222	-0-	-88	-0-	209	2	13	9	Y	12	5	1		16		
08		310 #	161	-0-	-149	-0-	154	2	7	9	Y	6	12	1		10		
09		300 #	159	-0-	-141	-0-	150	2	9	9	Y	8	13	1		5		
10		279 #	262	-0-	-17	-0-	252	2	10	9	Y	9				14		
11		270 #	127	-0-	-143	-0-	116	2	11	9	Y	10	11	1		13		
12		217 #	102	-0-	-115	-0-	100	2	2	9	Y	2	12	1		3		
TOTAL GAS PROD:			2,692														TOTAL CONDENSATE PROD:	92

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)		//CONT.//		87018 550	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING						
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703										
COUNCIL		WELL #:		1415	RRCID ->	140649	COMPL. DATE	01/23/1992	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7445 - 7522		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		217 #	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-
02		29 #	9	-0-	-20	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
03		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			46		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MARTIN		WELL #:		736	RRCID ->	141599	COMPL. DATE	05/25/1992	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7200 - 7407		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2		Y	-0-			-0-
02		261 #	193	-0-	-68	-0-	193	2		Y	-0-			-0-
03		310 #	246	-0-	-64	-0-	246	2		Y	-0-			-0-
04		209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	2		Y	-0-			-0-
05		310 #	233	-0-	-77	-0-	233	2		Y	-0-			-0-
06		300 #	219	-0-	-81	-0-	219	2		Y	-0-			-0-
07		248 #	222	-0-	-26	-0-	222	2		Y	-0-			-0-
08		248 #	220	-0-	-28	-0-	220	2		Y	-0-			-0-
09		240 #	187	-0-	-53	-0-	187	2		Y	-0-			-0-
10		248 #	215	-0-	-33	-0-	215	2		Y	-0-			-0-
11		210 #	199	-0-	-11	-0-	199	2		Y	-0-			-0-
12		217 #	172	-0-	-45	-0-	172	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,630		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MARTIN		WELL #:		436	RRCID ->	142221	COMPL. DATE	08/10/1992	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7159 - 7458		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 FERGUSON D WELL #: 120 RRCID -> 147957 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7331 - 7414

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 #	46	-0-	-47	-0-	46	2	Y	-0-			-0-
02		58 #	35	-0-	-23	-0-	35	2	Y	-0-			-0-
03		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2	Y	-0-			-0-
04		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2	Y	-0-			-0-
05		83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2	Y	-0-			-0-
06		88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2	Y	-0-			-0-
07		93 #	91	-0-	-2	-0-	91	2	Y	-0-			-0-
08		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-			-0-
09		90 #	70	-0-	-20	-0-	70	2	Y	-0-			-0-
10		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2	Y	-0-			-0-
11		90 #	76	-0-	-14	-0-	76	2	Y	-0-			-0-
12		93 #	37	-0-	-56	-0-	37	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			877				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FERGUSON D WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520

01		434 #	381	-0-	-53	-0-	371	2	10 9	Y	9	9 1	7
02		406 #	204	-0-	-202	-0-	200	2	4 9	Y	4	8 1	3
03		434 #	314	-0-	-120	-0-	313	2	1 9	Y	1	2 1	2
04		402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	2		Y	-0-	2 1	-0-
05		372 #	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-		-0-
06		372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	2		Y	-0-		-0-
07		403 #	313	-0-	-90	-0-	313	2		Y	-0-		-0-
08		403 #	128	-0-	-275	-0-	128	2		Y	-0-		-0-
09		390 #	237	-0-	-153	-0-	237	2		Y	-0-		-0-
10		372 #	309	-0-	-63	-0-	309	2		Y	-0-		-0-
11		360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	2		Y	-0-		-0-
12		321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,341				TOTAL CONDENSATE PROD:			14			

OIL AND GAS DIVISION

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)		//CONT.// 87018 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 691703										
COUNCIL		WELL #: 2615		RRCID -> 203812		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7288 - 7474		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		620 #	496	-0-	-124	-0-	494 2	2 9	Y	2	3 1	2
02		522 #	397	-0-	-125	-0-	395 2	2 9	Y	2	2 1	2
03		610 R	610	-0-	-0-	-0-	607 2	3 9	Y	3	3 1	2
04		607 R	607	-0-	-0-	-0-	606 2	1 9	Y	1	2 1	1
05		594 R	594	-0-	-0-	-0-	592 2	2 9	Y	2	1 1	2
06		666 R	666	-0-	-0-	-0-	665 2	1 9	Y	1	2 1	1
07		620 #	410	-0-	-210	-0-	409 2	1 9	Y	1	1 1	1
08		620 #	385	-0-	-235	-0-	385 2		Y	-0-	1 1	-0-
09		660 #	266	-0-	-394	-0-	266 2		Y	-0-		-0-
10		682 #	272	-0-	-410	-0-	272 2		Y	-0-		-0-
11		660 #	222	-0-	-438	-0-	222 2		Y	-0-		-0-
12		403 #	239	-0-	-164	-0-	239 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,164		TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

COUNCIL		WELL #: 2515		RRCID -> 203813		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7423 - 7562		
01		310 #	161	-0-	-149	-0-	160 2	1 9	Y	1	2 1	1
02		290 #	125	-0-	-165	-0-	124 2	1 9	Y	1	1 1	1
03		284 R	284	-0-	-0-	-0-	284 2		Y	-0-	1 1	-0-
04		303 R	303	-0-	-0-	-0-	302 2	1 9	Y	1		1
05		231 R	231	-0-	-0-	-0-	229 2	2 9	Y	2	1 1	2
06		270 #	218	-0-	-52	-0-	218 2		Y	-0-	2 1	-0-
07		310 #	182	-0-	-128	-0-	181 2	1 9	Y	1		1
08		310 #	166	-0-	-144	-0-	166 2		Y	-0-	1 1	-0-
09		300 #	180	-0-	-120	-0-	180 2		Y	-0-		-0-
10		348 R	348	-0-	-0-	-0-	347 2	1 9	Y	1		1
11		213 R	213	-0-	-0-	-0-	213 2		Y	-0-	1 1	-0-
12		265 R	265	-0-	-0-	-0-	265 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,676		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

FERGUSON C		WELL #: 229		RRCID -> 266040		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7149 - 7402		
06		147 R	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-		-0-
07		186 #	128	-0-	-58	-0-	128 3		N	-0-		-0-
08		186 #	157	-0-	-29	-0-	157 3		N	-0-		-0-
09		180 #	161	-0-	-19	-0-	161 3		N	-0-		-0-
10		186 #	158	-0-	-28	-0-	158 3		N	-0-		-0-
11		180 #	162	-0-	-18	-0-	162 3		N	-0-		-0-
12		186 #	165	-0-	-21	-0-	165 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,078		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SUN VALLEY (TUBB, LOWER) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC VALLEY "F"		87143 500 748011		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS								
		WELL #: 1		RRCID -> 160678		COMPL. DATE 04/23/1981		TOTAL DEPTH 3290		PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1426 #	446	-0-	-980	-0-	137	1	285	2	N	22					141
						24	9									
02	638 #	427	-0-	-211	-0-	28	1	399	2	N	-0-					141
03	651 #	388	-0-	-263	-0-	29	1	328	2	N	28					169
						31	9									
04	630 #	510	-0-	-120	-0-	115	1	395	2	N	-0-					169
05	465 #	435	-0-	-30	-0-	117	1	318	2	N	-0-					169
06	454 R	454	-0-	-0-	-0-	72	1	382	2	N	-0-	137	1			32
07	527 #	323	-0-	-204	-0-	61	1	256	2	N	5					37
						6	9									
08	527 #	285	-0-	-242	-0-	19	1	266	2	N	-0-					37
09	510 #	267	-0-	-243	-0-	101	1	166	2	N	-0-					37
10	465 #	101	-0-	-364	-0-	24	1	77	2	N	-0-					37
11	450 #	282	-0-	-168	-0-	84	1	181	2	N	15					52
						17	9									
12	337 R	337	-0-	-0-	-0-	93	1	244	2	N	-0-					52
TOTAL GAS PROD:		4,255				TOTAL CONDENSATE PROD:		70								

SURVEY 16 (10,300) BARNHART CO.		87304 500 052210		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS								
BARNHART ET AL FEE		WELL #: 2		RRCID -> 042904		COMPL. DATE 10/19/1967		TOTAL DEPTH 10390		PERF. N/A						
01	1054 #	799	-0-	-255	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
02	1284 R	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
03	1023 #	788	-0-	-235	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
04	990 #	827	-0-	-163	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
05	1023 #	827	-0-	-196	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
06	990 #	733	-0-	-257	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
07	1023 #	567	-0-	-456	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
08	868 #	707	-0-	-161	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
09	840 #	799	-0-	-41	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
10	860 R	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
11	720 #	718	-0-	-2	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
12	837 #	546	-0-	-291	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,455				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BARNHART, ET AL FEE		WELL #: 3		RRCID -> 048390		COMPL. DATE 05/14/1970		TOTAL DEPTH 10694		PERF. N/A						
01	3720 #	2832	-0-	-888	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-
02	4552 R	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			Y	-0-					-0-
03	3720 #	2792	-0-	-928	-0-	2792	2			Y	-0-					-0-
04	3540 #	2930	-0-	-610	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-
05	3751 #	2934	-0-	-817	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-
06	3630 #	2599	-0-	-1031	-0-	2599	2			Y	-0-					-0-
07	3751 #	2010	-0-	-1741	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
08	3038 #	2509	-0-	-529	-0-	2509	2			Y	-0-					-0-
09	2940 #	2830	-0-	-110	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-
10	3051 R	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			Y	-0-					-0-
11	2610 #	2544	-0-	-66	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
12	2914 #	1936	-0-	-978	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		33,519				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SURVEY 16 (10,300)		//CONT.//		87304 500	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS								
XTO ENERGY INC.				945936											
COYANOSA GAS UNIT NO. 2 A/C 2		WELL #:		3	RRCID -> 047280	COMPL. DATE 10/13/1969	TOTAL DEPTH 10998	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3193 #	2149	-0-	-1044	-0-	2147	3	2	9	N	2				273
02	2987 #	2563	-0-	-424	-0-	2557	3	6	9	N	5	176	1		102
03	3193 #	2267	-0-	-926	-0-	2267	3			N	-0-				102
04	2837 R	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-				102
05	2790 #	2170	-0-	-620	-0-	2170	3			N	-0-				102
06	2682 R	2682	-0-	-0-	-0-	2675	3	7	9	N	6				108
07	2945 #	2132	-0-	-813	-0-	2132	3			N	-0-				108
08	INC G-10	2726	-0-	-0-	2726	2726	3			N	-0-				108
09	INC G-10	2843	-0-	-0-	2843	5569	3			N	-0-				108
10	INC G-10	2791	-0-	-0-	2791	8360	3			N	-0-				108
11	10957 R	2597	-0-	-8360	-0-	2597	3			N	-0-				108
12	2366 R	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-				108
TOTAL GAS PROD:		30,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		13									

SWEETIE PECK (DEVONIAN)		87599 142		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND									
APACHE CORPORATION		027200													
SANDERS, JUNE TRACT "A"		WELL #:		31	RRCID -> 184694	COMPL. DATE 03/14/2001	TOTAL DEPTH 11882	PERF.12091 - 16602							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3689 X	2600	-0-	-1089	-0-	2481	3	119	9	Y	108	116	1		21
02	3451 X	2052	-0-	-1399	-0-	1987	3	65	9	Y	59	71	1		9
03	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2771	3	76	9	Y	69	66	1		12
04	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3223	3	84	9	Y	76	70	1		18
05	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3045	3	81	9	Y	74	77	1		15
06	2760 X	2436	-0-	-324	-0-	2397	3	39	9	Y	35	38	1		12
07	3410 X	2217	-0-	-1193	-0-	2160	3	57	9	Y	52	54	1		10
08	3410 X	2573	-0-	-837	-0-	2533	3	40	9	Y	36	37	1		9
09	3300 X	2436	-0-	-864	-0-	2378	3	58	9	Y	53	54	1		8
10	3162 X	2154	-0-	-1008	-0-	2057	3	97	9	Y	88	79	1		17
11	2580 X	1922	-0-	-658	-0-	1835	3	87	9	Y	79	81	1		15
12	2666 X	2565	-0-	-101	-0-	2432	3	133	9	Y	121	121	1		15
TOTAL GAS PROD:		30,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		850									

SANDERS, JUNE TRACT -A-		WELL #:		9	RRCID -> 198878	COMPL. DATE 07/25/2003	TOTAL DEPTH 11936	PERF.11794 - 13023							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1240 N	1077	-0-	-163	-0-	1038	3	39	9	Y	35	42	1		7
02	1102 N	1049	-0-	-53	-0-	1012	3	37	9	Y	34	36	1		5
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1252	3	33	9	Y	30	30	1		5
04	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1284	3	29	9	Y	26	25	1		6
05	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1251	3	30	9	Y	27	27	1		6
06	1230 X	1120	-0-	-110	-0-	1094	3	26	9	Y	24	22	1		8
07	1364 X	1141	-0-	-223	-0-	1117	3	24	9	Y	22	26	1		4
08	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1354	3	15	9	Y	14	15	1		3
09	1320 X	970	-0-	-350	-0-	941	3	29	9	Y	26	25	1		4
10	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1470	3	37	9	Y	34	31	1		7
11	1350 N	1164	-0-	-186	-0-	1125	3	39	9	Y	35	35	1		7
12	992 N	942	-0-	-50	-0-	899	3	43	9	Y	39	41	1		5
TOTAL GAS PROD:		14,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		346									

OIL AND GAS DIVISION

SWEETIE PECK (DEVONIAN)		//CONT.//		87599 142	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD.				126758								
PECK, JOSIE FAYE		WELL #: D 1		RRCID -> 157354	COMPL. DATE 11/18/1972	TOTAL DEPTH 13316	PERF.11628	- 11910				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2508	3	52	9	N	47	146
02	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2527	3	56	9	N	51	197
03	2480 N	2429	-0-	-51	-0-	2377	3	52	9	N	47	234
04	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	2846	3	55	9	N	50	96
05	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	2864	3	61	9	N	55	151
06	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2692	3	45	9	N	41	182
07	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2730	3	57	9	N	52	224
08	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2598	3	40	9	N	36	79
09	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2622	3	54	9	N	49	128
10	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2541	3	50	9	N	45	173
11	2400 N	1588	-0-	-812	-0-	1544	3	44	9	N	40	213
12	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2676	3	53	9	N	48	74

TOTAL GAS PROD: 31,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 561

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
LYNCH "17"		WELL #: 1		RRCID -> 186909	COMPL. DATE 11/17/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12175	- 14521			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3100 N	6072	-0-	2972	3676	5862	3	210	9	N	191	192
02	2900 N	6068	-0-	3168	6844	5911	3	157	9	N	143	329
03	13200 X	6356	-0-	-6844	-0-	6327	3	29	9	N	26	153
04	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5404	3	133	9	N	121	89
05	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4882	3	92	9	N	84	168
06	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4583	3	91	9	N	83	247
07	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4713	3	84	9	N	76	139
08	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4652	3	102	9	N	93	227
09	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	3978	3	63	9	N	57	283
10	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-	113
11	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2941	3	44	9	N	40	151
12	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4458	3	90	9	N	82	233

TOTAL GAS PROD: 56,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 996

HANNIFIN "20"				1								
WELL #: 1		RRCID -> 188563	COMPL. DATE 02/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12038	- 16209					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4299	3	125	9	N	114	355
02	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4135	3	242	9	N	220	208
03	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3800	3	81	9	N	74	279
04	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4116	3	92	9	N	84	362
05	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	3943	3	74	9	N	67	244
06	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	3915	3	139	9	N	126	191
07	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	3953	3	149	9	N	135	145
08	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	3988	3	151	9	N	137	280
09	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2479	3	78	9	N	71	169
10	1550 X	1087	-0-	-463	-0-	1035	3	52	9	N	47	216
11	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	1764	3	100	9	N	91	306
12	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2587	3	156	9	N	142	448

TOTAL GAS PROD: 41,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,308

SWEETIE PECK (DEVONIAN)		//CONT.//		87599 142	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445											
LYNCH, JUNE				WELL #:	1	RRCID ->	130532	COMPL. DATE	03/04/1989	TOTAL DEPTH	13325	PERF.	11781 - 11866		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	9300 X	8740	-0-	-560	-0-		8707	3	33	9	Y	30	25	1	16
02	8671 X	7002	-0-	-1669	-0-		6971	3	31	9	Y	28	39	1	5
03	9269 X	8246	-0-	-1023	-0-		8213	3	33	9	Y	30	27	1	8
04	9422 X	9422	-0-	-0-	-0-		9390	3	32	9	Y	29	27	1	10
05	9092 X	9092	-0-	-0-	-0-		9063	3	29	9	Y	26	10	1	26
06	8460 X	7254	-0-	-1206	-0-		7232	3	22	9	Y	20	34	1	12
07	9374 X	9374	-0-	-0-	-0-		9337	3	37	9	Y	34	29	1	17
08	9300 X	9033	-0-	-267	-0-		9003	3	30	9	Y	27	30	1	14
09	9000 X	8036	-0-	-964	-0-		8007	3	29	9	Y	26	15	1	25
10	9300 X	7744	-0-	-1556	-0-		7714	3	30	9	Y	27	29	1	23
11	8880 X	8024	-0-	-856	-0-		7993	3	31	9	Y	28	28	1	23
12	9176 X	8080	-0-	-1096	-0-		8047	3	33	9	Y	30	31	1	22
TOTAL GAS PROD:		100,047		TOTAL CONDENSATE PROD:		335									

SM ENERGY COMPANY				788997					CNTY: MIDLAND						
TXL "W" 33				WELL #:	1LT	RRCID ->	192978	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12220 - 12320		
01	62 N	49	-0-	-13	-0-		1	1	48	3	Y	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-		1	1	65	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	25	-0-	-37	-0-		1	1	24	3	Y	-0-			-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-		1	1	46	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-		1	1	44	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
06	30 N	24	-0-	-6	-0-		1	1	23	3	Y	-0-			-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-		1	1	52	3	Y	-0-			-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-		23	3			Y	-0-			-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-		64	3	19	9	Y	17	17	0	-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-		1	1	64	3	Y	24	24	0	-0-
							26	9							
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-		1	1	53	3	Y	25	25	0	-0-
							28	9							
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-		1	1	41	3	Y	26	26	0	-0-
							34	4	29	9					
TOTAL GAS PROD:		694		TOTAL CONDENSATE PROD:		92									

SWEETIE PECK (WOLFCAMP, LO.)				87599 852	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MIDLAND					
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445											
SMB TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	131506	COMPL. DATE	07/14/1989	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	9894 - 9914		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

T. A. S. (WICHITA-ALBANY) 87838 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
WALSH & WATTS, INC. 895060
O'NEIL WELL #: 1 U RRCID -> 115684 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 4651 - 4871

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2012 - PLUGGED 1/12/2012													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

O'NEIL "B" WELL #: 1 RRCID -> 206512 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4716 - 4861

01	1302 N	1238	-0-	-64	-0-	1218	2	20	9	N	18		97
02	1160 N	1119	-0-	-41	-0-	1118	2	1	9	N	1		98
03	1240 N	1193	-0-	-47	-0-	1193	2			N	-0-		98
04	1200 N	1150	-0-	-50	-0-	1149	2	1	9	N	1	1 8	98
05	1209 N	1192	-0-	-17	-0-	1191	2	1	9	N	1	1 8	98
06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-		98
07	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1186	2	12	9	N	11		109
08	1178 N	1172	-0-	-6	-0-	1172	2			N	-0-		109
09	1170 N	1121	-0-	-49	-0-	1118	2	3	9	N	3		112
10	1209 N	1143	-0-	-66	-0-	1140	2	3	9	N	3		115
11	1140 N	1081	-0-	-59	-0-	1081	2			N	-0-		115
12	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	1135	2			N	-0-		115
TOTAL GAS PROD:		13,899		TOTAL CONDENSATE PROD:		38							

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CLARK, JOHN M., INC. 157283
EATON-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 136405 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1996 - 2144

01	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-		122
02	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-		122
03	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-		122
04	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-		122
05	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-		122
06	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-		122
07	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-		122
08	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-		122
09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-		122
10	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-		122
11	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-		122
12	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-		122
TOTAL GAS PROD:		21,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

G P II ENERGY, INC. 292232
MAUER, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 020925 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

T. C. I. (GRAYBURG ZONE)		//CONT.//		87889 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
SPACE PRODUCTION INC.				807147									
STATE NEELY		WELL #:		2	RRCID ->	107969	COMPL. DATE	06/03/1982	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	2190 - 2199	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			157
02	87 N	79	-0-	-8	-0-	79	3		N	-0-			157
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			157
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3		N	-0-			157
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-			157
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-			157
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			157
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3		N	-0-			157
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3		N	-0-			157
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			157
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			157
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			157
TOTAL GAS PROD:		899		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY				923063									
BARTON, FLORA, ET AL		WELL #:		1A	RRCID ->	054923	COMPL. DATE	04/13/1972	TOTAL DEPTH	2419	PERF.	N/A	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SMITH, J. O.		WELL #:		4	RRCID ->	057853	COMPL. DATE	12/09/1973	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	N/A
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-		-0-
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-		-0-
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-		-0-
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-		-0-
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-		-0-
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-		-0-
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-		-0-
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-		-0-
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-		-0-
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-		-0-
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-		-0-
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,938		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

T. C. I. (GRAYBURG ZONE)		//CONT.//		87889 284	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY		//CONT.//		923063								
SMITH, J. O.		WELL #:		3	RRCID ->	086984	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	1731 - 2250
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3	N	-0-			-0-
02		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3	N	-0-			-0-
03		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3	N	-0-			-0-
04		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3	N	-0-			-0-
05		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3	N	-0-			-0-
06		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3	N	-0-			-0-
07		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3	N	-0-			-0-
08		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3	N	-0-			-0-
09		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3	N	-0-			-0-
10		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3	N	-0-			-0-
11		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3	N	-0-			-0-
12		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,902	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

T. C. I. (SEVEN RIVERS)				87889 568	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CRANE			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535								
ADAMS		WELL #:		2	RRCID ->	238200	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	1556 - 1664
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		372 N	348	-0-	-24	-0-	348 2	N	-0-			-0-
02		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-			-0-
03		372 N	282	-0-	-90	-0-	282 2	N	-0-			-0-
04		330 N	308	-0-	-22	-0-	308 2	N	-0-			-0-
05		403 N	352	-0-	-51	-0-	352 2	N	-0-			-0-
06		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2	N	-0-			-0-
07		310 N	306	-0-	-4	-0-	306 2	N	-0-			-0-
08		341 N	315	-0-	-26	-0-	315 2	N	-0-			-0-
09		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2	N	-0-			-0-
10		310 N	292	-0-	-18	-0-	292 2	N	-0-			-0-
11		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2	N	-0-			-0-
12		341 N	322	-0-	-19	-0-	322 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,888	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

T. C. I. (YATES)				87889 852	ASSOCIATED	49B			CNTY: PECOS			
FOUR C OIL & GAS CORP.				280588								
MONCRIEF		WELL #:		5	RRCID ->	116322	COMPL. DATE	04/21/1985	TOTAL DEPTH	1500	PERF.	1215 - 1500
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1671 R	1671	-0-	-0-	-0-	85 1	1586 2	N	-0-		-0-
02		1197 R	1197	-0-	-0-	-0-	85 1	1112 2	N	-0-		-0-
03		1323 R	1323	-0-	-0-	-0-	85 1	1238 2	N	-0-		-0-
04		1227 R	1227	-0-	-0-	-0-	85 1	1142 2	N	-0-		-0-
05		1235 R	1235	-0-	-0-	-0-	85 1	1150 2	N	-0-		-0-
06		1219 R	1219	-0-	-0-	-0-	85 1	1134 2	N	-0-		-0-
07		1239 R	1239	-0-	-0-	-0-	85 1	1154 2	N	-0-		-0-
08		1147 #	1146	-0-	-1	-0-	85 1	1061 2	N	-0-		-0-
09		1173 R	1173	-0-	-0-	-0-	85 1	1088 2	N	-0-		-0-
10		1147 #	1024	-0-	-123	-0-	85 1	939 2	N	-0-		-0-
11		1194 R	1194	-0-	-0-	-0-	85 1	1109 2	N	-0-		-0-
12		1149 R	1149	-0-	-0-	-0-	85 1	1064 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,797	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

T. C. I. (YATES) FOUR C OIL & GAS CORP. ABELL-CONCO "A"		//CONT.// 87889 852 //CONT.// 280588		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS				
WELL #: 2		RRCID -> 120215		COMPL. DATE 01/30/1986		TOTAL DEPTH 1930		PERF. 1523 - 1841				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 #	89	-0-	-314	-0-	76 1	10 2	Y	3			6
02	261 #	95	-0-	-166	-0-	3 9	15 2	Y	4			10
03	155 #	125	-0-	-30	-0-	4 9	43 2	Y	5			15
04	127 R	127	-0-	-0-	-0-	6 9	49 2	Y	2	11 1		6
05	152 R	152	-0-	-0-	-0-	2 9	73 2	Y	3			9
06	173 R	173	-0-	-0-	-0-	76 1	94 2	Y	3			12
07	174 R	174	-0-	-0-	-0-	3 9	95 2	Y	3			15
08	155 #	147	-0-	-8	-0-	76 1	68 2	Y	3	11 1		7
09	180 #	147	-0-	-33	-0-	3 9	68 2	Y	3			10
10	186 #	179	-0-	-7	-0-	76 1	100 2	Y	3			13
11	180 #	143	-0-	-37	-0-	3 9	64 2	Y	3	11 1		5
12	186 #	133	-0-	-53	-0-	76 1	54 2	Y	3			8
						3 9						
TOTAL GAS PROD:		1,684		TOTAL CONDENSATE PROD:		38						

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC TESTA		423398		WELL #: 5 R		RRCID -> 212744		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 261 - 970	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			204	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			210	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			214	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			217	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			218	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			219	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			220	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			220	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			220	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			220	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			220	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			220	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		18							

DORAN		WELL #: 4		RRCID -> 224391		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 936 - 2250		
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		245	
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		245	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		245	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		245	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		245	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		245	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		245	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		245	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		245	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		245	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		245	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		245	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

T. C. I. (YATES)		//CONT.//		87889 852	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS					
SPACE PRODUCTION INC.				807147								
STATE NEELEY		WELL #:		1	RRCID ->	106271	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	1240	PERF.	1183 - 1205
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		93 #	78	-0-	-15	-0-	78 3	N	-0-			-0-
02		87 #	72	-0-	-15	-0-	72 3	N	-0-			-0-
03		93 #	75	-0-	-18	-0-	75 3	N	-0-			-0-
04		90 #	71	-0-	-19	-0-	71 3	N	-0-			-0-
05		93 #	71	-0-	-22	-0-	71 3	N	-0-			-0-
06		90 #	68	-0-	-22	-0-	68 3	N	-0-			-0-
07		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-			-0-
08		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-			-0-
09		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-			-0-
10		62 #	59	-0-	-3	-0-	59 3	N	-0-			-0-
11		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-			-0-
12		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			818	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY				923063			CNTY: PECOS					
TEXAS COTTON INDUSTRIES												
		WELL #:		2	RRCID ->	051218	COMPL. DATE	11/01/1983	TOTAL DEPTH	2220	PERF.	1595 - 1630
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EATON							CNTY: PECOS					
		WELL #:		1	RRCID ->	072325	COMPL. DATE	07/06/1977	TOTAL DEPTH	2331	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 WILBANKS, BRUCE A. COMPANY //CONT.// 923063
 STOKES, GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 191507 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 #	267	-0-	-43	-0-	267	3		N	-0-			-0-
02	261 #	242	-0-	-19	-0-	242	3		N	-0-			-0-
03	279 #	251	-0-	-28	-0-	251	3		N	-0-			-0-
04	270 #	241	-0-	-29	-0-	241	3		N	-0-			-0-
05	279 #	231	-0-	-48	-0-	231	3		N	-0-			-0-
06	270 #	241	-0-	-29	-0-	241	3		N	-0-			-0-
07	248 #	246	-0-	-2	-0-	246	3		N	-0-			-0-
08	248 #	241	-0-	-7	-0-	241	3		N	-0-			-0-
09	240 #	199	-0-	-41	-0-	199	3		N	-0-			-0-
10	248 #	167	-0-	-81	-0-	167	3		N	-0-			-0-
11	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
12	248 #	247	-0-	-1	-0-	247	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,819		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

T.C.I., WEST (QUEEN) 87890 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
 TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251412 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251416 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
 TESTA WELL #: 1 RRCID -> 176344 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 2231 PERF. 1572 - 1774

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE										
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE											
01	1178 N	1106	-0-	-72	-0-	1098 3	8 9		N	7			122										
02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1074 3	8 9		N	7			129										
03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1132 3	9 9		N	8			137										
04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1080 3	29 9		N	26			163										
05	1147 N	1084	-0-	-63	-0-	1065 3	19 9		N	17			180										
06	1110 N	847	-0-	-263	-0-	847 3			N	-0-			180										
07	1147 N	970	-0-	-177	-0-	970 3			N	-0-			180										
08	1085 N	893	-0-	-192	-0-	860 3	33 9		N	30			210										
09	840 N	754	-0-	-86	-0-	747 3	7 9		N	6			216										
10	961 N	933	-0-	-28	-0-	894 3	39 9		N	35			251										
11	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1200 3	46 9		N	42			293										
12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 3			N	-0-			293										
TOTAL GAS PROD:											12,702	TOTAL CONDENSATE PROD:											178

MAUER, R. WELL #: 2 RRCID -> 193889 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1388 - 1775

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168										
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168										
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168										
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168										
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168										
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168										
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168										
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168										
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168										
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168										
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168										
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168										
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2010 - P & A'D 11/17/10																							
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

CORRIGAN STATE WELL #: 1N RRCID -> 202711 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 846 - 2060

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-										
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 37302 01/18/2012																							
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

OIL AND GAS DIVISION

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS)		//CONT.//		87890 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC		//CONT.//		423398									
TESTA		WELL #:		5 R	RRCID ->	251414	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	261 -	970
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DORAN		WELL #:		4	RRCID ->	251415	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	936 -	2250
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)		88071 232		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
BAKER OPERATING, INC.		046623											
TXL "C"		WELL #:		302	RRCID ->	060847	COMPL. DATE	04/23/1947	TOTAL DEPTH	8108	PERF.	N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)		//CONT.//		88071 232	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
OXY USA WTP LP				630555									
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		209	RRCID ->	020969	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		309	RRCID ->	020974	COMPL. DATE	05/10/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		409	RRCID ->	020976	COMPL. DATE	08/17/1989	TOTAL DEPTH	8045	PERF. 7910 - 7990
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)		//CONT.//		88071 232	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555							
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		410	RRCID ->	020977	COMPL. DATE	11/05/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		511 G	RRCID ->	020979	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7860 - 8010
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		609	RRCID ->	020991	COMPL. DATE	04/02/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)		//CONT.//		88071 232	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555									
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		507G	RRCID ->	116619	COMPL. DATE	03/21/1985	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	7920 -	8090
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		406G	RRCID ->	116620	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7950 -	8000
01	54839	X	50622	-0-	-4217	-0-	50622	2	Y	-0-		-0-	
02	55564	X	40015	-0-	-15549	-0-	40015	2	Y	-0-		-0-	
03	59768	X	24155	-0-	-35613	-0-	24155	2	Y	-0-		-0-	
04	57840	X	34224	-0-	-23616	-0-	34224	2	Y	-0-		-0-	
05	59768	X	45542	-0-	-14226	-0-	45542	2	Y	-0-		-0-	
06	48990	X	31129	-0-	-17861	-0-	31129	2	Y	-0-		-0-	
07	38843	X	38843	-0-	-0-	-0-	38843	2	Y	-0-		-0-	
08	41758	X	41758	-0-	-0-	-0-	41758	2	Y	-0-		-0-	
09	44096	X	44096	-0-	-0-	-0-	44096	2	Y	-0-		-0-	
10	45539	X	27316	-0-	-18223	-0-	27316	2	Y	-0-		-0-	
11	40410	X	40238	-0-	-172	-0-	40238	2	Y	-0-		-0-	
12	45570	X	37915	-0-	-7655	-0-	37915	2	Y	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 455,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		407G	RRCID ->	130405	COMPL. DATE	03/16/1989	TOTAL DEPTH	8118	PERF.	7928 -	8073
01	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2	Y	-0-		-0-	
02	2523	N	2333	-0-	-190	-0-	2333	2	Y	-0-		-0-	
03	2945	N	1971	-0-	-974	-0-	1971	2	Y	-0-		-0-	
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2	Y	-0-		-0-	
05	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2	Y	-0-		-0-	
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2	Y	-0-		-0-	
07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2	Y	-0-		-0-	
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2	Y	-0-		-0-	
09	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2	Y	-0-		-0-	
10	2418	N	1545	-0-	-873	-0-	1545	2	Y	-0-		-0-	
11	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2	Y	-0-		-0-	
12	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2	Y	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 28,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TXL (ELLENBURGER)		88071 290		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR			
APACHE CORPORATION		027200									
TXL -E-		WELL #: 3		RRCID -> 253059		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9400 - 9542			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1240 N	580	-0-	-660	-0-	580 3		Y	-0-		-0-
02	348 N	328	-0-	-20	-0-	328 3		Y	-0-		-0-
03	806 N	243	-0-	-563	-0-	226 3	17 4	Y	-0-		-0-
04	570 N	462	-0-	-108	-0-	346 3	116 4	Y	-0-		-0-
05	341 N	194	-0-	-147	-0-	194 3		Y	-0-		-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	397 3	3 4	Y	-0-		-0-
07	465 N	45	-0-	-420	-0-	44 3	1 4	Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,252				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TXL (MCKEE)		88071 406		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445									
TXL E		WELL #: 10		RRCID -> 173049		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7565 - 9030			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-		-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		Y	-0-		-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-		-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-		-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		Y	-0-		-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		Y	-0-		-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		Y	-0-		-0-
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		Y	-0-		-0-
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		Y	-0-		-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		Y	-0-		-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		Y	-0-		-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,985				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TXL (SILURIAN)		88071 638		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR			
AGHORN OPERATING, INC.		008716									
KLOH B-5		WELL #: 7 U		RRCID -> 048242		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TXL (TUBB)		88071 696 ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR									
SUNRAY ENERGY, INC.		829639													
FRASER, G. C., -F-		WELL #: 5 L		RRCID ->	020953	COMPL. DATE	05/08/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	EOM			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TXL (WOLFCAMP, NORTH)		88071 928 ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ECTOR									
APACHE CORPORATION		027200													
THOMAS -A-		WELL #: 7		RRCID ->	256649	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	7658 -	9825			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	812 N	812	-0-	-0-	B	-0-	812 3			N	-0-				-0-
02	726 N	726	-0-	-0-	B	-0-	726 3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	668 N	668	-0-	-0-	B	-0-	618 3	50 4		N	-0-				-0-
04	824 N	824	-0-	-0-	B	-0-	640 3	184 4		N	-0-				-0-
05	801 N	801	-0-	-0-	B	-0-	801 3			N	-0-				-0-
06	734 N	734	-0-	-0-	B	-0-	726 3	8 4		N	-0-				-0-
07	847 N	847	-0-	-0-	B	-0-	833 3	14 4		N	-0-				-0-
08	814 N	814	-0-	-0-	B	-0-	814 3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	769 N	769	-0-	-0-	B	-0-	763 3	6 4		N	-0-				-0-
10	815 N	815	-0-	-0-	B	-0-	809 3	6 4		N	-0-				-0-
11	857 N	857	-0-	-0-	B	-0-	857 3			N	-0-				-0-
12	1037 N	1037	-0-	-0-	B	-0-	1008 3	29 4		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		9,704				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TXL "E"		88071 928 ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ECTOR									
THOMAS -A-		027200													
WELL #: 11		RRCID ->	256651	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	7647 -	9825					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1085 N	723	-0-	-362	B	-0-	723 3			Y	-0-				-0-
02	754 N	297	-0-	-457	B	-0-	297 3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	105 3	8 4		Y	-0-				-0-
04	690 N	638	-0-	-52	B	-0-	478 3	160 4		Y	-0-				-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	B	-0-	422 3			Y	-0-				-0-
06	481 N	481	-0-	-0-	B	-0-	477 3	4 4		Y	-0-				-0-
07	651 N	94	-0-	-557	B	-0-	92 3	2 4		Y	-0-				-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50 3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40 3			Y	-0-				-0-
10	714 N	714	-0-	-0-	B	-0-	710 3	4 4		Y	-0-				-0-
11	948 N	948	-0-	-0-	B	-0-	948 3			Y	-0-				-0-
12	583 N	583	-0-	-0-	B	-0-	564 3	19 4		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,103				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TXL (WOLFCAMP, NORTH) //CONT.// 88071 928 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ECTOR
 OXY USA WTP LP 630555
 TXL "F" WELL #: 1 RRCID -> 080618 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14209 N	14209	-0-	-0-	B	-0-	14209	2		Y	-0-					-0-
02	13576 N	13576	-0-	-0-	B	-0-	13576	2		Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	15290 N	15290	-0-	-0-	B	-0-	15290	2		Y	-0-					-0-
04	13740 N	11564	-0-	-2176	B	-0-	11564	2		Y	-0-					-0-
05	15316 N	15316	-0-	-0-	B	-0-	15316	2		Y	-0-					-0-
06	14790 N	14183	-0-	-607	B	-0-	14183	2		Y	-0-					-0-
07	14171 N	14171	-0-	-0-	B	-0-	14171	2		Y	-0-					-0-
08	13507 N	13507	-0-	-0-	B	-0-	13507	2		Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14460 N	14672	-0-	212	B	212	14672	2		Y	-0-					-0-
10	14167 N	13876	-0-	-291	B	-0-	13876	2		Y	-0-					-0-
11	14460 N	14827	-0-	367	B	367	14827	2		Y	-0-					-0-
12	14942	10119	-0-	-4823	B	-4456	10119	2		Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALBOT (CANYON) 88200 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
 SHARP IMAGE ENERGY, INC. 770731
 DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678

01	1993 R	1993	-0-	-0-		-0-	1678	2	315	9	N	286	189	1		534
02	1914 #	1828	-0-	-86		-0-	1552	2	276	9	N	251	380	1		405
03	2108 #	-0-	-0-	-2108		-0-					N	273	189	1		489
04	2040 #	1735	-0-	-305		-0-	1450	2	285	9	N	259	564	1		184
05	2108 #	1879	-0-	-229		-0-	1580	2	299	9	N	272	185	1		271
06	1920 #	1697	-0-	-223		-0-	1465	2	232	9	N	211	188	1		294
07	1953 #	1813	-0-	-140		-0-	1525	2	288	9	N	262	374	1		182
08	1891 #	1669	-0-	-222		-0-	1382	2	287	9	N	261	187	1		256
09	1830 #	1520	-0-	-310		-0-	1247	2	273	9	N	248	186	1		318
10	2002 R	2002	-0-	-0-		-0-	1500	2	502	9	N	456	378	1		396
11	1740 #	1550	-0-	-190		-0-	1474	2	76	9	N	69	189	1		276
12	1798 #	1760	-0-	-38		-0-	1471	2	289	9	N	263	375	1		164

TOTAL GAS PROD: 19,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,111

TAURUS (DEVONIAN) 88465 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
 9406 JV-P TAURUS WELL #: 1 RRCID -> 154400 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 13690 - 13880

01	3751 X	3556	-0-	-195		-0-	60	1	3496	2	N	-0-				160
02	3509 X	3286	-0-	-223		-0-	60	1	3226	2	N	-0-				160
03	3751 X	3350	-0-	-401		-0-	60	1	3290	2	N	-0-				160
04	3540 X	3315	-0-	-225		-0-	60	1	3255	2	N	-0-				160
05	3565 X	3314	-0-	-251		-0-	60	1	3254	2	N	-0-				160
06	3450 X	2659	-0-	-791		-0-	60	1	2599	2	N	-0-				160
07	3503 X	3257	-0-	-246		-0-	60	1	3197	2	N	-0-				160
08	3441 X	3057	-0-	-384		-0-	60	1	2997	2	N	-0-				160
09	3330 X	2933	-0-	-397		-0-	60	1	2873	2	N	-0-				160
10	3317 X	3239	-0-	-78		-0-	60	1	3179	2	N	-0-				160
11	3333 X	3333	-0-	-0-		-0-	60	1	3273	2	N	-0-				160
12	3448 X	3448	-0-	-0-		-0-	60	1	3388	2	N	-0-				160

TOTAL GAS PROD: 38,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAURUS (DEVONIAN)		//CONT.//		88465 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
JACKSON		WELL #:		1	RRCID -> 088675	COMPL. DATE 06/05/1980	TOTAL DEPTH 17465	PERF.13977	- 13589			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1395 X	1020	-0-	-375	-0-	1009 3	11 9	N	10		80
02		1160 X	950	-0-	-210	-0-	948 3	2 9	N	2		82
03		1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	1501 3	31 9	N	28		110
04		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2458 3	31 9	N	28		138
05		1054 X	847	-0-	-207	-0-	847 3		N	-0-		138
06		1470 X	822	-0-	-648	-0-	822 3		N	-0-		138
07		2573 X	931	-0-	-1642	-0-	931 3		N	-0-		138
08		2573 X	811	-0-	-1762	-0-	811 3		N	-0-		138
09		2490 X	861	-0-	-1629	-0-	861 3		N	-0-		138
10		930 X	915	-0-	-15	-0-	915 3		N	-0-		138
11		921 X	921	-0-	-0-	-0-	921 3		N	-0-		138
12		933 X	933	-0-	-0-	-0-	933 3		N	-0-		138
TOTAL GAS PROD:		13,032		TOTAL CONDENSATE PROD:		68						

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		1H	RRCID -> 192320	COMPL. DATE 12/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12758	- 18881
PARISH 48												
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	13 7	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
04		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-		-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TAURUS (ELLENBURGER) ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION HNG FEE 57			88465 500 003125	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WARD			
WELL #: 2			RRCID -> 077171	COMPL. DATE 06/21/1978	TOTAL DEPTH 17370	PERF. 16883	- 17215								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01	14446	13426	-0-	-1020	-0-	330 1	12688 2	N	371	346 8		125			
02	13224	11769	-0-	-1455	-0-	408 9									
03	13888 #	12649	-0-	-1239	-0-	264 1	11264 2	N	219	185 8		159			
04	13440 #	11041	-0-	-2399	-0-	241 9									
05	13423 #	11255	-0-	-2168	-0-	308 1	11945 2	N	360	173 1	320 8	26			
06	12990 #	11339	-0-	-1651	-0-	396 9									
07	12648 #	12568	-0-	-80	-0-	286 1	10383 2	N	338	315 8		49			
08	13199 R	13199	-0-	-0-	-0-	372 9									
09	14088 R	14088	-0-	-0-	-0-	297 1	10465 2	N	448	422 8		75			
10	14549 R	14549	-0-	-0-	-0-	493 9									
11	13710 R	13710	-0-	-0-	-0-	253 1	10753 2	N	303	264 8		114			
12	14570 #	12594	-0-	-1976	-0-	333 9									
						330 1	12051 2	N	170	151 1	117 8	16			
						187 9									
						286 1	12913 2	N	-0-			16			
						330 1	13756 2	N	2	2 8		16			
						2 9									
						341 1	14208 2	N	-0-			16			
						330 1	13349 2	N	28			44			
						31 9									
						330 1	12242 2	N	20			64			
						22 9									
TOTAL GAS PROD:		152,187				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,259							

TENACITY (GLORIETA) CONOCOPHILLIPS COMPANY UNIVERSITY ANDREWS			88778 210 172232	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
WELL #: 121			RRCID -> 178519	COMPL. DATE 06/23/2000	TOTAL DEPTH 8465	PERF. 5138	- 5376								
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/17/2011 - RECLASS TO #36270													
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNIVERSITY ANDREWS			WELL #: 36	RRCID -> 178521	COMPL. DATE 04/18/2000	TOTAL DEPTH 6245	PERF. 5138	- 5338							
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
01	1178 X	1122	-0-	-56	-0-	1122 3		N	-0-			-0-			
02	1073 X	1032	-0-	-41	-0-	1032 3		N	-0-			-0-			
03	1116 X	1085	-0-	-31	-0-	1085 3		N	-0-			-0-			
04	1080 X	682	-0-	-398	-0-	682 3		N	-0-			-0-			
05	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			-0-			
06	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3		N	-0-			-0-			
07	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3		N	-0-			-0-			
08	1085 X	600	-0-	-485	-0-	600 3		N	-0-			-0-			
09	1200 X	199	-0-	-1001	-0-	199 3		N	-0-			-0-			
10	1240 X	1096	-0-	-144	-0-	1096 3		N	-0-			-0-			
11	1200 X	608	-0-	-592	-0-	608 3		N	-0-			-0-			
12	1116 X	72	-0-	-1044	-0-	72 3		N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:		8,806				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS BEND (ATOKA) 89106 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LOVING
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
 VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 051889 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 19457 PERF. 4985 - 5719

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPIN (DEVONIAN) 89366 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 BEACH EXPLORATION, INC. 058915
 HUCKABY 26 WELL #: 1 RRCID -> 224141 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925

01	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3089	3	40	9	N	36	173	1		37
02	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3172	3	34	9	N	31				68
03	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3342	3	47	9	N	43				111
04	3030 X	2875	-0-	-155	-0-	2770	3	105	9	N	95	169	1		37
05	3410 X	3383	-0-	-27	-0-	3340	3	43	9	N	39				76
06	3300 X	3090	-0-	-210	-0-	3045	3	45	9	N	41				117
07	3410 X	2739	-0-	-671	-0-	2720	3	19	9	N	17				134
08	3379 X	2607	-0-	-772	-0-	2596	3	11	9	N	10				144
09	3270 X	3222	-0-	-48	-0-	3204	3	18	9	N	16				160
10	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3789	3	13	9	N	12				172
11	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3106	3	40	9	N	36	178	1		30
12	3317 X	3149	-0-	-168	-0-	3114	3	35	9	N	32				62

TOTAL GAS PROD: 37,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

REO OPERATING LLC 701876
 THIGPIN E WELL #: 1 RRCID -> 209692 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THISTLE (OVERTHRUST)		89408 800 ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS										
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011															
DOWNIE RANCH		WELL #:	303	RRCID ->	129472	COMPL. DATE	07/21/1988	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2771 - 3146						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DOWNIE RANCH -6-		WELL #:	5	RRCID ->	129838	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	1638 - 2740						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					200
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					200
03	T. A.	15	-0-	15	15	15	1				Y	-0-	124	1			76
04	T. A.	207	-0-	207	222	2	1	40	2		Y	150					226
						165	9										
05	14	134	-0-	120	342	2	1	34	2		Y	89					315
						98	9										
06	T. A.	93	-0-	93	435	2	1	32	2		Y	54	291	1			78
						59	9										
07	T. A.	124	-0-	124	559	2	1	31	2		Y	83					161
						91	9										
08	676 X	117	-0-	-559	-0-	1	1	28	2		Y	80	166	1			75
						88	9										
09	25 X	25	-0-	-0-	-0-			22	9		Y	20					95
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					95
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	111					206
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	146	168	1			184
TOTAL GAS PROD:		715						TOTAL CONDENSATE PROD:		733							

DOWNIE RANCH		WELL #:	304	RRCID ->	135229	COMPL. DATE	06/19/1990	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	1592 - 1660						
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THISTLE (OVERTHRUST)		//CONT.//		89408 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
DOWNIE RANCH		WELL #:		101	RRCID ->	147186	COMPL. DATE	08/31/1993	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	2488 - 2551
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DOWNIE RANCH		WELL #:		403	RRCID ->	150779	COMPL. DATE	05/15/1994	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6239 - 6419
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DOWNIE RANCH		WELL #:		401	RRCID ->	237163	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	2550 - 5430
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	40	73 1	14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	19	13 1	20
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	25	30 1	15
04	T. A.	71	-0-	71	71	2 1	46 2	Y	21	25 1		11
05	T. A.	67	-0-	67	138	23 9	1 1	11 2	Y	50	33 1	28
06	T. A.	5	-0-	5	143	55 9	3 2	2 9	Y	2	29 1	1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	143				Y	-0-	1 1	-0-
08	143 X	-0-	-0-	-143	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		143				TOTAL CONDENSATE PROD:		157				

OIL AND GAS DIVISION

THREE BAR (DEVONIAN)		89690 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS							
FOSSIL ROCK RESOURCES, INC.		278843													
PARKER, J. E. A/C 7 "A"		WELL #: 31		RRCID -> 052503		COMPL. DATE 03/30/1972		TOTAL DEPTH 8177		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THREE BAR (WICHITA)		89690 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS							
FOSSIL ROCK RESOURCES, INC.		278843													
PARKER RANCH "21"		WELL #: 1		RRCID -> 172113		COMPL. DATE 04/06/1998		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 7031 - 7248					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
01	14B DENY	120	-0-	120	348	120	1	N	-0-						-0-
02	449	101	-0-	-348	-0-	101	1	N	-0-						-0-
03	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-						-0-
04	120 N	17	-0-	-103	-0-	17	3	N	-0-						-0-
05	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	1	N	-0-						-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	1	N	-0-						-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1	N	-0-						-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1	N	-0-						-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	1	N	-0-						-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1	N	-0-						-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	1	N	-0-						-0-
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	1	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		873				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THREE BAR (YATES)		89690 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
BIG D ENERGY COMPANY		069344													
PARKER, J. E.		WELL #: 43		RRCID -> 065230		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 2884 - 3030					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
01	992 N	656	-0-	-336	-0-	656	3	N	-0-						-0-
02	841 N	560	-0-	-281	-0-	560	3	N	-0-						-0-
03	899 N	784	-0-	-115	-0-	784	3	N	-0-						-0-
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3	N	-0-						-0-
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3	N	-0-						-0-
06	750 N	166	-0-	-584	-0-	166	3	N	-0-						-0-
07	837 N	522	-0-	-315	-0-	522	3	N	-0-						-0-
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3	N	-0-						-0-
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-						-0-
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3	N	-0-						-0-
11	870 N	778	-0-	-92	-0-	778	3	N	-0-						-0-
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		7,869				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
 PARKER, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-			-0-	
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-	
03		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-			-0-	
04		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-			-0-	
05		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-			-0-	
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-	
07		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-			-0-	
08		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-			-0-	
09		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-			-0-	
10		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-			-0-	
11		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-			-0-	
12		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,913												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PARKER, J. E. WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030

01		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-			-0-	
02		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-			-0-	
03		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			-0-	
04		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-	
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,154												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PARKER, J. E. WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900

01		2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-			-0-	
02		1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-			-0-	
03		2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-			-0-	
04		2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-			-0-	
05		2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-			-0-	
06		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-			-0-	
07		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-			-0-	
08		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-			-0-	
09		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-			-0-	
10		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-			-0-	
11		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-			-0-	
12		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			25,207												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
 PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-	
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-	
07		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-	
08		93 N	29	-0-	-64	-0-	29	3		N	-0-			-0-	
09		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3		N	-0-			-0-	
10		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-			-0-	
11		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-	
12		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			240											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PARKER, J. E. WELL #: 87 RRCID -> 077973 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933

01		589 N	205	-0-	-384	-0-	205	3		N	-0-			-0-	
02		232 N	183	-0-	-49	-0-	183	3		N	-0-			-0-	
03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-	
04		210 N	125	-0-	-85	-0-	125	3		N	-0-			-0-	
05		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-	
06		240 N	167	-0-	-73	-0-	167	3		N	-0-			-0-	
07		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-	
08		341 N	232	-0-	-109	-0-	232	3		N	-0-			-0-	
09		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-	
10		248 N	189	-0-	-59	-0-	189	3		N	-0-			-0-	
11		210 N	172	-0-	-38	-0-	172	3		N	-0-			-0-	
12		217 N	159	-0-	-58	-0-	159	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,483											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A

01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
 PARKER 3-A-54 WELL #: 1 RRCID -> 132312 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2878 - 3074

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

01		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-			-0-
02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
06		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
07		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
09		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
10		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
12		496 N	55	-0-	-441	-0-	55	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER, J. E. WELL #: 90 RRCID -> 164089 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

THREE BAR (YATES)		//CONT.//		89690 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
BIG D ENERGY COMPANY		//CONT.//		069344							
PARKER, J. E.		WELL #:		91	RRCID ->	164092	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 2973 - 3098
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARRUTH, CHRIS				135963							
UNIVERSITY 11-5		WELL #:		1	RRCID ->	072795	COMPL. DATE	08/26/1977	TOTAL DEPTH	3181	PERF. N/A
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2		N	-0-		-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-		-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-		-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 2		N	-0-		-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-		-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 2		N	-0-		-0-
07	93 N	49	-0-	-44	-0-	49 2		N	-0-		-0-
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-		-0-
09	90 N	41	-0-	-49	-0-	41 2		N	-0-		-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 2		N	-0-		-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			954	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC				741977							
LOCKHART		WELL #:		18	RRCID ->	248921	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 2879 - 2954
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2		N	-0-		-0-
02	899 N	894	-0-	-5	-0-	894 2		N	-0-		-0-
03	899 N	866	-0-	-33	-0-	866 2		N	-0-		-0-
04	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2		N	-0-		-0-
05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2		N	-0-		-0-
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2		N	-0-		-0-
07	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2		N	-0-		-0-
08	1333 N	1092	-0-	-241	-0-	1092 2		N	-0-		-0-
09	1170 N	966	-0-	-204	-0-	966 2		N	-0-		-0-
10	1333 N	953	-0-	-380	-0-	953 2		N	-0-		-0-
11	1050 N	918	-0-	-132	-0-	918 2		N	-0-		-0-
12	992 N	911	-0-	-81	-0-	911 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,681	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

THUNDERBIRD (STRAWN)		89818 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
MLC OPERATING, LP		571987										
HARRAL-COLLINS		WELL #: 159		RRCID -> 257691		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9445 - 9474				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3968 X	3821	-0-	-147	-0-	3792 3	29 9	N	26	137 1	265
02		7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	7594 3	109 9	N	99	166 1	198
03		7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	7247 3	89 9	N	81		279
04		10503 X	10503	-0-	-0-	-0-	10433 3	70 9	N	64	164 1	179
05		11049 X	11049	-0-	-0-	-0-	10963 3	86 9	N	78		257
06		13485 X	13485	-0-	-0-	-0-	13437 3	48 9	N	44		301
07		10788 X	7574	-0-	-3214	-0-	7546 3	28 9	N	25		326
08		11036 X	5959	-0-	-5077	-0-	5925 3	34 9	N	31		357
09		13500 X	7110	-0-	-6390	-0-	7102 3	8 9	N	7	177 1	187
10		13950 X	8113	-0-	-5837	-0-	8113 3		N	-0-		187
11		13500 X	5218	-0-	-8282	-0-	5218 3		N	-0-		187
12		7564 X	3455	-0-	-4109	-0-	3455 3		N	-0-		187
TOTAL GAS PROD:		91,326				TOTAL CONDENSATE PROD:		455				

TMBRING (DEVONIAN)		90249 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES				
STALEY OPERATING CO.		811415										
LIGON "22" STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 200635		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13006 - 15405				
01		2666 #	2437	-0-	-229	-0-	2437 2		N	-0-		55
02		2407 #	2185	-0-	-222	-0-	2185 2		N	-0-		55
03		2542 #	2106	-0-	-436	-0-	2106 2		N	-0-		55
04		2460 #	2312	-0-	-148	-0-	2312 2		N	-0-		55
05		2511 #	2283	-0-	-228	-0-	2283 2		N	-0-		55
06		2370 #	1766	-0-	-604	-0-	1766 2		N	-0-		55
07		2491 R	2491	-0-	-0-	-0-	2491 2		N	-0-		55
08		2387 #	1923	-0-	-464	-0-	1923 2		N	-0-		55
09		2310 #	2230	-0-	-80	-0-	2230 2		N	-0-		55
10		2480 #	2280	-0-	-200	-0-	2280 2		N	-0-		55
11		2400 #	1653	-0-	-747	-0-	1653 2		N	-0-		55
12		2480 #	2263	-0-	-217	-0-	2263 2		N	-0-		55
TOTAL GAS PROD:		25,929				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TORO (DEVONIAN)		90781 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 4 U		RRCID -> 045184		COMPL. DATE 10/01/1968		TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A				
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TORO (DEVONIAN)		//CONT.// 90781 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 163026		COMPL. DATE 12/30/1996		TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2		N	-0-			-0-
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	17	2		N	-0-			-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-			-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		881		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 252929		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 21385 PERF.17722 - 17874						
CHAPPARAL		WELL #: 1												
01	2511 X	1667	-0-	-844	-0-	1666	3	1	9	N	1	1	8	-0-
02	2378 X	1355	-0-	-1023	-0-	1355	3			N	-0-			-0-
03	2542 X	1068	-0-	-1474	-0-	1068	3			N	-0-			-0-
04	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-			-0-
05	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-			-0-
06	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-			-0-
07	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-			-0-
08	2635 X	1968	-0-	-667	-0-	1968	3			N	-0-			-0-
09	2970 X	1965	-0-	-1005	-0-	1965	3			N	-0-			-0-
10	3069 X	1585	-0-	-1484	-0-	1585	3			N	-0-			-0-
11	2970 X	1421	-0-	-1549	-0-	1421	3			N	-0-			-0-
12	2666 X	985	-0-	-1681	-0-	985	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,749		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 070608		COMPL. DATE 03/17/1977		TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A			
SOUTHERN GAS UNIT		WELL #: 1									
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TORO (DEVONIAN)		//CONT.//		90781 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
QUICKSILVER RESOURCES INC.				684830							
REEVES-AW-FEE		WELL #:		1	RRCID ->	255545	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	21200	PERF.17075 - 17332
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	283	-0-	283	3278	283 2	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	367	-0-	367	3645	367 2	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	399	-0-	399	4044	399 2	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	396	-0-	396	4440	396 2	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	442	-0-	442	4882	442 2	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	416	-0-	416	5298	416 2	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	403	-0-	403	5701	403 2	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	379	-0-	379	6080	379 2	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	366	-0-	366	6446	366 2	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	318	-0-	318	6764	318 2	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	302	-0-	302	7066	302 2	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	267	-0-	267	7333	267 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,338	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

XOG OPERATING LLC				945921	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
HARDIN-STATE											
		WELL #:		1	RRCID ->	064175	COMPL. DATE	05/19/1975	TOTAL DEPTH	20928	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4030	X	3882	-0-	-148	-0-	3882 3	N	-0-		-0-
02	3770	X	3581	-0-	-189	-0-	3574 3	N	6	6 8	-0-
03	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4797 3	N	6	6 8	-0-
04	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4618 3	N	5	5 8	-0-
05	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5140 3	N	3	3 8	-0-
06	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5730 3	N	4	4 8	-0-
07	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5260 3	N	2	2 8	-0-
08	4030	X	3921	-0-	-109	-0-	3917 3	N	4	4 8	-0-
09	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038 3	N	-0-		-0-
10	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5009 3	N	3	3 8	-0-
11	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584 3	N	-0-		-0-
12	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			55,304	TOTAL CONDENSATE PROD:			33				

TORO (ELLENBURGER)				90781 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	039620	COMPL. DATE	07/26/1966	TOTAL DEPTH	20800	PERF.19895 - 20735
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	51026	X	45852	-0-	-5174	-0-	45852 2	N	-0-		-0-
02	49300	X	41271	-0-	-8029	-0-	41271 2	N	-0-		-0-
03	52700	X	44218	-0-	-8482	-0-	44218 2	N	-0-		-0-
04	51000	X	40933	-0-	-10067	-0-	40933 2	N	-0-		-0-
05	45849	X	25460	-0-	-20389	-0-	25460 2	N	-0-		-0-
06	44370	X	33768	-0-	-10602	-0-	33768 2	N	-0-		-0-
07	44524	X	44524	-0-	-0-	-0-	44524 2	N	-0-		-0-
08	43648	X	38589	-0-	-5059	-0-	38589 2	N	-0-		-0-
09	42024	X	42024	-0-	-0-	-0-	42024 2	N	-0-		-0-
10	43648	X	41524	-0-	-2124	-0-	41524 2	N	-0-		-0-
11	46896	X	46896	-0-	-0-	-0-	46896 2	N	-0-		-0-
12	47816	X	47816	-0-	-0-	-0-	47816 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			492,875	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TORO (ELLENBURGER) //CONT.// 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9738 X	9738	-0-	-0-	-0-	-0-	9738	2		N	-0-			-0-
02	INC G-10	9030	-0-	9030	9030	9030	9030	2		N	-0-			-0-
03	INC G-10	9639	-0-	9639	18669	9639	9639	2		N	-0-			-0-
04	INC G-10	9062	-0-	9062	27731	9062	9062	2		N	-0-			-0-
05	INC G-10	7869	-0-	7869	35600	7869	7869	2		N	-0-			-0-
06	45051 X	9451	-0-	-35600	-0-	9451	9451	2		N	-0-			-0-
07	9968 X	9968	-0-	-0-	-0-	9968	9968	2		N	-0-			-0-
08	9848 X	9848	-0-	-0-	-0-	9848	9848	2		N	-0-			-0-
09	9600 X	9585	-0-	-15	-0-	9585	9585	2		N	-0-			-0-
10	10075 X	9989	-0-	-86	-0-	9989	9989	2		N	-0-			-0-
11	9750 X	9424	-0-	-326	-0-	9424	9424	2		N	-0-			-0-
12	10075 X	9680	-0-	-395	-0-	9680	9680	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 045002 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

01	59194 X	59194	-0-	-0-	-0-	-0-	59194	2		N	-0-			-0-
02	53891 X	53891	-0-	-0-	-0-	-0-	53891	2		N	-0-			-0-
03	56715 X	56715	-0-	-0-	-0-	-0-	56715	2		N	-0-			-0-
04	53280 X	52642	-0-	-638	-0-	52642	52642	2		N	-0-			-0-
05	55056 X	32767	-0-	-22289	-0-	32767	32767	2		N	-0-			-0-
06	53280 X	50120	-0-	-3160	-0-	50120	50120	2		N	-0-			-0-
07	60779 X	60779	-0-	-0-	-0-	60779	60779	2		N	-0-			-0-
08	56730 X	55202	-0-	-1528	-0-	55202	55202	2		N	-0-			-0-
09	56443 X	56443	-0-	-0-	-0-	56443	56443	2		N	-0-			-0-
10	56916 X	56231	-0-	-685	-0-	56231	56231	2		N	-0-			-0-
11	55080 X	51399	-0-	-3681	-0-	51399	51399	2		N	-0-			-0-
12	60525 X	60525	-0-	-0-	-0-	60525	60525	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 645,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 3 A RRCID -> 045790 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

01	19348 X	19348	-0-	-0-	-0-	-0-	19348	2		N	-0-			-0-
02	17684 X	17684	-0-	-0-	-0-	-0-	17684	2		N	-0-			-0-
03	16138 X	16138	-0-	-0-	-0-	-0-	16138	2		N	-0-			-0-
04	10919 X	10919	-0-	-0-	-0-	-0-	10919	2		N	-0-			-0-
05	11253 X	5234	-0-	-6019	-0-	5234	5234	2		N	-0-			-0-
06	10890 X	6572	-0-	-4318	-0-	6572	6572	2		N	-0-			-0-
07	11253 X	6577	-0-	-4676	-0-	6577	6577	2		N	-0-			-0-
08	13268 X	5496	-0-	-7772	-0-	5496	5496	2		N	-0-			-0-
09	10920 X	4996	-0-	-5924	-0-	4996	4996	2		N	-0-			-0-
10	6882 X	5266	-0-	-1616	-0-	5266	5266	2		N	-0-			-0-
11	6660 X	5606	-0-	-1054	-0-	5606	5606	2		N	-0-			-0-
12	6634 X	5810	-0-	-824	-0-	5810	5810	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TORO (ELLENBURGER) //CONT.// 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2	N	-0-			-0-
02		6989 X	6727	-0-	-262	-0-	6727	2	N	-0-			-0-
03		7471 X	6774	-0-	-697	-0-	6774	2	N	-0-			-0-
04		7290 X	6062	-0-	-1228	-0-	6062	2	N	-0-			-0-
05		7533 X	4904	-0-	-2629	-0-	4904	2	N	-0-			-0-
06		7290 X	6100	-0-	-1190	-0-	6100	2	N	-0-			-0-
07		7192 X	5984	-0-	-1208	-0-	5984	2	N	-0-			-0-
08		6541 X	5711	-0-	-830	-0-	5711	2	N	-0-			-0-
09		6210 X	5600	-0-	-610	-0-	5600	2	N	-0-			-0-
10		6417 X	5754	-0-	-663	-0-	5754	2	N	-0-			-0-
11		6210 X	5600	-0-	-610	-0-	5600	2	N	-0-			-0-
12		6045 X	5775	-0-	-270	-0-	5775	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

01		2201 N	2149	-0-	-52	-0-	2149	2	N	-0-			-0-
02		2378 N	2169	-0-	-209	-0-	2169	2	N	-0-			-0-
03		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2	N	-0-			-0-
04		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2	N	-0-			-0-
05		2325 N	2110	-0-	-215	-0-	2110	2	N	-0-			-0-
06		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2	N	-0-			-0-
07		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2	N	-0-			-0-
08		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2	N	-0-			-0-
09		2430 N	2262	-0-	-168	-0-	2262	2	N	-0-			-0-
10		2449 N	2289	-0-	-160	-0-	2289	2	N	-0-			-0-
11		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2	N	-0-			-0-
12		2325 N	2271	-0-	-54	-0-	2271	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC. 630591
 SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046769 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000

01		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-			-0-
02		11 N	4	-0-	-7	-0-	4	2	N	-0-			-0-
03		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			-0-
04		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-			-0-
05		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-			-0-
06		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-			-0-
07		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2	N	-0-			-0-
08		3100 N	12752	-0-	9652	9652	12752	3	N	-0-			-0-
09		3000 N	638	-0-	-2362	7290	638	3	N	-0-			-0-
10		3100 N	579	-0-	-2521	4769	579	3	N	-0-			-0-
11		5029 X	260	-0-	-4769	-0-	260	3	N	-0-			-0-
12		620 X	365	-0-	-255	-0-	365	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TORO (ELLENBURGER)		//CONT.//		90781 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
PURVIS OPERATING CO.				683200									
CAMPBELL STATE		WELL #:		1	RRCID -> 048844	COMPL. DATE 09/08/1970	TOTAL DEPTH 20970	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
09	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	2		N	-0-			-0-
10	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2		N	-0-			-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,177		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TORO (FUSSELMAN)				90781 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726							
CHAPPARAL		WELL #:		1	RRCID -> 207109	COMPL. DATE 07/18/2004	TOTAL DEPTH 21385	PERF.18228	-	18741	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TOYAH (DEVONIAN)				90880 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
PRIMAL ENERGY CORPORATION				677741							
TOYAH B		WELL #:		2	RRCID -> 110069	COMPL. DATE 09/10/1995	TOTAL DEPTH 12710	PERF. 9244	-	9284	
01	11 N	8	-0-	-3	-0-	2 1	6 2	N	-0-	-0-	
02	6 N	4	-0-	-2	-0-	1 1	3 2	N	-0-	-0-	
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	N	-0-	-0-	
04	8 N	5	-0-	-3	-0-	1 1	4 2	N	-0-	-0-	
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N	-0-	-0-	
06	7 N	6	-0-	-1	-0-	2 1	4 2	N	-0-	-0-	
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 2	N	-0-	-0-	
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N	-0-	-0-	
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	N	-0-	-0-	
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-	-0-	
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	N	-0-	-0-	
12	7 N	6	-0-	-1	-0-	1 1	5 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		76		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TOYAH (DEVONIAN)		//CONT.//		90880 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
PYOTE WELL SERVICE, LLC				684431									
SHURTLEFF UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078058	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	15038	PERF. 4960 - 5110		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOYAH (PENN. 11350)				90880 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
PRIMAL ENERGY CORPORATION				677741								
TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/		WELL #:		3	RRCID ->	039403	COMPL. DATE	04/01/1995	TOTAL DEPTH	12826	PERF.11354 - 11364	
01	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	1300	1	4650	2	N	-0-	-0-
02	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	793	1	4122	2	N	-0-	-0-
03	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	1011	1	4204	2	N	-0-	-0-
04	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	812	1	3620	2	N	-0-	-0-
05	1984 X	1766	-0-	-218	-0-	327	1	1439	2	N	-0-	-0-
06	1920 X	911	-0-	-1009	-0-	336	1	574	2	N	1	-0-
						1	9					
07	1984 X	1536	-0-	-448	-0-	511	1	1025	2	N	-0-	-0-
08	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	301	1	2437	2	N	-0-	-0-
09	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	604	1	3777	2	N	-0-	-0-
10	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	806	1	4267	2	N	-0-	-0-
11	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	636	1	4188	2	N	-0-	-0-
12	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	381	1	3850	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 45,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TOYAH "B"				WELL #:	1	RRCID ->	152788	COMPL. DATE	11/28/1994	TOTAL DEPTH	14960	PERF.11292 - 11302
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	60	1	215	2	N	-0-	-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	58	1	300	2	N	-0-	-0-
03	372 N	321	-0-	-51	-0-	62	1	259	2	N	-0-	-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	50	1	224	2	N	-0-	-0-
05	372 N	301	-0-	-71	-0-	56	1	245	2	N	-0-	-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	114	1	195	2	N	1	-0-
						1	9					
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	135	1	272	2	N	-0-	-0-
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	43	1	345	2	N	-0-	-0-
09	300 N	117	-0-	-183	-0-	16	1	101	2	N	-0-	-0-
10	403 N	264	-0-	-139	-0-	42	1	222	2	N	-0-	-0-
11	390 N	365	-0-	-25	-0-	48	1	317	2	N	-0-	-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	26	1	260	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OIL AND GAS DIVISION

TOYAH, NW (SHALE)		90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
AQUEOUS OPERATING, LLC		028631										
TOYAH SWD		WELL #: 1		RRCID -> 240961		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 6496 PERF. 3950 - 6447				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEI SHALE L.P.		264985		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
HARRISON STATE		WELL #: 2302		RRCID -> 245762		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	1109	-0-	1109	7915	50 1	1059 3	N	-0-		-0-
02		1100 N	1029	-0-	-71	7844	46 1	983 3	N	-0-		-0-
03		3100 N	989	-0-	-2111	5733	44 1	945 3	N	-0-		-0-
04		3000 N	748	-0-	-2252	3481	34 1	714 3	N	-0-		-0-
05		3100 N	756	-0-	-2344	1137	34 1	722 3	N	-0-		-0-
06		1967 N	830	-0-	-1137	-0-	37 1	793 3	N	-0-		-0-
07		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	72 1	1515 3	N	-0-		-0-
08		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	66 1	1411 3	N	-0-		-0-
09		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	49 1	1034 3	N	-0-		-0-
10		1581 N	1052	-0-	-529	-0-	52 1	1000 3	N	-0-		-0-
11		1440 N	836	-0-	-604	-0-	41 1	795 3	N	-0-		-0-
12		1116 N	671	-0-	-445	-0-	33 1	638 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 12,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES ENERGY, LTD.		441129		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
WELTNER TRUST 32-55		WELL #: 1H		RRCID -> 260734		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 13675 PERF.15640 - 17270				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	159 1	5581 2	N	-0-		-0-
02		2668 X	2357	-0-	-311	-0-	62 1	2295 2	N	-0-		-0-
03		6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	337 1	6651 2	N	-0-		-0-
04		22600 X	22600	-0-	-0-	-0-	1271 1	21329 2	N	-0-		-0-
05		2852 X	90	-0-	-2762	-0-	2 1	88 2	N	-0-		-0-
06		2760 X	389	-0-	-2371	-0-	9 1	380 2	N	-0-		-0-
07		19340 X	19340	-0-	-0-	-0-	181 1	19159 2	N	-0-		-0-
08		10281 X	10281	-0-	-0-	-0-	10281 2		N	-0-		-0-
09		9528 X	9528	-0-	-0-	-0-	81 1	9447 2	N	-0-		-0-
10		7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	247 1	7110 2	N	-0-		-0-
11		2760 X	443	-0-	-2317	-0-	443 1		N	-0-		-0-
12		7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	263 1	7162 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 92,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//	90890 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
QUICKSILVER RESOURCES INC.			684830								
HUGHES KENT RANCH STATE		WELL #:	3H	RRCID ->	254563	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 5800 - 6253	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2914 X	633	-0-	-2281	-0-	633 3	N	-0-		-0-
02		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-		N	-0-		-0-
05		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-		N	-0-		-0-
06		600 X	1	-0-	-599	-0-	1 3	N	-0-		-0-
07		1 X	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			635			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

RANGE PRODUCTION COMPANY			691703	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
JOSEPHINE 38		WELL #:	1	RRCID ->	255608	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	14260	PERF. 12195 - 12908	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14804 X	14804	-0-	-0-	-0-	14804 2	N	-0-		-0-
02		10594 X	10594	-0-	-0-	-0-	10594 2	N	-0-		-0-
03		12486 X	12486	-0-	-0-	-0-	12486 2	N	-0-		-0-
04		10675 X	10675	-0-	-0-	-0-	10675 2	N	-0-		-0-
05		10288 X	10288	-0-	-0-	-0-	10288 2	N	-0-		-0-
06		10309 X	10309	-0-	-0-	-0-	10309 2	N	-0-		-0-
07		9063 X	9063	-0-	-0-	-0-	9063 2	N	-0-		-0-
08		12493 X	6886	-0-	-5607	-0-	6886 2	N	-0-		-0-
09		10680 X	-0-	-0-	-10680	-0-		N	-0-		-0-
10		10664 X	-0-	-0-	-10664	-0-		N	-0-		-0-
11		10320 X	-0-	-0-	-10320	-0-		N	-0-		-0-
12		9052 X	-0-	-0-	-9052	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			85,105			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SHELL WESTERN E&P			774719	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
JOBE STATE		WELL #:	16	RRCID ->	221795	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	12750	PERF. 11370 - 11820	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4309 X	4044	-0-	-265	-0-	4044 2	N	-0-		-0-
02		3770 X	3720	-0-	-50	-0-	3720 2	N	-0-		-0-
03		4030 X	3836	-0-	-194	-0-	3836 2	N	-0-		-0-
04		3900 X	3491	-0-	-409	-0-	3491 2	N	-0-		-0-
05		4030 X	3499	-0-	-531	-0-	3499 2	N	-0-		-0-
06		3900 X	3339	-0-	-561	-0-	3339 2	N	-0-		-0-
07		3968 X	3429	-0-	-539	-0-	3429 2	N	-0-		-0-
08		3565 X	3369	-0-	-196	-0-	3369 2	N	-0-		-0-
09		3450 X	3305	-0-	-145	-0-	3305 2	N	-0-		-0-
10		3503 X	3296	-0-	-207	-0-	3296 2	N	-0-		-0-
11		3330 X	3158	-0-	-172	-0-	3158 2	N	-0-		-0-
12		3441 X	1069	-0-	-2372	-0-	1069 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			39,555			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BLOCK 59 STATE 35 WELL #: 1H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		5363 X	3013	-0-	-2350	-0-	3013 2		N	-0-			-0-
02		6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	6002 2		N	-0-			-0-
03		5456 X	4970	-0-	-486	-0-	4970 2		N	-0-			-0-
04		4740 X	4049	-0-	-691	-0-	4049 2		N	-0-			-0-
05		6417 X	4424	-0-	-1993	-0-	4424 2		N	-0-			-0-
06		6210 X	3984	-0-	-2226	-0-	3984 2		N	-0-			-0-
07		7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	7950 2		N	-0-			-0-
08		6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	6527 2		N	-0-			-0-
09		6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	6972 2		N	-0-			-0-
10		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414 2		N	-0-			-0-
11		3150 X	2132	-0-	-1018	-0-	2132 2		N	-0-			-0-
12		5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5945 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			59,382				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JOHNSON WELL #: 134 RRCID -> 224042 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9296 - 10226

01		651 N	558	-0-	-93	-0-	558 2		N	-0-			51
02		609 N	100	-0-	-509	-0-	32 2	68 9	N	62			113
03		341 N	13	-0-	-328	-0-	13 2		N	-0-			113
04		540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			113
05		93 N	31	-0-	-62	-0-	31 2		N	-0-			113
06		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			113
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			113
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			113
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			113
10		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			113
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
TOTAL GAS PROD:			770				TOTAL CONDENSATE PROD:			62			

BLOCK 58 STATE 32 WELL #: 1 RRCID -> 224464 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11616 - 11888

01		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			N	-0-			-0-
02		4089 X	4020	-0-	-69	-0-	4020 2		N	-0-			-0-
03		4371 X	471	-0-	-3900	-0-	471 2		N	-0-			-0-
04		4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-			N	-0-			-0-
05		4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-			N	-0-			-0-
06		4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-			N	-0-			-0-
07		4309 X	2377	-0-	-1932	-0-	2377 2		N	-0-			-0-
08		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435 2		N	-0-			-0-
09		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705 2		N	-0-			-0-
10		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944 2		N	-0-			-0-
11		4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-			N	-0-			-0-
12		4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,952				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719											
JOHNSON STATE		WELL #: 14H		RRCID -> 224981		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 9980 PERF.10400 - 11677					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976 X	1712	-0-	-1264	-0-	1712	2		N	-0-			142
02	2784 X	1054	-0-	-1730	-0-	988	2	66 9	N	60			202
03	2821 X	714	-0-	-2107	-0-	714	2		N	-0-			202
04	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-				N	-0-			202
05	1705 X	206	-0-	-1499	-0-	206	2		N	-0-			202
06	3000 N	3465	-0-	465	465	3465	2		N	-0-			202
07	2826 N	2361	-0-	-465	-0-	2361	2		N	-0-	155 1		47
08	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2		N	-0-			47
09	2880 X	2181	-0-	-699	-0-	2181	2		N	-0-			47
10	2976 X	209	-0-	-2767	-0-	209	2		N	-0-			47
11	2880 X	148	-0-	-2732	-0-	148	2		N	-0-			47
12	2356 X	219	-0-	-2137	-0-	219	2		N	-0-			47
TOTAL GAS PROD:		14,503		TOTAL CONDENSATE PROD:		60							

HARRISON STATE 56-38		WELL #: 3ST		RRCID -> 226710		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 18364 PERF.17580 - 18150					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 X	462	-0-	-282	-0-	462	1		N	-0-			-0-
02	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	1		N	-0-			-0-
03	893 X	893	-0-	-0-	-0-	893	1		N	-0-			-0-
04	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746	1		N	-0-			-0-
05	744 X	398	-0-	-346	-0-	398	1		N	-0-			-0-
06	870 X	609	-0-	-261	-0-	609	1		N	-0-			-0-
07	899 X	235	-0-	-664	-0-	235	1		N	-0-			-0-
08	899 X	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-			-0-
09	750 X	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-			-0-
10	620 X	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			-0-
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,051		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PELICAN RANCH STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 227157		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	13454 X	9931	-0-	-3523	-0-	9931	2		N	-0-			37
02	12296 X	11573	-0-	-723	-0-	11573	2		N	-0-			37
03	13082 X	12706	-0-	-376	-0-	12706	2		N	-0-			37
04	12660 X	12204	-0-	-456	-0-	12204	2		N	-0-			37
05	12772 X	12587	-0-	-185	-0-	12587	2		N	-0-			37
06	12300 X	12242	-0-	-58	-0-	12242	2		N	-0-			37
07	12710 X	12334	-0-	-376	-0-	12334	2		N	-0-			37
08	12710 X	11939	-0-	-771	-0-	11939	2		N	-0-			37
09	12240 X	11560	-0-	-680	-0-	11560	2		N	-0-			37
10	12648 X	12223	-0-	-425	-0-	12223	2		N	-0-			37
11	12240 X	11708	-0-	-532	-0-	11708	2		N	-0-			37
12	12338 X	10989	-0-	-1349	-0-	10989	2		N	-0-			37
TOTAL GAS PROD:		141,996		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BLOCK 72 STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 228244 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.12829 - 13536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		281		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MBF 72-4 WELL #: 1 RRCID -> 230234 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 12935 PERF. N/A

01	6138 X	301	-0-	-5837	-0-	301	2	N	-0-			-0-
02	3741 X	1	-0-	-3740	-0-	1	2	N	-0-			-0-
03	3999 X	42	-0-	-3957	-0-	42	2	N	-0-			-0-
04	3180 X	55	-0-	-3125	-0-	55	2	N	-0-			-0-
05	T. A.	14	-0-	14	14	14	2	N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2013 - P & A'D 1/12/13												
TOTAL GAS PROD:		413		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SUNRAY 72-3 WELL #: 1RE RRCID -> 230761 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11716 - 12640

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2013 - PLUGGED 01-28-2013												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BLOCK 59 STATE 27-11 WELL #: 1 RRCID -> 232749 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12111 - 12659

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLK 59 ST 37 WELL #: 1H RRCID -> 235757 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11891 - 16033

01		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2		N	-0-			-0-
02		7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2		N	-0-			-0-
03		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2		N	-0-			-0-
04		2880 X	451	-0-	-2429	-0-	451	2		N	-0-			-0-
05		5673 X	257	-0-	-5416	-0-	257	2		N	-0-			-0-
06		5490 X	85	-0-	-5405	-0-	85	2		N	-0-			-0-
07		5673 X	203	-0-	-5470	-0-	203	2		N	-0-			-0-
08		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				N	-0-			-0-
09		450 X	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-
10		248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
11		210 X	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
12		217 X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON STATE 103 WELL #: 1 RRCID -> 238907 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF.10198 - 11200

01		3100 X	1979	-0-	-1121	-0-	1979	2		N	-0-			-0-
02		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2		N	-0-			-0-
03		3503 X	1686	-0-	-1817	-0-	1686	2		N	-0-			-0-
04		3390 X	2470	-0-	-920	-0-	2470	2		N	-0-			-0-
05		3503 X	1057	-0-	-2446	-0-	1057	2		N	-0-			-0-
06		3300 X	854	-0-	-2446	-0-	854	2		N	-0-			-0-
07		3410 X	518	-0-	-2892	-0-	518	2		N	-0-			-0-
08		1860 X	1841	-0-	-19	-0-	1841	2		N	-0-			-0-
09		1800 X	1706	-0-	-94	-0-	1706	2		N	-0-			-0-
10		2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2		N	-0-			-0-
11		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2		N	-0-			-0-
12		1767 N	276	-0-	-1491	-0-	276	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
JOB STATE 70-20 WELL #: 1 RRCID -> 239021 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11128 - 12060

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3224 X	591	-0-	-2633	-0-	528 1	63 2	N	-0-			-0-
02	INC	G-10	3514	-0-	3514	3514	478 1	3036 2	N	-0-			-0-
03	INC	G-10	3017	-0-	3017	6531	530 1	2487 2	N	-0-			-0-
04	INC	G-10	475	-0-	475	7006	475 1		N	-0-			-0-
05	INC	G-10	465	-0-	465	7471	465 1		N	-0-			-0-
06	INC	G-10	720	-0-	720	8191	445 1	275 2	N	-0-			-0-
07	INC	G-10	478	-0-	478	8669	414 1	64 2	N	-0-			-0-
08		8857 X	188	-0-	-8669	-0-	188 1		N	-0-			-0-
09		720 X	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-			-0-
10		744 X	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-
11		720 X	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-			-0-
12		465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,448				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212

01		5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	5561 2		N	-0-			-0-
02		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722 2		N	-0-			-0-
03		4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221 2		N	-0-			-0-
04		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4461 2		N	-0-			-0-
05		5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	5141 2		N	-0-			-0-
06		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022 2		N	-0-			-0-
07		5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5107 2		N	-0-			-0-
08		5146 X	5095	-0-	-51	-0-	5095 2		N	-0-			-0-
09		4980 X	4425	-0-	-555	-0-	4425 2		N	-0-			-0-
10		5146 X	4640	-0-	-506	-0-	4640 2		N	-0-			-0-
11		4980 X	4450	-0-	-530	-0-	4450 2		N	-0-			-0-
12		5115 X	4644	-0-	-471	-0-	15 1	4629 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			56,489				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LOWE STATE 72-8 WELL #: 1H RRCID -> 239129 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12950 - 15742

01		10106 X	-0-	-0-	-10106	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
MUNN STATE 59-30 WELL #: 1 RRCID -> 239255 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 11727 PERF.10894 - 11576

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		1550 X	480	-0-	-1070	-0-	480	1				N	-0-	-0-
02		1450 X	430	-0-	-1020	-0-	430	1				N	-0-	-0-
03		868 X	519	-0-	-349	-0-	519	1				N	-0-	-0-
04		532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	1				N	-0-	-0-
05		465 X	389	-0-	-76	-0-	389	1				N	-0-	-0-
06		543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	1				N	-0-	-0-
07		558 X	509	-0-	-49	-0-	509	1				N	-0-	-0-
08		588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	1				N	-0-	-0-
09		575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	1				N	-0-	-0-
10		558 X	488	-0-	-70	-0-	488	1				N	-0-	-0-
11		570 X	150	-0-	-420	-0-	150	1				N	-0-	-0-
12		589 X	470	-0-	-119	-0-	470	1				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,673											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

SHUFFIELD 72-14 WELL #: 1 RRCID -> 239807 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988

01		6789 X	5067	-0-	-1722	-0-	5067	2				N	-0-	-0-
02		7482 X	3475	-0-	-4007	-0-	3475	2				N	-0-	-0-
03		7998 X	4210	-0-	-3788	-0-	4210	2				N	-0-	-0-
04		9533 X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	2				N	-0-	-0-
05		7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	7800	2				N	-0-	-0-
06		7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2				N	-0-	-0-
07		7998 X	6470	-0-	-1528	-0-	6470	2				N	-0-	-0-
08		8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	8207	2				N	-0-	-0-
09		8440 X	8440	-0-	-0-	-0-	8440	2				N	-0-	-0-
10		8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	8393	2				N	-0-	-0-
11		8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	8192	2				N	-0-	-0-
12		8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	8281	2				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			85,143											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MCCLEURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376

01		19187 X	19187	-0-	-0-	-0-	19187	2				N	-0-	-0-
02		20184 X	17809	-0-	-2375	-0-	17809	2				N	-0-	-0-
03		21576 X	18237	-0-	-3339	-0-	18237	2				N	-0-	-0-
04		20880 X	17488	-0-	-3392	-0-	17488	2				N	-0-	-0-
05		20956 X	17511	-0-	-3445	-0-	17511	2				N	-0-	-0-
06		18570 X	16130	-0-	-2440	-0-	16130	2				N	-0-	-0-
07		19034 X	16006	-0-	-3028	-0-	16006	2				N	-0-	-0-
08		17763 X	15893	-0-	-1870	-0-	15893	2				N	-0-	-0-
09		17190 X	14899	-0-	-2291	-0-	14899	2				N	-0-	-0-
10		17515 X	15792	-0-	-1723	-0-	15792	2				N	-0-	-0-
11		16140 X	14244	-0-	-1896	-0-	14244	2				N	-0-	-0-
12		15996 X	14976	-0-	-1020	-0-	14976	2				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			198,172											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
ROBERTSON STATE 60 WELL #: 1H RRCID -> 241997 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11050 - 14227

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		34224 X	32604	-0-	-1620	-0-	32604	2		N	-0-			-0-
02		34394 X	29807	-0-	-4587	-0-	29807	2		N	-0-			-0-
03		36766 X	30561	-0-	-6205	-0-	30561	2		N	-0-			-0-
04		35580 X	28642	-0-	-6938	-0-	28642	2		N	-0-			-0-
05		36208 X	23002	-0-	-13206	-0-	23002	2		N	-0-			-0-
06		31560 X	-0-	-0-	-31560	-0-				N	-0-			-0-
07		31868 X	20662	-0-	-11206	-0-	20662	2		N	-0-			-0-
08		31478 X	31478	-0-	-0-	-0-	31478	2		N	-0-			-0-
09		28200 X	25888	-0-	-2312	-0-	25888	2		N	-0-			-0-
10		23002 X	15530	-0-	-7472	-0-	15530	2		N	-0-			-0-
11		28200 X	25143	-0-	-3057	-0-	25143	2		N	-0-			-0-
12		29140 X	25899	-0-	-3241	-0-	25899	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 289,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT STATE 70-5 WELL #: 1RE RRCID -> 242235 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11416 - 12652

01		4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	538	1	4205	2	N	-0-		-0-
02		2842 X	2445	-0-	-397	-0-	349	1	2096	2	N	-0-		-0-
03		4402 X	3606	-0-	-796	-0-	646	1	2960	2	N	-0-		-0-
04		4590 X	3302	-0-	-1288	-0-	609	1	2693	2	N	-0-		-0-
05		4743 X	2967	-0-	-1776	-0-	602	1	2365	2	N	-0-		-0-
06		4590 X	1465	-0-	-3125	-0-	596	1	869	2	N	-0-		-0-
07		3596 X	1415	-0-	-2181	-0-	491	1	924	2	N	-0-		-0-
08		3596 X	784	-0-	-2812	-0-	784	2			N	-0-		-0-
09		3300 X	371	-0-	-2929	-0-	371	2			N	-0-		-0-
10		2976 X	359	-0-	-2617	-0-	359	2			N	-0-		-0-
11		1470 X	277	-0-	-1193	-0-	277	2			N	-0-		-0-
12		1426 X	314	-0-	-1112	-0-	314	2			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 22,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METHODIST STATE 72-38 WELL #: 1H RRCID -> 242799 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469

01		13423 X	13014	-0-	-409	-0-	13014	2			N	-0-		-0-
02		12934 X	11580	-0-	-1354	-0-	11580	2			N	-0-		-0-
03		13826 X	11319	-0-	-2507	-0-	11319	2			N	-0-		-0-
04		13380 X	10123	-0-	-3257	-0-	10123	2			N	-0-		-0-
05		13826 X	5023	-0-	-8803	-0-	5023	2			N	-0-		-0-
06		12600 X	6408	-0-	-6192	-0-	6408	2			N	-0-		-0-
07		12607 X	12607	-0-	-0-	-0-	12607	2			N	-0-		-0-
08		T. A.	13916	-0-	13916	13916	13916	2			N	-0-		-0-
09		T. A.	12965	-0-	12965	26881	12965	2			N	-0-		-0-
10		40534 X	13653	-0-	-26881	-0-	13653	2			N	-0-		-0-
11		12817 X	12817	-0-	-0-	-0-	12817	2			N	-0-		-0-
12		13733 X	12939	-0-	-794	-0-	12939	2			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 136,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719							
BLOCK 58 ST 40-14		WELL #: 1H		RRCID -> 243000		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 12377 PERF.15538 - 12795	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	13551 X	13551	-0-	-0-	-0-	13551 2	N	-0-	-0-
02	5162 X	49	-0-	-5113	-0-	49 2	N	-0-	-0-
03	9106 X	9106	-0-	-0-	-0-	9106 2	N	-0-	-0-
04	13110 X	9687	-0-	-3423	-0-	9687 2	N	-0-	-0-
05	13547 X	4691	-0-	-8856	-0-	4691 2	N	-0-	-0-
06	13110 X	5443	-0-	-7667	-0-	5443 2	N	-0-	-0-
07	10013 X	-0-	-0-	-10013	-0-		N	-0-	-0-
08	10013 X	-0-	-0-	-10013	-0-		N	-0-	-0-
09	9690 X	-0-	-0-	-9690	-0-		N	-0-	-0-
10	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-		N	-0-	-0-
11	8079 X	8079	-0-	-0-	-0-	8079 2	N	-0-	-0-
12	13944 X	13944	-0-	-0-	-0-	13944 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		64,550		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

JOBE STATE 70-22		WELL #: 2H		RRCID -> 243362		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 12135 PERF.12550 - 14802	
01	14074 X	12868	-0-	-1206	-0-	12868 2	N	-0-	-0-
02	12789 X	11874	-0-	-915	-0-	11874 2	N	-0-	-0-
03	14167 X	12603	-0-	-1564	-0-	12603 2	N	-0-	-0-
04	13710 X	11593	-0-	-2117	-0-	11593 2	N	-0-	-0-
05	14167 X	11561	-0-	-2606	-0-	11561 2	N	-0-	-0-
06	12450 X	10913	-0-	-1537	-0-	10913 2	N	-0-	-0-
07	12679 X	10896	-0-	-1783	-0-	10896 2	N	-0-	-0-
08	11904 X	10559	-0-	-1345	-0-	10559 2	N	-0-	-0-
09	11520 X	10190	-0-	-1330	-0-	10190 2	N	-0-	-0-
10	11563 X	10472	-0-	-1091	-0-	10472 2	N	-0-	-0-
11	10920 X	10063	-0-	-857	-0-	10063 2	N	-0-	-0-
12	10881 X	10265	-0-	-616	-0-	10265 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		133,857		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

JOBE STATE C 17-18		WELL #: 1		RRCID -> 244001		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11668 - 12660	
01	3255 X	424	-0-	-2831	-0-	424 1	N	-0-	-0-
02	3045 X	469	-0-	-2576	-0-	469 1	N	-0-	-0-
03	2759 X	594	-0-	-2165	-0-	401 1	N	-0-	-0-
04	2670 X	379	-0-	-2291	-0-	379 1	N	-0-	-0-
05	899 X	402	-0-	-497	-0-	402 1	N	-0-	-0-
06	570 X	396	-0-	-174	-0-	396 1	N	-0-	-0-
07	589 X	504	-0-	-85	-0-	488 1	N	-0-	-0-
08	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	415 1	N	-0-	-0-
09	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	606 1	N	-0-	-0-
10	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	606 1	N	-0-	-0-
11	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	579 1	N	-0-	-0-
12	2480 X	842	-0-	-1638	-0-	186 1	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719								
BLOCK 58 STATE 42		WELL #: 1H		RRCID ->	244453	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	12590	PERF.11947 - 16152
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		7688 X	4257	-0-	-3431	-0-	4257 2	N	-0-	-0-
02		6061 X	1895	-0-	-4166	-0-	1895 2	N	-0-	-0-
03		5797 X	1950	-0-	-3847	-0-	1950 2	N	-0-	-0-
04		5460 X	3006	-0-	-2454	-0-	3006 2	N	-0-	-0-
05		5642 X	929	-0-	-4713	-0-	929 2	N	-0-	-0-
06		5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5544 2	N	-0-	-0-
07		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620 2	N	-0-	-0-
08		3100 X	1247	-0-	-1853	-0-	1247 2	N	-0-	-0-
09		5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-		N	-0-	-0-
10		5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-		N	-0-	-0-
11		5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-		N	-0-	-0-
12		3627 X	2719	-0-	-908	-0-	2719 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		25,167		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BLOCK 58 STATE 31-3		WELL #: 1H		RRCID ->	245061	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	12632	PERF.12730 - 16323
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		93 X	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-	-0-
02		87 X	-0-	-0-	-87	-0-		N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GROVE STATE 72-21		WELL #: 1H		RRCID ->	245271	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	12844	PERF.11850 - 16511
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		23591 X	21216	-0-	-2375	-0-	21216 2	N	-0-	-0-
02		21429 X	21429	-0-	-0-	-0-	21429 2	N	-0-	-0-
03		22475 X	21042	-0-	-1433	-0-	21042 2	N	-0-	-0-
04		21750 X	19166	-0-	-2584	-0-	19166 2	N	-0-	-0-
05		22475 X	19194	-0-	-3281	-0-	19194 2	N	-0-	-0-
06		21750 X	16327	-0-	-5423	-0-	16327 2	N	-0-	-0-
07		22475 X	17586	-0-	-4889	-0-	17586 2	N	-0-	-0-
08		18406 X	18406	-0-	-0-	-0-	18406 2	N	-0-	-0-
09		16950 X	16903	-0-	-47	-0-	16903 2	N	-0-	-0-
10		18035 X	18035	-0-	-0-	-0-	18035 2	N	-0-	-0-
11		17104 X	17104	-0-	-0-	-0-	17104 2	N	-0-	-0-
12		17515 X	17249	-0-	-266	-0-	17249 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		223,657		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
JOB# STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		24335 X	20596	-0-	-3739	-0-	20596	2		N	-0-			-0-
02		19633 X	18986	-0-	-647	-0-	18986	2		N	-0-			-0-
03		20987 X	19823	-0-	-1164	-0-	19823	2		N	-0-			-0-
04		20319 X	20319	-0-	-0-	-0-	20319	2		N	-0-			-0-
05		20770 X	19781	-0-	-989	-0-	19781	2		N	-0-			-0-
06		19920 X	18583	-0-	-1337	-0-	18583	2		N	-0-			-0-
07		20987 X	18496	-0-	-2491	-0-	18496	2		N	-0-			-0-
08		20305 X	17315	-0-	-2990	-0-	17315	2		N	-0-			-0-
09		19650 X	16803	-0-	-2847	-0-	16803	2		N	-0-			-0-
10		19778 X	18153	-0-	-1625	-0-	18153	2		N	-0-			-0-
11		18570 X	17077	-0-	-1493	-0-	17077	2		N	-0-			-0-
12		18507 X	17375	-0-	-1132	-0-	17375	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 223,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLE 72-32 WELL #: 1H RRCID -> 245729 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12552 - 16141

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		25799 X	25799	-0-	-0-	-0-	25799	2		N	-0-			-0-
02		26854 X	22555	-0-	-4299	-0-	22555	2		N	-0-			-0-
03		28706 X	23145	-0-	-5561	-0-	23145	2		N	-0-			-0-
04		27780 X	15349	-0-	-12431	-0-	15349	2		N	-0-			-0-
05		25792 X	167	-0-	-25625	-0-	167	2		N	-0-			-0-
06		24960 X	18654	-0-	-6306	-0-	18654	2		N	-0-			-0-
07		28995 X	28995	-0-	-0-	-0-	28995	2		N	-0-			-0-
08		T. A.	26531	-0-	26531	26531	26531	2		N	-0-			-0-
09		T. A.	23103	-0-	23103	49634	23103	2		N	-0-			-0-
10		75625 X	25991	-0-	-49634	-0-	25991	2		N	-0-			-0-
11		23899 X	23899	-0-	-0-	-0-	23899	2		N	-0-			-0-
12		26102 X	23992	-0-	-2110	-0-	23992	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 258,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 59 STATE 36-7 WELL #: 1H RRCID -> 245763 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12230 - 14286

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		12059 X	5274	-0-	-6785	-0-	5274	2		N	-0-			-0-
02		11281 X	609	-0-	-10672	-0-	609	2		N	-0-			-0-
03		12050 X	12050	-0-	-0-	-0-	12050	2		N	-0-			-0-
04		5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2		N	-0-			-0-
05		7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2		N	-0-			-0-
06		11670 X	5169	-0-	-6501	-0-	5169	2		N	-0-			-0-
07		12059 X	5413	-0-	-6646	-0-	5413	2		N	-0-			-0-
08		12059 X	4201	-0-	-7858	-0-	4201	2		N	-0-			-0-
09		7260 X	-0-	-0-	-7260	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
10		11074 X	11074	-0-	-0-	-0-	11074	2		N	-0-			-0-
11		5250 X	4174	-0-	-1076	-0-	4174	2		N	-0-			-0-
12		9734 X	9734	-0-	-0-	-0-	9734	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
YADA STATE 70-29 WELL #: 1H RRCID -> 246117 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10820 - 15087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	18462 X	18462	-0-	-0-	-0-	639	1	17823	2	N	-0-					-0-
02	16914 X	16914	-0-	-0-	-0-	610	1	16304	2	N	-0-					-0-
03	17949 X	17489	-0-	-460	-0-	644	1	16845	2	N	-0-					-0-
04	17880 X	16729	-0-	-1151	-0-	611	1	16118	2	N	-0-					-0-
05	18476 X	16807	-0-	-1669	-0-	581	1	16226	2	N	-0-					-0-
06	17880 X	15877	-0-	-2003	-0-	587	1	15290	2	N	-0-					-0-
07	18073 X	13245	-0-	-4828	-0-	597	1	12648	2	N	-0-					-0-
08	17484 X	9718	-0-	-7766	-0-	586	1	9132	2	N	-0-					-0-
09	16740 X	9270	-0-	-7470	-0-	574	1	8696	2	N	-0-					-0-
10	18448 X	18448	-0-	-0-	-0-	847	1	17601	2	N	-0-					-0-
11	15870 X	12419	-0-	-3451	-0-	906	1	11513	2	N	-0-					-0-
12	13237 X	2646	-0-	-10591	-0-	1137	1	1509	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		168,024				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JOHNSON STATE 56-10 WELL #: 1 RRCID -> 246221 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550

01	8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	398	1	8401	2	N	20					144
02	8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	387	1	7707	2	N	11					155
03	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	407	1	8157	2	N	-0-					155
04	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	387	1	7676	2	N	12					167
05	8184 X	8120	-0-	-64	-0-	389	1	7731	2	N	-0-					167
06	7920 X	7780	-0-	-140	-0-	335	1	7384	2	N	55					222
07	8184 X	7571	-0-	-613	-0-	338	1	7233	2	N	-0-	184	1			38
08	7595 X	7555	-0-	-40	-0-	326	1	7229	2	N	-0-					38
09	7350 X	6189	-0-	-1161	-0-	325	1	5864	2	N	-0-					38
10	7595 X	7346	-0-	-249	-0-	393	1	6953	2	N	-0-					38
11	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	459	1	7129	2	N	2					40
12	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	410	1	7256	2	N	4					44
TOTAL GAS PROD:		93,388				TOTAL CONDENSATE PROD:		104								

BRACKENRIDGE STATE 57-44 WELL #: 1 RRCID -> 246223 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 18600 PERF.17256 - 18454

01	5580 X	4441	-0-	-1139	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
02	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
03	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
04	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
05	3627 X	2746	-0-	-881	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
06	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
07	3627 X	3024	-0-	-603	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
08	4743 X	2637	-0-	-2106	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
09	4590 X	2037	-0-	-2553	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
10	4743 X	769	-0-	-3974	-0-	769	2			N	-0-					-0-
11	4590 X	3281	-0-	-1309	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
12	3038 X	2598	-0-	-440	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		39,110				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES													
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719													
CALDWELL STATE 71-5 WELL #: 1H RRCID -> 246598 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		17856 X	15901	-0-	-1955	-0-	15901	2	N	-0-			-0-
02		16646 X	16130	-0-	-516	-0-	16130	2	N	-0-			-0-
03		17732 X	17349	-0-	-383	-0-	17349	2	N	-0-			-0-
04		17160 X	15138	-0-	-2022	-0-	15138	2	N	-0-			-0-
05		17236 X	16099	-0-	-1137	-0-	16099	2	N	-0-			-0-
06		16800 X	15099	-0-	-1701	-0-	15099	2	N	-0-			-0-
07		17360 X	14975	-0-	-2385	-0-	14975	2	N	-0-			-0-
08		15190 X	15189	-0-	-1	-0-	15189	2	N	-0-			-0-
09		14700 X	14296	-0-	-404	-0-	14296	2	N	-0-			-0-
10		15190 X	14950	-0-	-240	-0-	14950	2	N	-0-			-0-
11		14700 X	14346	-0-	-354	-0-	14346	2	N	-0-			-0-
12		15498 X	15498	-0-	-0-	-0-	15498	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			184,970			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HODGE STATE 70-24 WELL #: 1H RRCID -> 246601 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11474 - 15802													
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JOBE STATE 72-7 WELL #: 1H RRCID -> 246948 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11333 - 14853													
01		15646 X	15646	-0-	-0-	-0-	669	1	14977	2	N	-0-	-0-
02		10527 X	1618	-0-	-8909	-0-	620	1	998	2	N	-0-	-0-
03		22289 X	4848	-0-	-17441	-0-	747	1	4101	2	N	-0-	-0-
04		21570 X	11298	-0-	-10272	-0-	747	1	10551	2	N	-0-	-0-
05		22289 X	10287	-0-	-12002	-0-	734	1	9553	2	N	-0-	-0-
06		15150 X	2671	-0-	-12479	-0-	708	1	1963	2	N	-0-	-0-
07		11687 X	5002	-0-	-6685	-0-	455	1	4547	2	N	-0-	-0-
08		11687 X	1175	-0-	-10512	-0-	280	1	895	2	N	-0-	-0-
09		11310 X	899	-0-	-10411	-0-	198	1	701	2	N	-0-	-0-
10		10292 X	618	-0-	-9674	-0-	129	1	489	2	N	-0-	-0-
11		4830 X	823	-0-	-4007	-0-	149	1	674	2	N	-0-	-0-
12		4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			54,885			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
TORREZ STATE 61 WELL #: 1H RRCID -> 247107 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10773 PERF. 9916 - 13690

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		18879 X	17976	-0-	-903	-0-	17976	2		N	-0-			-0-
02		17400 X	16679	-0-	-721	-0-	16679	2		N	-0-			-0-
03		18352 X	17382	-0-	-970	-0-	17382	2		N	-0-			-0-
04		17760 X	16324	-0-	-1436	-0-	16324	2		N	-0-			-0-
05		17980 X	16925	-0-	-1055	-0-	16925	2		N	-0-			-0-
06		17400 X	15943	-0-	-1457	-0-	15943	2		N	-0-			-0-
07		17825 X	16562	-0-	-1263	-0-	16562	2		N	-0-			-0-
08		17236 X	15877	-0-	-1359	-0-	15877	2		N	-0-			-0-
09		16380 X	15498	-0-	-882	-0-	15498	2		N	-0-			-0-
10		16926 X	16251	-0-	-675	-0-	16251	2		N	-0-			-0-
11		16020 X	15855	-0-	-165	-0-	15855	2		N	-0-			-0-
12		16554 X	16133	-0-	-421	-0-	16133	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 197,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENNAND STATE 72-10 WELL #: 1H RRCID -> 247954 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.13146 - 13951

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3472 X	1409	-0-	-2063	-0-	6	1	1403	2	N	-0-		-0-
02		2668 X	551	-0-	-2117	-0-	229	1	322	2	N	-0-		-0-
03		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	471	1	3638	2	N	-0-		-0-
04		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	291	1	3557	2	N	-0-		-0-
05		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	447	1	2271	2	N	-0-		-0-
06		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	426	1	2940	2	N	-0-		-0-
07		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	314	1	3014	2	N	-0-		-0-
08		2852 X	2622	-0-	-230	-0-	2622	2		N	-0-			-0-
09		2760 X	2505	-0-	-255	-0-	2505	2		N	-0-			-0-
10		2852 X	2530	-0-	-322	-0-	2530	2		N	-0-			-0-
11		2760 X	2415	-0-	-345	-0-	2415	2		N	-0-			-0-
12		2852 X	814	-0-	-2038	-0-	814	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON STATE 56-37 WELL #: 1 RRCID -> 248871 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 18700 PERF.17747 - 18368

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
02		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	4672	-0-	1572	1572	4672	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	5119	-0-	2119	3691	5119	2		N	-0-			-0-
05		5725 X	2034	-0-	-3691	-0-	2034	2		N	-0-			-0-
06		4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2		N	-0-			-0-
07		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2		N	-0-			-0-
08		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2		N	-0-			-0-
09		2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2		N	-0-			-0-
10		1860 X	1578	-0-	-282	-0-	1578	2		N	-0-			-0-
11		1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719									
JOB# STATE 70-1		WELL #: 2H		RRCID -> 251668		COMPL. DATE 12/26/2007		TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	11625 X	10690	-0-	-935	-0-	10690	2	N	-0-	-0-	-0-
02	10440 X	9921	-0-	-519	-0-	9921	2	N	-0-	-0-	-0-
03	11129 X	10358	-0-	-771	-0-	10358	2	N	-0-	-0-	-0-
04	10710 X	9803	-0-	-907	-0-	9803	2	N	-0-	-0-	-0-
05	10912 X	10007	-0-	-905	-0-	10007	2	N	-0-	-0-	-0-
06	10350 X	8957	-0-	-1393	-0-	8957	2	N	-0-	-0-	-0-
07	10602 X	9612	-0-	-990	-0-	9612	2	N	-0-	-0-	-0-
08	10199 X	9270	-0-	-929	-0-	9270	2	N	-0-	-0-	-0-
09	9810 X	3469	-0-	-6341	-0-	3469	2	N	-0-	-0-	-0-
10	11240 X	11240	-0-	-0-	-0-	11240	2	N	-0-	-0-	-0-
11	9300 X	7202	-0-	-2098	-0-	7202	2	N	-0-	-0-	-0-
12	9610 X	3745	-0-	-5865	-0-	3745	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		104,274		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILL STATE 71-4		WELL #: 1		RRCID -> 252479		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3999 X	3446	-0-	-553	-0-	3446	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3683 X	3433	-0-	-250	-0-	3433	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3751 X	2436	-0-	-1315	-0-	2436	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3630 X	2446	-0-	-1184	-0-	2446	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3751 X	1868	-0-	-1883	-0-	1868	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3540 X	1472	-0-	-2068	-0-	1472	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3658 X	1334	-0-	-2324	-0-	1334	2	N	-0-	-0-	-0-
08	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1800 X	1792	-0-	-8	-0-	1792	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1860 X	1283	-0-	-577	-0-	1283	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		31,317		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DARDEN STATE 71-26		WELL #: 1H		RRCID -> 253047		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	27156 X	19061	-0-	-8095	-0-	19052	2	9 9	8	-0-	33
02	25404 X	20573	-0-	-4831	-0-	20573	2	N	-0-	-0-	33
03	23901 X	21673	-0-	-2228	-0-	21673	2	N	-0-	-0-	33
04	22500 X	14423	-0-	-8077	-0-	14423	2	N	-0-	-0-	33
05	21979 X	11759	-0-	-10220	-0-	11759	2	N	-0-	-0-	33
06	21270 X	14365	-0-	-6905	-0-	14365	2	N	-0-	-0-	33
07	21979 X	18673	-0-	-3306	-0-	18673	2	N	-0-	-0-	33
08	20030 X	20030	-0-	-0-	-0-	20030	2	N	-0-	-0-	33
09	18339 X	18339	-0-	-0-	-0-	18339	2	N	-0-	-0-	33
10	19247 X	19247	-0-	-0-	-0-	19247	2	N	-0-	-0-	33
11	18600 X	18391	-0-	-209	-0-	18391	2	N	-0-	-0-	33
12	19220 X	19005	-0-	-215	-0-	19005	2	N	-0-	-0-	33
TOTAL GAS PROD:		215,539		TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-)														
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.														
FRASER TXL "A"														
WELL #: 5 RRCID -> 198321 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4532 - 4542														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

TYLER STATE														
WELL #: 1046 RRCID -> 201909 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4512 - 4789														
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

FRASER TXL "A"															
WELL #: 7 RRCID -> 203642 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4521 - 4526															
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	12		40	
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	13	9	63	2	N	10		50	
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	11	9	36	2	N	3		53	
04		87 N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	N	11	46	1	18
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	3	9	89	2	N	9		27	
06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	13		40	
07		93 N	2	-0-	-91	-0-	10	9							
08		93 N	33	-0-	-60	-0-	3	1	49	2	N	13		40	
09		60 N	51	-0-	-9	-0-	2	2	31	2	N	-0-		40	
							2	1	32	2	N	15		55	
10		56 N	56	-0-	-0-	-0-	17	9							
							3	1	42	2	N	10		65	
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	11	9	26	2	N	11		76	
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	2	1							
							12	9			N	9	58	1	27
TOTAL GAS PROD: 618															
TOTAL CONDENSATE PROD: 103															

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) //CONT.// 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
 JOHNSON, W. D. JR. WELL #: 32 RRCID -> 203864 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4568 - 4576

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	485	2	N	-0-			-0-
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	14	1	475	2	N	-0-			-0-
03	527 N	517	-0-	-10	-0-	20	1	497	2	N	-0-			-0-
04	480 N	470	-0-	-10	-0-	24	1	446	2	N	-0-			-0-
05	527 N	499	-0-	-28	-0-	23	1	475	2	N	1			1
						1	9							
06	510 N	482	-0-	-28	-0-	25	1	457	2	N	-0-			1
07	496 N	487	-0-	-9	-0-	24	1	463	2	N	-0-			1
08	496 N	467	-0-	-29	-0-	24	1	443	2	N	-0-			1
09	480 N	475	-0-	-5	-0-	24	1	451	2	N	-0-			1
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	27	1	489	2	N	-0-			1
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	26	1	475	2	N	-0-			1
12	496 N	461	-0-	-35	-0-	15	1	446	2	N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		5,875									1			
						TOTAL CONDENSATE PROD:								

FRASER TXL "A" WELL #: 9 RRCID -> 205340 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 4696 PERF. 4538 - 4548

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			25
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

FRASER TXL WELL #: 11 RRCID -> 208380 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4976 - 4988

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-)		//CONT.//		91817 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING								
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		144535												
HANKINS STATE		WELL #:		1046	RRCID ->	212083	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	5473	PERF. 4392 - 4406					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FRASER TXL		WELL #:		12	RRCID ->	214787	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4713 - 4730					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JOHNSON, W. D. JR.		WELL #:		30	RRCID ->	216284	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4671 - 4680	
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	11	1	200	2	N	-0-	2
02	203 N	202	-0-	-1	-0-	6	1	196	2	N	-0-	2
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	8	1	205	2	N	-0-	2
04	210 N	194	-0-	-16	-0-	10	1	184	2	N	-0-	2
05	217 N	205	-0-	-12	-0-	9	1	196	2	N	-0-	2
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	10	1	188	2	N	-0-	2
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	N	-0-	2
08	217 N	192	-0-	-25	-0-	10	1	182	2	N	-0-	2
09	210 N	196	-0-	-14	-0-	10	1	186	2	N	-0-	2
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	N	-0-	2
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	N	-0-	2
12	217 N	190	-0-	-27	-0-	6	1	184	2	N	-0-	2
TOTAL GAS PROD:		2,420				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-)		//CONT.//		91817 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		144535									
TUNSTILL, JACK STATE		WELL #:		5RE	RRCID ->	226698	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4478 - 4502	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4371 X	3714	-0-	-657	-0-	192 1	3522 2	N	-0-			183
02		4089 X	3175	-0-	-914	-0-	90 1	3085 2	N	-0-			183
03		4030 X	3689	-0-	-341	-0-	140 1	3549 2	N	-0-			183
04		3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-			N	-0-			183
05		6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	298 1	6286 2	N	7			190
							8 9						
06		6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	316 1	5877 2	N	-0-			190
07		6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	340 1	6556 2	N	-0-			190
08		5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	268 1	4947 2	N	-0-			190
09		6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	304 1	5774 2	N	-0-			190
10		6882 X	4893	-0-	-1989	-0-	255 1	4638 2	N	-0-			190
11		6660 X	4826	-0-	-1834	-0-	251 1	4575 2	N	-0-			190
12		6882 X	5005	-0-	-1877	-0-	168 1	4837 2	N	-0-			190
TOTAL GAS PROD:			56,276										
TOTAL CONDENSATE PROD:										7			

V-TWIN (CHERRY CANYON)				92890 075	NON-ASSOCIATED		49B			CNTY: WARD			
MCGEE DRILLING CORPORATION				549369									
ROAD KING		WELL #:		1	RRCID ->	191435	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6848 - 6968	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		717 R	717	-0-	-0-	-0-	683 2	34 9	N	31			246
02		725 #	639	-0-	-86	-0-	547 2	92 9	N	84			330
03		899 #	547	-0-	-352	-0-	461 2	86 9	N	78	168 1		240
04		870 #	827	-0-	-43	-0-	757 2	70 9	N	64	164 1		140
05		899 #	571	-0-	-328	-0-	488 2	83 9	N	75			215
06		690 #	438	-0-	-252	-0-	349 2	89 9	N	81	167 1		129
07		868 #	595	-0-	-273	-0-	478 2	117 9	N	106			235
08		868 #	578	-0-	-290	-0-	495 2	83 9	N	75			310
09		840 #	476	-0-	-364	-0-	429 2	47 9	N	43	174 1		179
10		589 #	450	-0-	-139	-0-	350 2	100 9	N	91	169 1		101
11		570 #	298	-0-	-272	-0-	224 2	74 9	N	67			168
12		589 #	491	-0-	-98	-0-	390 2	101 9	N	92			260
TOTAL GAS PROD:			6,627										
TOTAL CONDENSATE PROD:										887			

VERMEJO (DELAWARE)				93584 300	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING			
MEXCO ENERGY CORPORATION				562563									
MEXCO STEELHEAD		WELL #:		1	RRCID ->	245912	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	6684	PERF.	5700 - 5720	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3162 X	2578	-0-	-584	-0-	2553 3	25 9	N	23	92 1		24
02		3190 X	2489	-0-	-701	-0-	2463 3	26 9	N	24	5 8		43
03		3410 X	2957	-0-	-453	-0-	2929 3	28 9	N	25			68
04		3300 X	2967	-0-	-333	-0-	2937 3	30 9	N	27	82 1		13
05		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3361 3	31 9	N	28			41
06		2850 X	2147	-0-	-703	-0-	2134 3	13 9	N	12			53
07		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3361 3	30 9	N	27			80
08		3069 X	2964	-0-	-105	-0-	2964 3		N	-0-			80
09		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3275 3	13 9	N	12			92
10		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3346 3	23 9	N	21	93 1		20
11		3270 X	3105	-0-	-165	-0-	3092 3	13 9	N	12			32
12		3410 X	2805	-0-	-605	-0-	2793 3	12 9	N	11			43
TOTAL GAS PROD:			35,452										
TOTAL CONDENSATE PROD:										222			

VERMEJO (DELAWARE)		//CONT.// 93584 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
MEXCO ENERGY CORPORATION		//CONT.// 562563										
CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 254677		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	433	-0-	-156	-0-	409 3	24 9	N	22	92 1		21
02	522 N	470	-0-	-52	-0-	445 3	25 9	N	23			44
03	558 N	435	-0-	-123	-0-	409 3	26 9	N	24			68
04	420 N	367	-0-	-53	-0-	337 3	30 9	N	27	81 1		14
05	496 N	119	-0-	-377	-0-	87 3	32 9	N	29			43
06	420 N	178	-0-	-242	-0-	164 3	14 9	N	13			56
07	372 N	117	-0-	-255	-0-	87 3	30 9	N	27			83
08	372 N	77	-0-	-295	-0-	77 3		N	-0-			83
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	181 3	12 9	N	11			94
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	161 3	23 9	N	21	93 1		22
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	145 3	14 9	N	13			35
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	146 3	12 9	N	11			46
TOTAL GAS PROD:		2,890		TOTAL CONDENSATE PROD:		221						

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
RAINBOW STATE		WELL #: 4		RRCID -> 204729		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOLLY VARDEN		WELL #: 2		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
		RRCID -> 206735		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

VERMEJO (DEVONIAN)		93584 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD			
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		252002									
BROWN UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	090283	COMPL. DATE	04/08/1985	TOTAL DEPTH	19064	PERF.	5050 - 5785
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERMEJO (ELLENBURGER)		93584 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011										
GRAYLING		WELL #:	1	RRCID ->	168185	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	21330	PERF.	20754 - 21004	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
52249 X		T. A.	63915	-0-	63915	63915	1738	1	62177	2	N	-0-
19821		T. A.	19821	-0-	19821	83736	498	1	19323	2	N	-0-
474		T. A.	474	-0-	474	84210	11	1	463	2	N	-0-
2508		T. A.	2508	-0-	2508	86718	60	1	2448	2	N	-0-
2228		T. A.	2228	-0-	2228	88946	52	1	2176	2	N	-0-
91376 X		T. A.	2430	-0-	-88946	-0-	47	1	2383	2	N	-0-
2507 X		T. A.	2507	-0-	-0-	-0-	24	1	2483	2	N	-0-
2430 X		T. A.	1213	-0-	-1217	-0-	39	1	1174	2	N	-0-
2511 X		T. A.	703	-0-	-1808	-0-	7	1	696	2	N	-0-
2430 X		T. A.	1534	-0-	-896	-0-	14	1	1520	2	N	-0-
2511 X		T. A.	1652	-0-	-859	-0-	17	1	1635	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 151,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELHEAD		93584 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
STEELHEAD		748011										
STEELHEAD		WELL #:	1	RRCID ->	201841	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	21300	PERF.	20869 - 21175	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
23837 X		T. A.	21994	-0-	21994	21994	598	1	21396	2	N	-0-
22600		T. A.	22600	-0-	22600	44594	567	1	22033	2	N	-0-
20291		T. A.	20291	-0-	20291	64885	469	1	19822	2	N	-0-
17038		T. A.	17038	-0-	17038	81923	410	1	16628	2	N	-0-
22932		T. A.	22932	-0-	22932	104855	537	1	22395	2	N	-0-
127745 X		T. A.	22890	-0-	-104855	-0-	440	1	22449	2	N	-0-
21583		T. A.	21583	-0-	-1016	-0-	210	1	21371	2	N	-0-
22920 X		T. A.	22890	-0-	-30	-0-	735	1	22155	2	N	-0-
23684 X		T. A.	19569	-0-	-4115	-0-	186	1	19383	2	N	-0-
22920 X		T. A.	19348	-0-	-3572	-0-	181	1	19167	2	N	-0-
23653 X		T. A.	19842	-0-	-3811	-0-	200	1	19642	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 254,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OIL AND GAS DIVISION

VERMEJO (ELLENBURGER)		//CONT.//		93584 440	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
CUTTTHROAT		WELL #:		1R	RRCID ->	203473	COMPL. DATE	10/07/2000	TOTAL DEPTH	21300	PERF.20898	- 21190	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		56909 X	56909	-0-	-0-	-0-	1634	1	55275	2	N	-0-	-0-
02		52274 X	52274	-0-	-0-	-0-	1421	1	50853	2	N	-0-	-0-
03		54108 X	54108	-0-	-0-	-0-	1358	1	52750	2	N	-0-	-0-
04		49960 X	49960	-0-	-0-	-0-	1154	1	48806	2	N	-0-	-0-
05		47399 X	35094	-0-	-12305	-0-	844	1	34250	2	N	-0-	-0-
06		45870 X	43877	-0-	-1993	-0-	1027	1	42850	2	N	-0-	-0-
07		55958 X	55958	-0-	-0-	-0-	1075	1	54872	2	N	10	-0-
							11	9				10	8
08		49507 X	48509	-0-	-998	-0-	472	1	48018	2	N	17	-0-
							19	9				17	8
09		53102 X	53102	-0-	-0-	-0-	1706	1	51396	2	N	-0-	-0-
10		49507 X	48119	-0-	-1388	-0-	456	1	47663	2	N	-0-	-0-
11		47910 X	44313	-0-	-3597	-0-	413	1	43900	2	N	-0-	-0-
12		49507 X	48260	-0-	-1247	-0-	486	1	47774	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		590,483				TOTAL CONDENSATE PROD:		27					

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
GATAGA GAS UNIT		WELL #:		5A	RRCID ->	088626	COMPL. DATE	06/28/1980	TOTAL DEPTH	21600	PERF.21033	- 21109	
01		68820 X	61861	-0-	-6959	-0-	61861	2		N	-0-	-0-	
02		66012 X	66012	-0-	-0-	-0-	66012	2		N	-0-	-0-	
03		70334 X	70334	-0-	-0-	-0-	70334	2		N	-0-	-0-	
04		67985 X	67985	-0-	-0-	-0-	67985	2		N	-0-	-0-	
05		69316 X	63771	-0-	-5545	-0-	63771	2		N	-0-	-0-	
06		67080 X	65735	-0-	-1345	-0-	65735	2		N	-0-	-0-	
07		69316 X	64698	-0-	-4618	-0-	64698	2		N	-0-	-0-	
08		69316 X	39406	-0-	-29910	-0-	39406	2		N	-0-	-0-	
09		67080 X	67018	-0-	-62	-0-	67018	2		N	-0-	-0-	
10		67921 X	55509	-0-	-12412	-0-	55509	2		N	-0-	-0-	
11		66920 X	66920	-0-	-0-	-0-	66920	2		N	-0-	-0-	
12		69254 X	32848	-0-	-36406	-0-	32848	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		722,097				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VERMEJO (FUSSELMAN)		//CONT.//		93584 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
BROOK-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	059221	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	16885	PERF.18804	- 18847	
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

VERMEJO (FUSSELMAN) //CONT.// 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011												
CATFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065900 COMPL. DATE 04/03/1976 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		15531 X	14022	-0-	-1509	-0-		403 1	13619 2	N	-0-	54
02		13659 X	10213	-0-	-3446	-0-		278 1	9935 2	N	-0-	54
03		15438 X	8971	-0-	-6467	-0-		225 1	8746 2	N	-0-	54
04		14940 X	7957	-0-	-6983	-0-		184 1	7773 2	N	-0-	54
05	DLQ	G-10	6972	-0-	6972	6972		168 1	6804 2	N	-0-	54
06	DLQ	G-10	8672	-0-	8672	15644		203 1	8469 2	N	-0-	54
07		25137 X	9493	-0-	-15644	-0-		182 1	9300 2	N	10 57 1 5 8	2
								11 9				
08		9641 X	9641	-0-	-0-	-0-		94 1	9540 2	N	6 4 1 3 8	1
								7 9				
09		10701 X	10701	-0-	-0-	-0-		344 1	10357 2	N	-0-	1
10		10552 X	10552	-0-	-0-	-0-		100 1	10452 2	N	-0-	1
11		T. A.	10391	-0-	10391	10391		97 1	10294 2	N	-0-	1
12		T. A.	11055	-0-	11055	21446		111 1	10944 2	N	-0-	1
TOTAL GAS PROD:			118,640			TOTAL CONDENSATE PROD:			16			

CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		38409 X	33667	-0-	-4742	-0-		966 1	32701 2	N	-0-	-0-
02		35699 X	25326	-0-	-10373	-0-		689 1	24637 2	N	-0-	-0-
03		35929 X	26687	-0-	-9242	-0-		670 1	26017 2	N	-0-	-0-
04		34770 X	26163	-0-	-8607	-0-		604 1	25559 2	N	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	23972	-0-	23972	23972		577 1	23395 2	N	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	27432	-0-	27432	51404		642 1	26790 2	N	-0-	-0-
07		79728 X	28324	-0-	-51404	-0-		538 1	27455 2	N	301 113 1 136 8	52
								331 9				
08		25730 X	25730	-0-	-0-	-0-		245 1	24957 2	N	480 261 1 218 8	53
								528 9				
09		27420 X	25376	-0-	-2044	-0-		815 1	24561 2	N	-0-	53
10		28334 X	24892	-0-	-3442	-0-		236 1	24656 2	N	-0-	53
11		T. A.	24035	-0-	24035	24035		224 1	23811 2	N	-0-	53
12		T. A.	24766	-0-	24766	48801		250 1	24516 2	N	-0-	53
TOTAL GAS PROD:			316,370			TOTAL CONDENSATE PROD:			781			

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624												
GATAGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 095495 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 18977 PERF.18931 - 18961												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

VERMEJO, E. (ATOKA)		93586 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368											
EAST VERMEJO		WELL #: 1		RRCID -> 096337		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 19500 PERF.16802 - 18806					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		N	-0-			-0-
02	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2		N	-0-			-0-
03	10609 X	10609	-0-	-0-	-0-	10609	2		N	-0-			-0-
04	10322 X	10322	-0-	-0-	-0-	10322	2		N	-0-			-0-
05	10322 X	10322	-0-	-0-	-0-	10322	2		N	-0-			-0-
06	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2		N	-0-			-0-
07	9777 X	9777	-0-	-0-	-0-	9777	2		N	-0-			-0-
08	11199 X	11199	-0-	-0-	-0-	11199	2		N	-0-			-0-
09	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2		N	-0-			-0-
10	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2		N	-0-			-0-
11	11573 X	11573	-0-	-0-	-0-	11573	2		N	-0-			-0-
12	10132 X	10132	-0-	-0-	-0-	10132	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		94,961				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GOLDEN		WELL #: 1		RRCID -> 170869		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	435	-0-	-123	-0-	435	2		N	-0-			-0-
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			-0-
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-			-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			-0-
05	744 N	483	-0-	-261	-0-	483	2		N	-0-			-0-
06	600 N	57	-0-	-543	-0-	57	2		N	-0-			-0-
07	496 N	260	-0-	-236	-0-	260	2		N	-0-			-0-
08	496 N	300	-0-	-196	-0-	300	2		N	-0-			-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,404				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011		RRCID -> 193861		COMPL. DATE 07/16/2002		TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804					
ELMER		WELL #: 1											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	220	1	7437	2	Y	-0-		-0-
02	22126 X	22126	-0-	-0-	-0-	602	1	21524	2	Y	-0-		-0-
03	8290 X	8290	-0-	-0-	-0-	208	1	8082	2	Y	-0-		-0-
04	14675 X	14675	-0-	-0-	-0-	339	1	14336	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	12489	-0-	12489	12489	301	1	12188	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	13644	-0-	13644	26133	319	1	13325	2	Y	-0-		-0-
07	41121 X	14988	-0-	-26133	-0-	289	1	14699	2	Y	-0-		-0-
08	14662 X	14662	-0-	-0-	-0-	142	1	14520	2	Y	-0-		-0-
09	14670 X	13483	-0-	-1187	-0-	433	1	13050	2	Y	-0-		-0-
10	14973 X	13941	-0-	-1032	-0-	132	1	13809	2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	12999	-0-	12999	12999	121	1	12878	2	Y	-0-		-0-
12	T. A.	12896	-0-	12896	25895	130	1	12766	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		161,850				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

VIEJOS (DEVONIAN)
PARALLEL PETROLEUM LLC
ST. GENEVIEVE UNIV 19-20

93771 200 ASSOCIATED 49B
639028
WELL #: 1 RRCID -> 262842 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7028 - 7064
CNTY: PECOS

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		22940	17396	-0-	-5544	-0-	16788	2	608	9	N	553	531	1	2	8	213	
02		21460	18145	-0-	-3315	-0-	17471	2	674	9	N	613	538	1			288	
03		22940	19766	-0-	-3174	-0-	19085	2	681	9	N	619	700	1			207	
04		22200	16760	-0-	-5440	-0-	16138	2	622	9	N	565	510	1			262	
05		19406 #	14208	-0-	-5198	-0-	13679	2	529	9	N	481	511	1	1	8	231	
06		19140 #	12441	-0-	-6699	-0-	11867	2	574	9	N	522	333	1			420	
07		19778 #	12268	-0-	-7510	-0-	11723	2	545	9	N	495	678	1			237	
08		19778 #	10281	-0-	-9497	-0-	9911	2	370	9	N	336	349	1			224	
09		16770 #	3178	-0-	-13592	-0-	3054	2	124	9	N	113	171	1			166	
10		14198 #	6151	-0-	-8047	-0-	5804	2	347	9	N	315	185	1			296	
11		12450 #	6516	-0-	-5934	-0-	6058	2	458	9	N	416	169	1	10	5	533	
12		12276 #	4048	-0-	-8228	-0-	3844	2	204	9	N	185	366	1			352	

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/12/2013 - RECLASS TO #41240

TOTAL GAS PROD: 141,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,213

RW OPERATING CORP.
UNIVERSITY 16

739826
WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249

01		2418 #	1210	-0-	-1208	-0-	1207	2	3	9	N	3					172
02		2262 #	1405	-0-	-857	-0-	1403	2	2	9	N	2					174
03		2418 #	1496	-0-	-922	-0-	1490	2	6	9	N	5					179
04		1770 #	1404	-0-	-366	-0-	1404	2			N	-0-					179
05		1829 #	1676	-0-	-153	-0-	1670	2	6	9	N	5					184
06		1492 R	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					184
07		1596 R	1596	-0-	-0-	-0-	1594	2	2	9	N	2					186
08		1674 #	1635	-0-	-39	-0-	1634	2	1	9	N	1					187
09		1620 #	1520	-0-	-100	-0-	1487	2	33	9	N	30					217
10		1674 #	1298	-0-	-376	-0-	1255	2	43	9	N	39	179	1			77
11		1590 #	986	-0-	-604	-0-	986	2			N	-0-					77
12		1643 #	1257	-0-	-386	-0-	1254	2	3	9	N	3					80

TOTAL GAS PROD: 16,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION
UNIVERSITY "8"

775563
WELL #: 1 RRCID -> 173436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6232 - 6262

01		964 R	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					53
02		899 #	881	-0-	-18	-0-	881	2			N	-0-					53
03		961 #	939	-0-	-22	-0-	939	2			N	-0-					53
04		930 #	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					53
05		961 #	941	-0-	-20	-0-	941	2			N	-0-					53
06		930 #	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-					53
07		932 R	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					53
08		932 R	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					53
09		900 #	891	-0-	-9	-0-	891	2			N	-0-					53
10		930 #	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					53
11		900 #	868	-0-	-32	-0-	868	2			N	-0-					53
12		930 #	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 10,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563
 UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE			
01		447 R	447	-0-	-0-	-0-	430	2	17	9	Y	15	47	1		13			
02		531 R	531	-0-	-0-	-0-	434	2	97	9	Y	88	53	1		48			
03		577 R	577	-0-	-0-	-0-	501	2	76	9	Y	69	86	1		31			
04		450 #	379	-0-	-71	-0-	309	2	70	9	Y	64	30	1		65			
05		558 #	375	-0-	-183	-0-	329	2	46	9	Y	42	54	1		53			
06		570 #	550	-0-	-20	-0-	503	2	47	9	Y	43	34	1		62			
07		589 #	557	-0-	-32	-0-	506	2	51	9	Y	46	72	1		36			
08		1186 R	1186	-0-	-0-	-0-	1135	2	51	9	Y	46	57	1		25			
09		1156 R	1156	-0-	-0-	-0-	1082	2	74	9	Y	67	48	1		44			
10		1246 R	1246	-0-	-0-	-0-	1180	2	66	9	Y	60	42	1		62			
11		1034 R	1034	-0-	-0-	-0-	1028	2	6	9	Y	5	36	1		31			
12		1123 R	1123	-0-	-0-	-0-	1028	2	95	9	Y	86	49	1		68			
TOTAL GAS PROD:			9,161													TOTAL CONDENSATE PROD:	631		

UNIVERSITY "4" WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300

01		1085 #	1009	-0-	-76	-0-	990	2	19	9	Y	17	47	1		45			
02		1015 #	722	-0-	-293	-0-	623	2	99	9	Y	90	53	1		82			
03		992 #	950	-0-	-42	-0-	872	2	78	9	Y	71	86	1		67			
04		990 #	840	-0-	-150	-0-	767	2	73	9	Y	66	30	1		103			
05		1023 #	730	-0-	-293	-0-	657	2	73	9	Y	66	82	1		87			
06		1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	1004	2	73	9	Y	66	51	1		102			
07		1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	1010	2	67	9	Y	61	104	1		59			
08		1255 R	1255	-0-	-0-	-0-	1208	2	47	9	Y	43	70	1		32			
09		1004 R	1004	-0-	-0-	-0-	938	2	66	9	Y	60	48	1		44			
10		1089 R	1089	-0-	-0-	-0-	1023	2	66	9	Y	60	42	1		62			
11		1149 R	1149	-0-	-0-	-0-	1070	2	79	9	Y	72	72	1		62			
12		1131 R	1131	-0-	-0-	-0-	1070	2	61	9	Y	55	49	1		68			
TOTAL GAS PROD:			12,033													TOTAL CONDENSATE PROD:	727		

UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287

01		1216 R	1216	-0-	-0-	-0-	1187	2	29	9	Y	26	71	1		38			
02		1160 #	188	-0-	-972	-0-	80	2	108	9	Y	98	57	1		79			
03		1269 R	1269	-0-	-0-	-0-	1151	2	118	9	Y	107	128	1		58			
04		1170 #	900	-0-	-270	-0-	792	2	108	9	Y	98	44	1		112			
05		1209 #	1018	-0-	-191	-0-	960	2	58	9	Y	53	65	1		100			
06		1531 R	1531	-0-	-0-	-0-	1467	2	64	9	Y	58	41	1		117			
07		1517 R	1517	-0-	-0-	-0-	1476	2	41	9	Y	37	86	1		68			
08		1375 R	1375	-0-	-0-	-0-	1280	2	95	9	Y	86	105	1		49			
09		1094 R	1094	-0-	-0-	-0-	994	2	100	9	Y	91	72	1		68			
10		1181 R	1181	-0-	-0-	-0-	1084	2	97	9	Y	88	63	1		93			
11		1135 R	1135	-0-	-0-	-0-	944	2	191	9	Y	174	144	1		123			
12		1001 R	1001	-0-	-0-	-0-	943	2	58	9	Y	53	74	1		102			
TOTAL GAS PROD:			13,425													TOTAL CONDENSATE PROD:	969		

OIL AND GAS DIVISION

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563
 UNIVERSITY "4" WELL #: 5 RRCID -> 183365 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6208 - 6285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	58 R	58	-0-	-0-	-0-	29	2	29	9	Y	26	71	1		26
02	3844 R	3844	-0-	-0-	-0-	3698	2	146	9	Y	133	78	1		81
03	155 #	147	-0-	-8	-0-	31	2	116	9	Y	105	127	1		59
04	150 #	131	-0-	-19	-0-	24	2	107	9	Y	97	44	1		112
05	155 #	99	-0-	-56	-0-	26	2	73	9	Y	66	82	1		96
06	150 #	115	-0-	-35	-0-	40	2	75	9	Y	68	51	1		113
07	155 #	106	-0-	-49	-0-	40	2	66	9	Y	60	108	1		65
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89	105	1		49
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	91	72	1		68
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	88	63	1		93
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	107	108	1		92
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	84	74	1		102
TOTAL GAS PROD:		4,500													
															TOTAL CONDENSATE PROD: 1,014

UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325

01	620 #	591	-0-	-29	-0-	581	2	10	9	Y	9	24	1		19
02	609 #	83	-0-	-526	-0-	33	2	50	9	Y	45	26	1		38
03	620 #	439	-0-	-181	-0-	399	2	40	9	Y	36	43	1		31
04	600 #	401	-0-	-199	-0-	365	2	36	9	Y	33	15	1		49
05	620 #	334	-0-	-286	-0-	286	2	48	9	Y	44	54	1		39
06	570 #	482	-0-	-88	-0-	437	2	45	9	Y	41	34	1		46
07	498 R	498	-0-	-0-	-0-	440	2	58	9	Y	53	72	1		27
08	548 R	548	-0-	-0-	-0-	539	2	9	9	Y	8	25	1		10
09	1081 R	1081	-0-	-0-	-0-	1042	2	39	9	Y	35	24	1		21
10	982 R	982	-0-	-0-	-0-	948	2	34	9	Y	31	21	1		31
11	1026 R	1026	-0-	-0-	-0-	986	2	40	9	Y	36	36	1		31
12	1017 R	1017	-0-	-0-	-0-	986	2	31	9	Y	28	25	1		34
TOTAL GAS PROD:		7,482													
															TOTAL CONDENSATE PROD: 399

TELESIS OPERATING CO., INC. 841394
 UNIVERSITY 5 WELL #: 2 RRCID -> 157746 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6144

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
TOTAL GAS PROD:		-0-													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

VIEJOS (DEVONIAN)																	
TELESIS OPERATING CO., INC. //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS																	
UNIVERSITY "5" //CONT.// 841394																	
WELL #: 1 RRCID -> 160327 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6257																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

W. A. M. (FUSSELMAN)																	
RANGE PRODUCTION COMPANY 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING																	
TERRY 17 691703																	
WELL #: 2 RRCID -> 086786 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8570 - 8584																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

F. CONGER																	
WELL #: 303 RRCID -> 118219 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8648 - 8673																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1413 R	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
02		1160 #	1124	-0-	-36	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
03		1294 R	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
04		1259 R	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
05		1426 #	1268	-0-	-158	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
06		1380 #	1090	-0-	-290	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
07		1302 #	625	-0-	-677	-0-	625	3			N	-0-					-0-
08		1302 #	795	-0-	-507	-0-	795	3			N	-0-					-0-
09		1863 R	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
10		1805 R	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
11		1568 R	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
12		1922 #	1644	-0-	-278	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			15,748			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

W. A. M. (FUSSELMAN)		//CONT.//		94183 250	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING						
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703										
TERRY 17		WELL #:		1	RRCID ->	146991	COMPL. DATE	08/13/1979	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8614 - 8646		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

F. GONGER 19		WELL #:		4 L	RRCID ->	157395	COMPL. DATE	12/18/1983	TOTAL DEPTH	8753	PERF.	N/A	
01		1364 #	1076	-0-	-288	-0-	1076	3		N	-0-		150
02		1276 #	870	-0-	-406	-0-	870	3		N	-0-		150
03		1240 #	939	-0-	-301	-0-	939	3		N	-0-		150
04		1200 #	898	-0-	-302	-0-	898	3		N	-0-		150
05		1085 #	803	-0-	-282	-0-	803	3		N	-0-		150
06		1204 R	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3		N	-0-		150
07		1167 R	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3		N	-0-		150
08		1271 R	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3		N	-0-		150
09		1225 R	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3		N	-0-		150
10		1256 R	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3		N	-0-		150
11		1230 #	1132	-0-	-98	-0-	1132	3		N	-0-		150
12		1271 #	1203	-0-	-68	-0-	1203	3		N	-0-		150
TOTAL GAS PROD:			13,044				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

W. A. M. (WOLFCAMP)		94183 750		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STERLING						
RANGE PRODUCTION COMPANY		691703											
WESTBROOK 8		WELL #:		7	RRCID ->	237137	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5904 - 7363	
01		DLQ G-10	727	-0-	727	2230	727	3		Y	-0-		46
02		DLQ G-10	580	-0-	580	2810	579	3	1	9	Y		47
03		DLQ G-10	577	-0-	577	3387	575	3	2	9	Y		49
04		DLQ G-10	662	-0-	662	4049	662	3		Y	-0-		49
05		3100 N	628	-0-	-2472	1577	618	3	10	9	Y		58
06		2149 N	572	-0-	-1577	-0-	569	3	3	9	Y		61
07		719 N	719	-0-	-0-	-0-	718	3	1	9	Y		8
08		744 N	744	-0-	-0-	-0-	741	3	3	9	Y		11
09		730 N	730	-0-	-0-	-0-	712	3	18	9	Y		27
10		749 N	749	-0-	-0-	-0-	745	3	4	9	Y		31
11		T. A.	646	-0-	646	646	643	3	3	9	Y		34
12		T. A.	688	-0-	688	1334	685	3	3	9	Y		37
TOTAL GAS PROD:			8,022				TOTAL CONDENSATE PROD:				45		

OIL AND GAS DIVISION

W. A. M. (WOLFCAMP) //CONT.// 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 7218

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		248 N	126	-0-	-122	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02		232 N	207	-0-	-25	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08		341 N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09		330 N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10		310 N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11		300 N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, F. "6" WELL #: 11 RRCID -> 256663 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6674 - 6677

01		939 N	939	-0-	-0-	-0-	929	3	10	9	N	9					37
02		812 N	721	-0-	-91	-0-	712	3		9	9	N	8				45
03		840 N	840	-0-	-0-	-0-	807	3	33	9	N	30	64	1			11
04		922 N	922	-0-	-0-	-0-	919	3		3	9	N	3				14
05		936 N	936	-0-	-0-	-0-	925	3	11	9	N	10					24
06		865 N	865	-0-	-0-	-0-	855	3	10	9	N	9					33
07		899 N	891	-0-	-8	-0-	877	3	14	9	N	13					46
08		937 N	937	-0-	-0-	-0-	897	3	40	9	N	36	42	1			40
09		891 N	891	-0-	-0-	-0-	846	3	45	9	N	41					81
10		903 N	903	-0-	-0-	-0-	863	3	40	9	N	36					117
11		870 N	757	-0-	-113	-0-	721	3	36	9	N	33					150
12		899 N	792	-0-	-107	-0-	782	3	10	9	N	9					159

TOTAL GAS PROD: 10,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) 94187 200 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RAYDEN 695567
 FOSTER WELL #: 108 L RRCID -> 099491 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8564 - 8570

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WADDELL (GRAYBURG)		94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336									
WADDELL, W.N.		WELL #: 242		RRCID -> 021000		COMPL. DATE 08/17/1992		TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3030 - 3110			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1018	-0-	-0-	-0-	1018	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	911	-0-	911	911	911	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	929	-0-	929	1840	929	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	771	-0-	771	2611	771	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	1023	-0-	1023	3634	1023	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	841	-0-	841	4475	841	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	896	-0-	896	5371	896	2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	929	-0-	-2171	3200	929	2	Y	-0-		-0-
09	3000 N	915	-0-	-2085	1115	885	2	30 9 Y	27	23 1	4
10	1860 N	745	-0-	-1115	-0-	743	2	2 9 Y	2	6 1	-0-
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	796	2	26 9 Y	24	21 1	3
12	961 N	795	-0-	-166	-0-	770	2	25 9 Y	23	22 1	4
TOTAL GAS PROD:		10,595		TOTAL CONDENSATE PROD:		76					

WADDELL, W.N.		WELL #: 191		RRCID -> 033048		COMPL. DATE 11/24/1954		TOTAL DEPTH 3495 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		633	-0-	-0-	-0-	633	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	565	-0-	565	565	565	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	596	-0-	596	1161	596	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	510	-0-	510	1671	510	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	635	-0-	635	2306	635	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	534	-0-	534	2840	534	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	556	-0-	556	3396	556	2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	598	-0-	-2502	894	598	2	Y	-0-		-0-
09	1491 N	597	-0-	-894	-0-	567	2	30 9 Y	27	22 1	5
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	477	2	26 9 Y	24	24 1	5
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	617	2	34 9 Y	31	34 1	2
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	578	2	32 9 Y	29	28 1	3
TOTAL GAS PROD:		6,988		TOTAL CONDENSATE PROD:		111					

WADDELL, W.N.		WELL #: 899		RRCID -> 034403		COMPL. DATE 11/05/1964		TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		164	-0-	-0-	-0-	164	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	161	-0-	161	161	161	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	183	-0-	183	344	183	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	160	-0-	160	504	160	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	135	-0-	135	639	135	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	149	-0-	149	788	149	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	191	-0-	191	979	191	2	Y	-0-		-0-
08	1176 N	197	-0-	-979	-0-	197	2	Y	-0-		-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	Y	-0-		-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	Y	-0-		-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	Y	-0-		-0-
12	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.// 109336									
WADDELL, W.N.		WELL #: 958		RRCID -> 072449		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2				Y	-0-
02	DLQ G-10	780	-0-	780	780	780 2				Y	-0-
03	DLQ G-10	804	-0-	804	1584	804 2				Y	-0-
04	DLQ G-10	668	-0-	668	2252	668 2				Y	-0-
05	DLQ G-10	896	-0-	896	3148	896 2				Y	-0-
06	DLQ G-10	740	-0-	740	3888	740 2				Y	-0-
07	DLQ G-10	756	-0-	756	4644	756 2				Y	-0-
08	3100 N	827	-0-	-2273	2371	827 2				Y	-0-
09	3000 N	802	-0-	-2198	173	777 2	25 9	Y	23	21 1	2
10	890 N	717	-0-	-173	-0-	685 2	32 9	Y	29	29 1	2
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	838 2	31 9	Y	28	28 1	2
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	821 2	35 9	Y	32	32 1	2
TOTAL GAS PROD:		9,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		112					

WADDELL, W.N.		WELL #: 15		RRCID -> 144422		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168			
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2				Y	-0-
02	DLQ G-10	1231	-0-	1231	1231	1203 2	28 9	Y	25	23 1	2
03	DLQ G-10	1226	-0-	1226	2457	1223 2	3 9	Y	3	5 1	-0-
04	DLQ G-10	988	-0-	988	3445	988 2		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	1257	-0-	1257	4702	1257 2		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	414	-0-	414	5116	411 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
07	DLQ G-10	1046	-0-	1046	6162	1046 2		Y	-0-		-0-
08	3100 N	1092	-0-	-2008	4154	1085 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
09	3000 N	1163	-0-	-1837	2317	1131 2	32 9	Y	29	27 1	2
10	3100 N	985	-0-	-2115	202	953 2	32 9	Y	29	29 1	2
11	1274 N	1072	-0-	-202	-0-	1041 2	31 9	Y	28	28 1	2
12	1209 N	1072	-0-	-137	-0-	1037 2	35 9	Y	32	32 1	2
TOTAL GAS PROD:		12,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		155					

WADDELL, W.N.		WELL #: 736		RRCID -> 144840		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174			
01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2				Y	-0-
02	DLQ G-10	1085	-0-	1085	1085	1085 2				Y	-0-
03	DLQ G-10	1103	-0-	1103	2188	1103 2				Y	-0-
04	DLQ G-10	905	-0-	905	3093	905 2				Y	-0-
05	DLQ G-10	1164	-0-	1164	4257	1164 2				Y	-0-
06	DLQ G-10	998	-0-	998	5255	998 2				Y	-0-
07	DLQ G-10	860	-0-	860	6115	860 2				Y	-0-
08	3100 N	838	-0-	-2262	3853	838 2				Y	-0-
09	3000 N	818	-0-	-2182	1671	792 2	26 9	Y	24	22 1	2
10	2535 N	864	-0-	-1671	-0-	851 2	13 9	Y	12	13 1	1
11	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1115 2	29 9	Y	26	25 1	2
12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1067 2	34 9	Y	31	31 1	2
TOTAL GAS PROD:		12,033		TOTAL CONDENSATE PROD:		93					

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. WELL #: 1145 RRCID -> 144841 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WADDELL, W.N. WELL #: 859 RRCID -> 147187 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148

01		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	716	-0-	716	716	716	2			Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	735	-0-	735	1451	735	2			Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	672	-0-	672	2123	672	2			Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	820	-0-	820	2943	820	2			Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10	706	-0-	706	3649	706	2			Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	763	-0-	763	4412	763	2			Y	-0-					-0-
08		3100 N	802	-0-	-2298	2114	802	2			Y	-0-					-0-
09		2906 N	792	-0-	-2114	-0-	767	2	25	9	Y	23	19	1			4
10		756 N	756	-0-	-0-	-0-	745	2	11	9	Y	10	13	1			1
11		823 N	823	-0-	-0-	-0-	799	2	24	9	Y	22	20	1			3
12		825 N	825	-0-	-0-	-0-	800	2	25	9	Y	23	22	1			4
TOTAL GAS PROD:			9,188			TOTAL CONDENSATE PROD:			78								

WADDELL, W.N. WELL #: 310 RRCID -> 160203 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3082 - 3187

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. WELL #: 793 RRCID -> 170610 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. WELL #: 944 RRCID -> 171357 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3062 - 3100

01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	553	2	22	9	Y	20	19	1			2
02	DLQ G-10	477	-0-	477	477	476	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
03	DLQ G-10	522	-0-	522	999	460	2	62	9	Y	56	52	1			4
04	DLQ G-10	410	-0-	410	1409	386	2	24	9	Y	22	24	1			2
05	DLQ G-10	291	-0-	291	1700	291	2			Y	-0-	2	1			-0-
06	DLQ G-10	281	-0-	281	1981	281	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	281	-0-	281	2262	281	2			Y	-0-					-0-
08	2485 N	223	-0-	-2262	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	256	2	32	9	Y	29	27	1			2
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	67	2	26	9	Y	24	25	1			1
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	284	2	32	9	Y	29	28	1			2
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	290	2	35	9	Y	32	32	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

WADDELL, W.N. WELL #: 872 RRCID -> 190815 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3096 - 3144

01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	710	-0-	710	710	710	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	661	-0-	661	1371	661	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	561	-0-	561	1932	561	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	706	-0-	706	2638	706	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	595	-0-	595	3233	595	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	634	-0-	634	3867	634	2			Y	-0-					-0-
08	3100 N	662	-0-	-2438	1429	662	2			Y	-0-					-0-
09	0 W	662	-0-	662	2091	637	2	25	9	Y	23	19	1			4
10	0 W	604	-0-	604	2695	585	2	19	9	Y	17	19	1			2
11	0 W	683	-0-	683	3378	659	2	24	9	Y	22	21	1			3
12	0 W	677	-0-	677	4055	652	2	25	9	Y	23	22	1			4

TOTAL GAS PROD: 7,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

OIL AND GAS DIVISION

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.// 109336										
WADDELL, W.N.		WELL #: 890		RRCID -> 190864		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	342	-0-	342	342	324 2	18 4	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	303	-0-	303	645	289 2	14 4	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	350	-0-	350	995	258 2	92 4	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	492	-0-	492	1487	492 2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	517	-0-	517	2004	422 2	95 4	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	472	-0-	472	2476	388 2	84 4	Y	-0-			-0-
08	2949 N	473	-0-	-2476	-0-	473 2		Y	-0-			-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	319 2	31 9	Y	28	24 1		4
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	305 2	34 4	Y	23	24 1		3
						25 9						
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	420 2	25 9	Y	23	23 1		3
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	471 2	18 4	Y	24	23 1		4
						26 9						

TOTAL GAS PROD: 5,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

WADDELL, W.N.		WELL #: 293		RRCID -> 190926		COMPL. DATE 07/29/2002		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188				
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W. N.		WELL #: 176		RRCID -> 201845		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 3542 PERF. 3036 - 3094				
01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	851	-0-	851	851	851 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	793	-0-	793	1644	781 2	12 4	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	687	-0-	687	2331	602 2	85 4	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	821	-0-	821	3152	821 2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	825	-0-	825	3977	775 2	50 4	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	930	-0-	930	4907	789 2	71 4	Y	64	56 1		8
						70 9						
08	3100 N	1068	-0-	-2032	2875	1054 2	14 9	Y	13	19 1		2
09	3000 N	983	-0-	-2017	858	936 2	47 9	Y	43	37 1		8
10	1720 N	862	-0-	-858	-0-	750 2	50 4	Y	56	52 1		12
						62 9						
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	779 2	35 9	Y	32	42 1		2
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	719 2	15 4	Y	32	30 1		4
						35 9						

TOTAL GAS PROD: 10,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

OIL AND GAS DIVISION

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W. N. WELL #: 821 RRCID -> 201846 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3042 - 3122

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	380	-0-	380	380	380	360	2	20	4	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	237	-0-	237	617	617	226	2	11	4	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	322	-0-	322	939	939	238	2	84	4	Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	939	939					Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	939	939					Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	939	939					Y	-0-				-0-
08		939 N	-0-	-0-	-939	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W. N. WELL #: 1170 RRCID -> 201849 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3010 - 3100

01		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	-0-	2385	2			Y	-0-				-0-	
02	DLQ	G-10	2079	-0-	2079	2079	2079	1999	2	80	4	Y	-0-				-0-	
03	DLQ	G-10	2326	-0-	2326	4405	4405	2200	2	126	4	Y	-0-				-0-	
04	DLQ	G-10	2297	-0-	2297	6702	6702	1743	2	554	4	Y	-0-				-0-	
05	DLQ	G-10	2540	-0-	2540	9242	9242	2540	2			Y	-0-				-0-	
06	DLQ	G-10	1868	-0-	1868	11110	11110	1536	2	332	4	Y	-0-				-0-	
07	DLQ	G-10	1632	-0-	1632	12742	12742	1348	2	284	4	Y	-0-				-0-	
08		3100 N	2299	-0-	-801	11941	11941	2299	2			Y	-0-				-0-	
09		3000 N	1822	-0-	-1178	10763	10763	1797	2	25	9	Y	23				2	
10		3100 N	1955	-0-	-1145	9618	9618	1711	2	207	4	Y	34	21	1	34	1	2
								37	9									
11		3000 N	2421	-0-	-579	9039	9039	2389	2	32	9	Y	29	29	1			2
12		3100 N	2136	-0-	-964	8075	8075	2035	2	62	4	Y	35	34	1			3
								39	9									

TOTAL GAS PROD: 25,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

WADDELL, W. N. WELL #: 89 RRCID -> 205774 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3038 - 3114

01		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-				-0-	
02	DLQ	G-10	1589	-0-	1589	1589	1589	1528	2	61	4	Y	-0-				-0-	
03	DLQ	G-10	1741	-0-	1741	3330	3330	1647	2	94	4	Y	-0-				-0-	
04	DLQ	G-10	1706	-0-	1706	5036	5036	1295	2	411	4	Y	-0-				-0-	
05	DLQ	G-10	1826	-0-	1826	6862	6862	1826	2			Y	-0-				-0-	
06	DLQ	G-10	1723	-0-	1723	8585	8585	1417	2	306	4	Y	-0-				-0-	
07	DLQ	G-10	1679	-0-	1679	10264	10264	1387	2	292	4	Y	-0-				-0-	
08		3100 N	1537	-0-	-1563	8701	8701	1537	2			Y	-0-				-0-	
09		3000 N	1578	-0-	-1422	7279	7279	1552	2	26	9	Y	24	22	1			2
10		3100 N	1479	-0-	-1621	5658	5658	1291	2	156	4	Y	29	29	1			2
								32	9									
11		3000 N	1881	-0-	-1119	4539	4539	1850	2	31	9	Y	28	28	1			2
12		3100 N	1717	-0-	-1383	3156	3156	1628	2	50	4	Y	35	34	1			3
								39	9									

TOTAL GAS PROD: 20,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.// 109336										
WADDELL, W. N.		WELL #: 1200		RRCID -> 205775		COMPL. DATE 08/30/2004			TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	523	2	20	9	Y	18	3
02	DLQ G-10	447	-0-	447	447	424	2	23	4	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	407	-0-	407	854	381	2	26	4	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	431	-0-	431	1285	316	2	115	4	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	442	-0-	442	1727	442	2			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	392	-0-	392	2119	321	2	71	4	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	379	-0-	379	2498	288	2	69	4	Y	20	3
						22	9					
08	2807 N	309	-0-	-2498	-0-	307	2	2	9	Y	2	-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	358	2	62	9	Y	56	9
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	344	2	44	4	Y	38	5
						42	9					
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	382	2	26	9	Y	24	3
12	434 N	416	-0-	-18	-0-	376	2	14	4	Y	24	4
						26	9					
TOTAL GAS PROD:		5,024		TOTAL CONDENSATE PROD:		182						

WADDELL, W. N.		WELL #: 99		RRCID -> 226204		COMPL. DATE 01/05/2007			TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2990 - 3097			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2		N	-0-		-0-
02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-		-0-
03	1271 N	1223	-0-	-48	-0-	1223	2		N	-0-		-0-
04	1230 N	1016	-0-	-214	-0-	1016	2		N	-0-		-0-
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2		N	-0-		-0-
06	1170 N	1075	-0-	-95	-0-	1075	2		N	-0-		-0-
07	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		N	-0-		-0-
08	1302 N	1231	-0-	-71	-0-	1231	2		N	-0-		-0-
09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1148	2	31	9	N	28	2
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1104	2	31	9	N	28	2
11	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1194	2	31	9	N	28	2
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1205	2	35	9	N	32	2
TOTAL GAS PROD:		14,141		TOTAL CONDENSATE PROD:		116						

WADDELL, W. N.		WELL #: 83		RRCID -> 226277		COMPL. DATE 01/06/2007			TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3052 - 3136			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-		-0-
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-		-0-
03	1240 N	1166	-0-	-74	-0-	1166	2		N	-0-		-0-
04	1170 N	1001	-0-	-169	-0-	1001	2		N	-0-		-0-
05	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-		-0-
06	1140 N	1023	-0-	-117	-0-	1023	2		N	-0-		-0-
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-		-0-
08	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	1184	2		N	-0-		-0-
09	0 W	1123	-0-	1123	1123	1098	2	25	9	N	23	4
10	0 W	1068	-0-	1068	2191	1045	2	23	9	N	21	3
11	0 W	1176	-0-	1176	3367	1150	2	26	9	N	24	3
12	0 W	1158	-0-	1158	4525	1133	2	25	9	N	23	4
TOTAL GAS PROD:		13,522		TOTAL CONDENSATE PROD:		91						

OIL AND GAS DIVISION

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.//		94482 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE					
CITATION OIL & GAS CORP.				154235										
EDWARDS, W. P.		WELL #:		12	RRCID ->	167030	COMPL. DATE	07/29/1997	TOTAL DEPTH	3582	PERF.	3123 - 3180		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	588	3	107	9	Y	97	95	1	49
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	551	3	116	9	Y	105	117	0	37
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	535	3	110	9	Y	100	104	1	33
04	600 N	518	-0-	-82	-0-	444	3	74	9	Y	67	75	1	25
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	545	3	75	9	Y	68	68	1	25
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	367	3	76	9	Y	69	68	1	26
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	511	3	74	9	Y	67	78	0	15
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	599	3	75	9	Y	68	58	1	25
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	586	3	68	9	Y	62	60	1	27
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	583	3	89	9	Y	81	87	1	21
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	548	3	90	9	Y	82	75	1	28
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	563	3	74	9	Y	67	77	1	18
TOTAL GAS PROD:		7,448				TOTAL CONDENSATE PROD:		933						

EDWARDS, W. P.		WELL #:		13	RRCID ->	174043	COMPL. DATE	07/29/1999	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3060 - 3153
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		WELL #:		158	RRCID ->	067267	COMPL. DATE	06/18/1976	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	N/A
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	432	3	32	9	Y	29	29	1	3
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	389	3	29	9	Y	26	26	1	3
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	407	3	32	9	Y	29	29	1	3
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	367	3	35	9	Y	32	33	1	2
05	403 N	255	-0-	-148	-0-	218	3	37	9	Y	34	33	1	3
06	390 N	287	-0-	-103	-0-	258	3	29	9	Y	26	25	1	4
07	403 N	378	-0-	-25	-0-	343	3	35	9	Y	32	29	1	7
08	DLQ G-10	355	-0-	355	-0-	322	3	33	9	Y	30	32	1	5
09	DLQ G-10	377	-0-	377	-0-	732	3	30	9	Y	27	27	1	5
10	1139 N	407	-0-	-732	-0-	374	3	33	9	Y	30	31	1	4
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	330	3	37	9	Y	34	29	1	9
12	403 N	341	-0-	-62	-0-	300	3	41	9	Y	37	38	1	8
TOTAL GAS PROD:		4,490				TOTAL CONDENSATE PROD:		366						

OIL AND GAS DIVISION

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.//		94482 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378														
HENNDERSON, M. F.		WELL #: 128		RRCID -> 146749	COMPL. DATE 09/03/1993	TOTAL DEPTH 3560	PERF. 3058	- 3179								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENNDERSON, M. F.		WELL #: 45		RRCID -> 147486	COMPL. DATE 11/01/1993	TOTAL DEPTH 3512	PERF. 3183	- 3024								
01	2314 N	909	-0-	-1405	-0-	869 3	40 9	Y	36	22 1						26
02	870 N	837	-0-	-33	-0-	822 3	15 9	Y	14	20 1						20
03	930 N	908	-0-	-22	-0-	880 3	28 9	Y	25	31 1						14
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	863 3	26 9	Y	24	20 1						18
05	899 N	886	-0-	-13	-0-	862 3	24 9	Y	22	21 1						19
06	870 N	647	-0-	-223	-0-	630 3	17 9	Y	15	18 1						16
07	930 N	891	-0-	-39	-0-	858 3	33 9	Y	30	36 1						10
08	DLQ G-10	908	-0-	908	908	876 3	32 9	Y	29	12 1						27
09	DLQ G-10	913	-0-	913	1821	887 3	26 9	Y	24	35 1						16
10	2747 N	926	-0-	-1821	-0-	896 3	30 9	Y	27	23 1						20
11	870 N	856	-0-	-14	-0-	832 3	24 9	Y	22	22 1						20
12	899 N	840	-0-	-59	-0-	807 3	33 9	Y	30	21 1						29

TOTAL GAS PROD: 10,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

WAGON WHEEL (PENN)		94640 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: WARD									
SUNDOWN ENERGY LP		829482														
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 1112		RRCID -> 154680	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7986	- 8914							
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WAHA (ATOKA)		94648 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.		945936											
MOORE, WAYNE		WELL #: 12		RRCID -> 165424		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 17250 PERF.11523 - 11661					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	251	-0-	251	251	251	3		N	-0-			-0-
05	T. A.	563	-0-	563	814	563	3		N	-0-			-0-
06	T. A.	241	-0-	241	1055	241	3		N	-0-			-0-
07	1089 X	34	-0-	-1055	-0-	34	3		N	-0-			-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WAHA (DELAWARE)		94648 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
EO RESOURCES, LLC		253363											
FROST, J.		WELL #: 4		RRCID -> 143428		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4714 - 4724					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP		253364		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
FOSTER, J. C.		253364											
		WELL #: 1		RRCID -> 134103		COMPL. DATE 03/28/1990		TOTAL DEPTH 4858 PERF. 4704 - 4762					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

WAHA (DELAWARE)		//CONT.//		94648 166	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES				
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP		//CONT.//		253364									
HODGE, J.H.		WELL #:		4A	RRCID ->	140999	COMPL. DATE	02/01/1992	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4754 - 4764	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G P II ENERGY, INC.				292232										
STRAIN, C. H.		WELL #:		2	RRCID ->	134402	COMPL. DATE	07/15/1961	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4810 - 4880		
01	DLQ G-10	543	-0-	543	1483	514	2	29	9	Y	26	29	1	4
02	DLQ G-10	184	-0-	184	1667	159	2	25	9	Y	23	23	1	4
03	1400 N	230	-0-	-1170	497	202	2	28	9	Y	25	22	1	7
04	764 N	267	-0-	-497	-0-	237	2	30	9	Y	27	28	1	6
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	271	2	30	9	Y	27	29	1	4
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	239	2	26	9	Y	24	23	1	5
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	432	2	29	9	Y	26	26	1	5
08	310 N	290	-0-	-20	-0-	258	2	32	9	Y	29	28	1	6
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	303	2	28	9	Y	25	25	1	6
10	465 N	418	-0-	-47	-0-	386	2	32	9	Y	29	31	1	4
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	388	2	30	9	Y	27	25	1	6
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	411	2	29	9	Y	26	28	1	4

TOTAL GAS PROD: 4,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

ICE BROTHERS, INC.				421790									
HODGE, H. T.		WELL #:		1	RRCID ->	021003	COMPL. DATE	08/22/1960	TOTAL DEPTH	5080	PERF.	N/A	
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	504	3	2	9	N	2		147
02	406 N	354	-0-	-52	-0-	350	3	4	9	N	4		151
03	496 N	357	-0-	-139	-0-	355	3	2	9	N	2		153
04	480 N	331	-0-	-149	-0-	329	3	2	9	N	2		155
05	372 N	331	-0-	-41	-0-	327	3	4	9	N	4		159
06	360 N	171	-0-	-189	-0-	170	3	1	9	N	1		160
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-		160
08	341 N	222	-0-	-119	-0-	220	3	2	9	N	2		162
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-		162
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	358	3	3	9	N	3		165
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	325	3	1	9	N	1		166
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	252	3	1	9	N	1		167

TOTAL GAS PROD: 3,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

WAHA (DELAWARE)		//CONT.//		94648 166	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES			
ICE BROTHERS, INC.		//CONT.//		421790								
HODGE, J. H.		WELL #:		1 C	RRCID ->	021004	COMPL. DATE	03/10/1960	TOTAL DEPTH	5258	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4681 X	4474	-0-	-207	-0-	4433 3	41 9	Y	37		59
02		4350 X	4157	-0-	-193	-0-	4121 3	36 9	Y	33		92
03		4650 X	4544	-0-	-106	-0-	4504 3	40 9	Y	36		128
04		4500 X	4221	-0-	-279	-0-	4189 3	32 9	Y	29	143 1	14
05	INC	G-10	4340	-0-	4340	4340	4306 3	34 9	Y	31		45
06	INC	G-10	3553	-0-	3553	7893	3523 3	30 9	Y	27		72
07		12662 X	4769	-0-	-7893	-0-	4727 3	42 9	Y	38		110
08		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4056 3	37 9	Y	34	132 1	12
09		4230 X	3719	-0-	-511	-0-	3685 3	34 9	Y	31		43
10		4774 X	4148	-0-	-626	-0-	4114 3	34 9	Y	31		74
11		4620 X	3750	-0-	-870	-0-	3719 3	31 9	Y	28		102
12		4774 X	3788	-0-	-986	-0-	3755 3	33 9	Y	30		132
TOTAL GAS PROD:		49,556		TOTAL CONDENSATE PROD:		385						

HODGE, J. H.		WELL #:		2	RRCID ->	021005	COMPL. DATE	07/04/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01		154 N	154	-0-	-0-	-0-	153 3	1 9	Y	1		23
02		116 N	73	-0-	-43	-0-	72 3	1 9	Y	1		24
03		186 N	158	-0-	-28	-0-	157 3	1 9	Y	1		25
04		150 N	120	-0-	-30	-0-	119 3	1 9	Y	1	4 1	22
05		93 N	80	-0-	-13	-0-	79 3	1 9	Y	1		23
06		150 N	76	-0-	-74	-0-	75 3	1 9	Y	1		24
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	127 3	1 9	Y	1		25
08		93 N	83	-0-	-10	-0-	82 3	1 9	Y	1	3 1	23
09		90 N	66	-0-	-24	-0-	66 3		Y	-0-		23
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-	144 3	1 9	Y	1		24
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	124 3	1 9	Y	1		25
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	79 3	1 9	Y	1		26
TOTAL GAS PROD:		1,288		TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

HODGE, J. H.		WELL #:		3B	RRCID ->	021006	COMPL. DATE	05/15/1985	TOTAL DEPTH	5099	PERF.	4820 - 4932
01		682 N	637	-0-	-45	-0-	631 3	6 9	Y	5		13
02		680 N	680	-0-	-0-	-0-	674 3	6 9	Y	5		18
03		701 N	701	-0-	-0-	-0-	694 3	7 9	Y	6		24
04		643 N	643	-0-	-0-	-0-	639 3	4 9	Y	4	22 1	6
05		713 N	660	-0-	-53	-0-	654 3	6 9	Y	5		11
06		690 N	440	-0-	-250	-0-	437 3	3 9	Y	3		14
07		651 N	571	-0-	-80	-0-	565 3	6 9	Y	5		19
08		651 N	434	-0-	-217	-0-	431 3	3 9	Y	3	14 1	8
09		817 N	817	-0-	-0-	-0-	809 3	8 9	Y	7		15
10		815 N	815	-0-	-0-	-0-	808 3	7 9	Y	6		21
11		786 N	786	-0-	-0-	-0-	779 3	7 9	Y	6		27
12		809 N	809	-0-	-0-	-0-	802 3	7 9	Y	6		33
TOTAL GAS PROD:		7,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		61						

OIL AND GAS DIVISION

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ICE BROTHERS, INC. //CONT.// 421790
HODGE, J. H. "A" WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
01		1953 N	1531	-0-	-422	-0-	1514 3	17 9	Y	15			77
02		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1774 3	19 9	Y	17			94
03		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1632 3	14 9	Y	13			107
04		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1566 3	15 9	Y	14			121
05		1922 N	1569	-0-	-353	-0-	1554 3	15 9	Y	14			135
06		1590 N	830	-0-	-760	-0-	826 3	4 9	Y	4			139
07		1643 N	1429	-0-	-214	-0-	1419 3	10 9	Y	9	135 1		13
08		1581 N	1360	-0-	-221	-0-	1352 3	8 9	Y	7			20
09		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1183 3	14 9	Y	13			33
10		1426 N	1321	-0-	-105	-0-	1308 3	13 9	Y	12			45
11		1320 N	1261	-0-	-59	-0-	1248 3	13 9	Y	12			57
12		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1279 3	13 9	Y	12			69
TOTAL GAS PROD:			16,810				TOTAL CONDENSATE PROD:			142			

HODGE, J. H. "A" WELL #: 4B RRCID -> 136983 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735

01		496 N	364	-0-	-132	-0-	360 3	4 9	Y	4			23
02		464 N	321	-0-	-143	-0-	318 3	3 9	Y	3			26
03		434 N	428	-0-	-6	-0-	424 3	4 9	Y	4			30
04		447 N	447	-0-	-0-	-0-	443 3	4 9	Y	4			34
05		431 N	431	-0-	-0-	-0-	427 3	4 9	Y	4			38
06		420 N	246	-0-	-174	-0-	245 3	1 9	Y	1			39
07		465 N	50	-0-	-415	-0-	49 3	1 9	Y	1	5 1		35
08		434 N	361	-0-	-73	-0-	359 3	2 9	Y	2			37
09		384 N	384	-0-	-0-	-0-	380 3	4 9	Y	4			41
10		474 N	474	-0-	-0-	-0-	468 3	6 9	Y	5			46
11		411 N	411	-0-	-0-	-0-	407 3	4 9	Y	4			50
12		428 N	428	-0-	-0-	-0-	424 3	4 9	Y	4			54
TOTAL GAS PROD:			4,345				TOTAL CONDENSATE PROD:			40			

INCLINE ENERGY 423656
TREES, J. C., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 021010 COMPL. DATE 09/17/1960 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

01		1209 N	1153	-0-	-56	-0-	1153 2		Y	-0-			-0-
02		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		Y	-0-			-0-
03		1209 N	1151	-0-	-58	-0-	1151 2		Y	-0-			-0-
04		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2		Y	-0-			-0-
05		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		Y	-0-			-0-
06		1110 N	482	-0-	-628	-0-	482 2		Y	-0-			-0-
07		1209 N	1000	-0-	-209	-0-	1000 2		Y	-0-			-0-
08		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2		Y	-0-			-0-
09		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		Y	-0-			-0-
10		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2		Y	-0-			-0-
11		1080 N	755	-0-	-325	-0-	755 2		Y	-0-			-0-
12		1023 N	389	-0-	-634	-0-	389 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,611				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WAHA (DELAWARE) INCLINE ENERGY TREES, J. C., ESTATE -A-		//CONT.// //CONT.//	94648 166 423656	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1	RRCID ->	021012	COMPL. DATE	05/01/1961	TOTAL DEPTH	5032	PERF.	N/A			
01		1488 N	1411	-0-	-77	-0-	1410 2	1	9	Y	1					41
02		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1382 2	1	9	Y	1					42
03		1488 N	1407	-0-	-81	-0-	1406 2	1	9	Y	1					43
04		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1434 2	1	9	Y	1					44
05		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1247 2	1	9	Y	1					45
06		1350 N	589	-0-	-761	-0-	589 2			Y	-0-					45
07		1488 N	1223	-0-	-265	-0-	1222 2	1	9	Y	1					46
08		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2			Y	-0-					46
09		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2			Y	-0-					46
10		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1527 2	1	9	Y	1					47
11		1320 N	924	-0-	-396	-0-	923 2	1	9	Y	1					48
12		1240 N	477	-0-	-763	-0-	476 2	1	9	Y	1					49
TOTAL GAS PROD:		14,201				TOTAL CONDENSATE PROD:				9						

LEGACY RESERVES OPERATING LP FIDELITY TRUST CO., ET AL		495445		WELL #:	1 U	RRCID ->	021016	COMPL. DATE	10/24/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHELL WESTERN E&P STATE-TREES "18"		774719		WELL #:	1	RRCID ->	176346	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	5339	PERF.	5006 -	5084		
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	-0-	1089 2	121	9	Y	110	124	1			130
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	877 2	103	9	Y	94	69	1	20	8	135
03	1023 N	854	-0-	-169	-0-	-0-	778 2	76	9	Y	69	69	1	14	8	121
04	990 N	976	-0-	-14	-0-	-0-	898 2	78	9	Y	71	110	1	11	8	71
05	930 N	819	-0-	-111	-0-	-0-	763 2	56	9	Y	51	33	1	6	8	83
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	887 2	102	9	Y	93	68	1	10	8	98
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	947 2	68	9	Y	62	37	1			123
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	911 2	122	9	Y	111	119	1	9	8	106
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	846 2	128	9	Y	116	87	1			135
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	887 2	84	9	Y	76	84	1			127
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	383 2	138	9	Y	125	183	1			69
12	930 N	150	-0-	-780	-0-	-0-	9 2	141	9	Y	128	49	1	5	8	143
TOTAL GAS PROD:		10,492				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,106								

OIL AND GAS DIVISION

WAHA (DELAWARE)		//CONT.//		94648 166	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES					
TRIUMPH EXPLORATION, INC.				871156										
HODGE, J. H.				WELL #:	2	RRCID ->	069204	COMPL. DATE	11/26/1976	TOTAL DEPTH	5150	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	802	2	13	9	N	12	7	8	154
02	725 N	715	-0-	-10	-0-	683	2	32	9	N	29	29	8	154
03	837 N	810	-0-	-27	-0-	787	2	23	9	N	21	18	8	157
04	780 N	711	-0-	-69	-0-	700	2	11	9	N	10	5	8	162
05	775 N	719	-0-	-56	-0-	710	2	9	9	N	8	2	8	168
06	780 N	474	-0-	-306	-0-	464	2	10	9	N	9	6	8	171
07	806 N	779	-0-	-27	-0-	770	2	9	9	N	8	3	8	176
08	713 N	607	-0-	-106	-0-	592	2	15	9	N	14	8	8	182
09	480 N	454	-0-	-26	-0-	450	2	4	9	N	4	4	8	182
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	790	2	40	9	N	36	31	8	187
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	650	2	3	9	N	3	3	8	187
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	523	2	1	9	N	1	1	8	187
TOTAL GAS PROD:		8,091				TOTAL CONDENSATE PROD:				155				

XTO ENERGY INC.				945936	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES					
MOORE, WAYNE				WELL #:	3	RRCID ->	021021	COMPL. DATE	11/26/1962	TOTAL DEPTH	5100	PERF. N/A		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MOORE, WAYNE				945936	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES					
MOORE, WAYNE				WELL #:	2	RRCID ->	030687	COMPL. DATE	02/22/1962	TOTAL DEPTH	5091	PERF. N/A		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MOORE, WAYNE WELL #: 9 RRCID -> 033091 COMPL. DATE 05/03/1964 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, WAYNE WELL #: 8 RRCID -> 033618 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH 5197 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, WAYNE WELL #: 18 RRCID -> 133265 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4823 - 4937

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MOORE, WAYNE WELL #: 19 RRCID -> 133450 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4858 - 4912

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, WAYNE WELL #: 20 RRCID -> 133615 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 4890 - 4989

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, WAYNE WELL #: 21 RRCID -> 139431 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4766 - 4810

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WAHA (DELAWARE)		//CONT.//		94648 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
MOORE, WAYNE		WELL #:		6	RRCID ->	168021	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	18001	PERF. 4802 - 4958
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAHA (DEVONIAN)		94648 332		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
SHELL WESTERN E&P		774719									
HODGE, J. H.		WELL #:		5	RRCID ->	043863	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	15545	PERF.11601 - 11776
O											
01	13237 X	12573	-0-	-664	-0-	12573	2	Y	-0-		-0-
02	12325 X	12038	-0-	-287	-0-	12038	2	Y	-0-		-0-
03	13175 X	12650	-0-	-525	-0-	12650	2	Y	-0-		-0-
04	12690 X	12319	-0-	-371	-0-	12319	2	Y	-0-		-0-
05	13113 X	11455	-0-	-1658	-0-	11455	2	Y	-0-		-0-
06	12450 X	10098	-0-	-2352	-0-	10098	2	Y	-0-		-0-
07	12865 X	11903	-0-	-962	-0-	11903	2	Y	-0-		-0-
08	12741 X	11901	-0-	-840	-0-	11901	2	Y	-0-		-0-
09	12330 X	11760	-0-	-570	-0-	11760	2	Y	-0-		-0-
10	12098 X	12098	-0-	-0-	-0-	12098	2	Y	-0-		-0-
11	11520 X	11493	-0-	-27	-0-	11493	2	Y	-0-		-0-
12	12224 X	12224	-0-	-0-	-0-	12224	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 142,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC.		945936			CAPACITY		CNTY: REEVES				
HODGE, J. HOWARD		WELL #:		1 U	RRCID ->	041937	COMPL. DATE	03/09/1967	TOTAL DEPTH	15093	PERF. N/A
O											
01	39525 X	20341	-0-	-19184	-0-	20337	3	4 9 Y	4	3 1	6
02	35467 X	-0-	-0-	-35467	-0-			Y	7		13
03	41111 X	41111	-0-	-0-	-0-	41108	3	3 9 Y	3		16
04	39514 X	39514	-0-	-0-	-0-	39514	3	Y	-0-	11 1	5
05	30836 X	30836	-0-	-0-	-0-	30834	3	2 9 Y	2		7
06	36690 X	35957	-0-	-733	-0-	35957	3	Y	-0-		7
07	38400 X	38400	-0-	-0-	-0-	38399	3	1 9 Y	1		8
08	38533 X	34692	-0-	-3841	-0-	34679	3	13 9 Y	12		20
09	37290 X	36797	-0-	-493	-0-	36790	3	7 9 Y	6		26
10	38409 X	37610	-0-	-799	-0-	37602	3	8 9 Y	7		33
11	38858 X	38858	-0-	-0-	-0-	38852	3	6 9 Y	5		38
12	38409 X	18360	-0-	-20049	-0-	18360	3	Y	-0-		38

TOTAL GAS PROD: 372,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

WAHA (DEVONIAN)		//CONT.// 94648 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HODGE -B-		WELL #: 1 U		RRCID -> 045654		COMPL. DATE 01/08/1969		TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3	N	-0-		-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-			N	-0-		-0-
03	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	3	N	-0-		-0-
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3	N	-0-		-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-		-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-		-0-
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-		-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-		-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-		-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-		-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGE, J. HOWARD B		WELL #: 5HU		RRCID -> 203638		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAHA (ELLENBURGER)		94648 498		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		027200									
TREES ESTATE -20-		WELL #: 1 L		RRCID -> 049990		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A			
01	4774 N	4918	-0-	144 B	-3367	4918	3	Y	-0-		-0-
02	4234 N	5136	-0-	902 B	-2465	5136	3	Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2390	CANCELLED UNDERAGE ->		-75					
03	4557 N	6283	-0-	1726 B	-664	6277	3	6 9 Y	5		5
04	5243 N	5907	-0-	664 B	-0-	5889	3	18 9 Y	16		21
05	618 N	6217	-0-	5599 B	5599	6207	3	10 9 Y	9		30
06	10167 N	4568	-0-	-5599 B	-0-	4556	3	12 9 Y	11		41
07	7050 N	7050	-0-	-0- B	-0-	7024	3	26 9 Y	24	36 1	29
08	5600 R	5600	-0-	-0- B	-0-	5591	3	9 9 Y	8		37
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	5368 R	5368	-0-	-0- B	-0-	5349	3	19 9 Y	17	1 8	30
10	6851 #	5945	-0-	-906 B	-906	5917	3	28 9 Y	25	2 8	53
11	6630 #	6163	-0-	-467 B	-1373	6153	3	10 9 Y	9	4 8	58
12	6851 #	6916	-0-	65 B	-1308	6905	3	11 9 Y	10		68

TOTAL GAS PROD: 70,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

WAHA (ELLENBURGER) CHISOS OPERATING, INC. ESTATE OF JACK FROST		//CONT.//	94648 498	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: REEVES						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	27559 N	27399	-0-	-160 B	-0-	27389 2	10 9	N	9	9 8	-0-	
02	24621 N	23558	-0-	-1063 B	-0-	23558 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	27566 N	27566	-0-	-0- B	-0-	27566 2		N	-0-		-0-	
04	26520 N	25912	-0-	-608 B	-0-	25902 2	10 9	N	9	9 8	-0-	
05	618 N	26640	-0-	26022 B	26022	26640 2		N	-0-		-0-	
06	31650 N	20600	-0-	-11050 B	14972	20600 2		N	-0-		-0-	
07	31947 N	29012	-0-	-2935 B	12037	29012 2		N	-0-		-0-	
08	32984	24398	-0-	-8586 B	3451	24394 2	4 9	N	4	4 8	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3451												
09	29952 R	26501	-0-	-3451 B	-0-	26498 2	3 9	N	3	3 8	-0-	
10	27610 R	27610	-0-	-0- B	-0-	27610 2		N	-0-		-0-	
11	25470 #	23621	-0-	-1849 B	-1849	23621 2		N	-0-		-0-	
12	26319 #	26857	-0-	538 B	-1311	26855 2	2 9	N	2	2 8	-0-	
TOTAL GAS PROD:		309,674		TOTAL CONDENSATE PROD:				27				

SHELL WESTERN E&P HODGE, J. H.			774719			CNTY: REEVES						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

XTO ENERGY INC. HODGE, J. HOWARD			945936			CNTY: REEVES						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2511 N	1908	-0-	-603 B	-0-	1908 3		Y	-0-		-0-	
02	2465 N	-0-	-0-	-2465 B	-0-			Y	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2666 N	2542	-0-	-124 B	-0-	2539 3	3 9	Y	3		3	
04	2437 N	2437	-0-	-0- B	-0-	2436 3	1 9	Y	1	2 1	2	
05	2681 N	2681	-0-	-0- B	-0-	2679 3	2 9	Y	2		4	
06	2547 N	2547	-0-	-0- B	-0-	2541 3	6 9	Y	5		9	
07	2598 N	2598	-0-	-0- B	-0-	2594 3	4 9	Y	4		13	
08	2666 N	2538	-0-	-128 B	-0-	2536 3	2 9	Y	2		15	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2550 N	2457	-0-	-93 B	-0-	2456 3	1 9	Y	1		16	
10	2604 N	2571	-0-	-33 B	-0-	2570 3	1 9	Y	1		17	
11	2535 N	2535	-0-	-0- B	-0-	2533 3	2 9	Y	2		19	
12	2542 N	2440	-0-	-102 B	-0-	2440 3		Y	-0-		19	
TOTAL GAS PROD:		27,254		TOTAL CONDENSATE PROD:				21				

OIL AND GAS DIVISION

WAHA (ELLENBURGER)		//CONT.// 94648 498		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HODGE -B-		WELL #: 1 L		RRCID -> 045680		COMPL. DATE 12/30/1968		TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		32244	32154	-0-	-90 B	-7835	32154 3	N	-0-			-0-
02		31233	-0-	-0-	-31233 B	-39068		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-35177		CANCELLED UNDERAGE -> -3891						
03		33387	32700	-0-	-687 B	-35864	32700 3	N	-0-			-0-
04		30250	30258	-0-	8 B	-35856	30258 3	N	-0-			-0-
05		0 N	32976	-0-	32976 B	-2880	32976 3	N	-0-			-0-
06		31650 N	31607	-0-	-43 B	-2880	31607 3	N	-0-			-0-
07		31947	32904	-0-	957 B	-1923	32904 3	N	-0-			-0-
08		32984	32802	-0-	-182 B	-2105	32802 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-869		CANCELLED UNDERAGE -> -1236						
09		31920	31766	-0-	-154 B	-1023	31766 3	N	-0-			-0-
10		31104	32690	-0-	1586 B	563	32690 3	N	-0-			-0-
11		31830	31439	-0-	-391 B	172	31439 3	N	-0-			-0-
12		31388	32044	-0-	656 B	828	32044 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 353,340

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAHA (GAS STORAGE)		94648 510		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: REEVES				
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP		253364										
WAHA/FROST		WELL #: 1C		RRCID -> 220327		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A				
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAHA/FROST		WELL #: 2C		RRCID -> 220333		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A				
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WAHA (GAS STORAGE)		//CONT.//		94648 510	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: REEVES			
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP		//CONT.//		253364							
WAHA/FROST		WELL #:		4C	RRCID ->	220334	COMPL. DATE	12/06/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WAHA/FROST		WELL #:		5C	RRCID ->	220430	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	2500	PERF. N/A
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WAHA/FROST		WELL #:		9C	RRCID ->	220431	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF. N/A
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WAHA (GAS STORAGE)		//CONT.//		94648 510	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: REEVES				
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP		//CONT.//		253364								
WAHA/FROST		WELL #:		10C	RRCID ->	220432	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	2500	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAHA (KINDERHOOK)				94648 581	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125							
FIDELITY TRUST "21"		WELL #:		1	RRCID ->	188767	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	15284	PERF.10264 - 15258
01	19566	19566	-0-	-0-	-0-	19566	2		N	-0-	72
02	17267	17267	-0-	-0-	-0-	17267	2		N	-0-	72
03	17819	17819	-0-	-0-	-0-	17819	2		N	-0-	72
04	17786	17786	-0-	-0-	-0-	17670	2	116 9	N	105	177
05	17453	17453	-0-	-0-	-0-	17453	2		N	-0-	177
06	16689	16689	-0-	-0-	-0-	16689	2		N	-0-	177
07	16810	16810	-0-	-0-	-0-	16810	2		N	-0-	177
08	18383 #	11901	-0-	-6482	-0-	11901	2		N	-0-	173
09	17790 #	13221	-0-	-4569	-0-	13210	2	11 9	N	10	183
10	17453 #	12966	-0-	-4487	-0-	12964	2	2 9	N	2	185
11	16779 R	16779	-0-	-0-	-0-	16773	2	6 9	N	5	190
12	17921 R	17921	-0-	-0-	-0-	17921	2		N	-0-	190

TOTAL GAS PROD: 196,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

WAHA (MISSISSIPPIAN)				94648 664	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION				027200								
TREES ESTATE -20-		WELL #:		1 U	RRCID ->	049609	COMPL. DATE	12/01/1970	TOTAL DEPTH	16500	PERF. 9929 - 10050	
01	5208 N	5167	-0-	-41 B	-0-	5167	3		Y	-0-	2 1	6
02	4640 N	4279	-0-	-361 B	-0-	4279	3		Y	-0-	4 1	2
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	5208 N	5045	-0-	-163 B	-0-	5045	3		Y	-0-	2 1	-0-
04	5010 N	4342	-0-	-668 B	-0-	4336	3	6 9	Y	5		5
05	4588 N	3094	-0-	-1494 B	-0-	3082	3	12 9	Y	11		16
06	4890 N	2462	-0-	-2428 B	-0-	2456	3	6 9	Y	5		21
07	4495 N	3647	-0-	-848 B	-0-	3646	3	1 9	Y	1	19 1	3
08	2780 N	2780	-0-	-0- B	-0-	2780	3		Y	-0-		3
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3676 N	3676	-0-	-0- B	-0-	3674	3	2 9	Y	2	2 1	1
10	3957 N	3957	-0-	-0- B	-0-	3955	3	2 9	Y	2	2 8	1
11	3205 N	3205	-0-	-0- B	-0-	3195	3	10 9	Y	9		10
12	4895 N	4895	-0-	-0- B	-0-	4882	3	13 9	Y	12		22

TOTAL GAS PROD: 46,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

OIL AND GAS DIVISION

WAHA (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		94648 664	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: REEVES						
CHISOS OPERATING, INC.				149441									
ESTATE OF JACK FROST		WELL #:		2	RRCID ->	224171	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10116 - 10314	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	10147 N	10147	-0-	-0- B	-0-	10122 2	25 9	N	23			106	
02	9103 N	9103	-0-	-0- B	-0-	9074 2	29 9	N	26			132	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	9958 N	9958	-0-	-0- B	-0-	9936 2	22 9	N	20			152	
04	9068 N	9068	-0-	-0- B	-0-	9046 2	22 9	N	20			172	
05	8775 N	8775	-0-	-0- B	-0-	8766 2	9 9	N	8			180	
06	3620 N	3620	-0-	-0- B	-0-	3614 2	6 9	N	5			185	
07	10150 N	10150	-0-	-0- B	-0-	10137 2	13 9	N	12			197	
08	9581 N	9581	-0-	-0- B	-0-	9581 2		N	-0-			197	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	10493 N	10493	-0-	-0- B	-0-	10493 2		N	-0-			197	
10	8629 N	8629	-0-	-0- B	-0-	8629 2		N	-0-			197	
11	7694 N	7694	-0-	-0- B	-0-	7694 2		N	-0-			197	
12	9889 N	9889	-0-	-0- B	-0-	9860 2	29 9	N	26			223	
TOTAL GAS PROD:				107,107	TOTAL CONDENSATE PROD:				140				

XTO ENERGY INC.				945936			CNTY: REEVES						
HODGE, HOWARD J.		WELL #:		2	RRCID ->	044232	COMPL. DATE	06/04/1968	TOTAL DEPTH	10388	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14538 N	14538	-0-	-0- B	-0-	14524 3	14 9	Y	13	67 1	13 8	59	
02	13029 N	13029	-0-	-0- B	-0-	13029 3		Y	-0-			59	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	13359 N	13359	-0-	-0- B	-0-	13350 3	9 9	Y	8			67	
04	13615 N	13615	-0-	-0- B	-0-	13613 3	2 9	Y	2	47 1		22	
05	12811 N	12811	-0-	-0- B	-0-	12805 3	6 9	Y	5			27	
06	12750 N	12750	-0-	-0- B	-0-	12738 3	12 9	Y	11			38	
07	12710 N	11712	-0-	-998 B	-0-	11706 3	6 9	Y	5			43	
08	12803 N	11651	-0-	-1152 B	-0-	11645 3	6 9	Y	5			48	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	12750 N	11026	-0-	-1724 B	-0-	11024 3	2 9	Y	2			50	
10	11718 N	10600	-0-	-1118 B	-0-	10598 3	2 9	Y	2			52	
11	11280 N	10530	-0-	-750 B	-0-	10518 3	12 9	Y	11			63	
12	11561 N	11561	-0-	-0- B	-0-	11549 3	12 9	Y	11			74	
TOTAL GAS PROD:				147,182	TOTAL CONDENSATE PROD:				75				

HODGE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	045867	COMPL. DATE	04/20/1999	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9844 - 10110	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	63767	49621	-0-	-14146 B	-43695	49547 3	74 9	Y	67			293	
02	47595	45292	-0-	-2303 B	-45998	45244 3	48 9	Y	44	160 1		177	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -35666 CANCELLED UNDERAGE -> -10332													
03	50613	48527	-0-	-2086 B	-37752	48454 3	73 9	Y	66			243	
04	37944 N	51314	-0-	13370 B	-24382	51244 3	70 9	Y	64	173 1		134	
05	46423 N	52158	-0-	5735 B	-18647	52118 3	40 9	Y	36			170	
06	36913 N	57555	-0-	20642 B	1995	57537 3	18 9	Y	16			186	
07	53010	59464	-0-	6454 B	8449	59456 3	8 9	Y	7			193	
08	12803	53073	-0-	40270 B	48719	53056 3	17 9	Y	15			208	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 48719													
09	12750	57504	-0-	44754 B	93473	57437 3	67 9	Y	61			269	
10	11718	58683	-0-	46965 B	140438	58669 3	14 9	Y	13			282	
11	11280	56527	-0-	45247 B	185685	56514 3	13 9	Y	12	129 1		165	
12	57195	49468	-0-	-7727 B	177958	49440 3	28 9	Y	25			190	
TOTAL GAS PROD:				639,186	TOTAL CONDENSATE PROD:				426				

OIL AND GAS DIVISION

WAHA (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		94648 664	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: REEVES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
MOORE, WAYNE		WELL #:		16 U	RRCID ->	046115	COMPL. DATE	03/07/1969	TOTAL DEPTH	17881	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	3	3 8	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WAHA (MONTROYA)		94648 830		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125									
FIDELITY TRUST "21"		WELL #:		1H	RRCID ->	192397	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	15284	PERF.10264 - 15258
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		RRCID ->			188761	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13898 - 17621
RAPE 14		WELL #:		1HL								
01	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2	N	-0-		-0-	
02	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2	N	-0-		-0-	
03	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2	N	-0-		-0-	
04	3150 X	1012	-0-	-2138	-0-	1012	2	N	-0-		-0-	
05	3255 X	2003	-0-	-1252	-0-	2003	2	N	-0-		-0-	
06	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2	N	-0-		-0-	
07	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2	N	-0-		-0-	
08	884 X	884	-0-	-0-	-0-	884	2	N	-0-		-0-	
09	3330 X	4	-0-	-3326	-0-	4	2	N	-0-		-0-	
10	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			N	-0-		-0-	
11	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-			N	-0-		-0-	
12	3937 X	156	-0-	-3781	-0-	156	2	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 19,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAHA (MONTROYA)		//CONT.//		94648 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.				945936									
MOORE, WAYNE				WELL #:	16 L	RRCID ->	046078	COMPL. DATE	03/03/1969	TOTAL DEPTH	17881	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11687 X	7829	-0-	-3858	-0-	7829 3		Y	-0-			41
02		11297 X	11297	-0-	-0-	-0-	11297 3		Y	-0-	22 1		19
03		11036 X	10976	-0-	-60	-0-	10974 3	2 9	Y	2			21
04		10680 X	10396	-0-	-284	-0-	10392 3	4 9	Y	4	14 1		11
05		12090 X	10493	-0-	-1597	-0-	10479 3	14 9	Y	13			24
06		11700 X	10174	-0-	-1526	-0-	10165 3	9 9	Y	8			32
07		12090 X	10914	-0-	-1176	-0-	10910 3	4 9	Y	4			36
08		10757 X	10593	-0-	-164	-0-	10589 3	4 9	Y	4			40
09		10410 X	9942	-0-	-468	-0-	9913 3	29 9	Y	26			66
10		10757 X	10198	-0-	-559	-0-	10140 3	58 9	Y	53			119
11		10410 X	9531	-0-	-879	-0-	9502 3	29 9	Y	26	64 1		81
12		10757 X	9673	-0-	-1084	-0-	9600 3	73 9	Y	66			147
TOTAL GAS PROD:		122,016				TOTAL CONDENSATE PROD:				206			

HODGE, J. HOWARD				WELL #:	7H	RRCID ->	190090	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL DEPTH	14988	PERF.11123 - 14988	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		53568 X	36938	-0-	-16630	-0-	36846 3	92 9	N	84			221
02		53161 X	53161	-0-	-0-	-0-	53055 3	106 9	N	96	186 1		131
03		52390 X	51929	-0-	-461	-0-	51843 3	86 9	N	78			209
04		50700 X	49409	-0-	-1291	-0-	49343 3	66 9	N	60	188 1		81
05		55056 X	48580	-0-	-6476	-0-	48478 3	102 9	N	93			174
06		53280 X	48207	-0-	-5073	-0-	48132 3	75 9	N	68	177 1		65
07		55056 X	48796	-0-	-6260	-0-	48723 3	73 9	N	66			131
08		50654 X	47972	-0-	-2682	-0-	47914 3	58 9	N	53			184
09		49020 X	46315	-0-	-2705	-0-	46239 3	76 9	N	69	186 1		67
10		49817 X	47520	-0-	-2297	-0-	47419 3	101 9	N	92			159
11		48210 X	46542	-0-	-1668	-0-	46542 3		N	-0-			159
12		48794 X	44601	-0-	-4193	-0-	44448 3	153 9	N	139	189 1		109
TOTAL GAS PROD:		569,970				TOTAL CONDENSATE PROD:				898			

LIGON, S E 20				WELL #:	1HL	RRCID ->	192408	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	13880	PERF.13765 - 16740	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2263 N	2169	-0-	-94	-0-	2165 3	4 9	Y	4			75
02		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2144 3	3 9	Y	3			78
03		2418 N	2172	-0-	-246	-0-	2170 3	2 9	Y	2			80
04		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2228 3	4 9	Y	4			84
05		2294 N	2162	-0-	-132	-0-	2161 3	1 9	Y	1			85
06		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2142 3	1 9	Y	1	71 1		15
07		2294 N	2161	-0-	-133	-0-	2161 3		Y	-0-			15
08		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 3		Y	-0-			15
09		2130 N	2073	-0-	-57	-0-	2072 3	1 9	Y	1			16
10		2170 N	1993	-0-	-177	-0-	1991 3	2 9	Y	2			18
11		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2240 3	2 9	Y	2			20
12		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2180 3	2 9	Y	2			22
TOTAL GAS PROD:		25,801				TOTAL CONDENSATE PROD:				22			

OIL AND GAS DIVISION

WAHA (MONTROYA FB-2)		94648 835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION		027200										
TREES "20"		WELL #: 2		RRCID -> 161593		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12476				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	9526 3	1 9	Y	1	2 1		6
02	7830 X	7798	-0-	-32	-0-	7798 3		Y	-0-	4 1		2
03	9207 X	9207	-0-	-0-	-0-	9207 3		Y	-0-	2 1		-0-
04	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	8213 3		Y	-0-			-0-
05	8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	8734 3	7 9	Y	6			6
06	8100 X	6782	-0-	-1318	-0-	6771 3	11 9	Y	10			16
07	10010 X	10010	-0-	-0-	-0-	9991 3	19 9	Y	17	14 1		19
08	8614 X	8614	-0-	-0-	-0-	8597 3	17 9	Y	15			34
09	9599 X	9599	-0-	-0-	-0-	9573 3	26 9	Y	24	21 1		37
10	10558 X	10558	-0-	-0-	-0-	10504 3	54 9	Y	49			86
11	9030 X	9024	-0-	-6	-0-	9002 3	22 9	Y	20			106
12	9331 X	7073	-0-	-2258	-0-	7060 3	13 9	Y	12			118
TOTAL GAS PROD:		105,146				TOTAL CONDENSATE PROD:		154				

TREES "20"		WELL #: 4		RRCID -> 192283		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876				
01	6479 X	5066	-0-	-1413	-0-	5066 3		Y	-0-			-0-
02	5423 X	5030	-0-	-393	-0-	5030 3		Y	-0-			-0-
03	5797 X	4878	-0-	-919	-0-	4878 3		Y	-0-			-0-
04	5610 X	4773	-0-	-837	-0-	4762 3	11 9	Y	10			10
05	5735 X	4396	-0-	-1339	-0-	4389 3	7 9	Y	6			16
06	5190 X	4636	-0-	-554	-0-	4632 3	4 9	Y	4			20
07	5363 X	1826	-0-	-3537	-0-	1822 3	4 9	Y	4	18 1		6
08	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2629 3	2 9	Y	2			8
09	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888 3		Y	-0-	5 1		3
10	4805 X	3489	-0-	-1316	-0-	3489 3		Y	-0-			3
11	4650 X	2814	-0-	-1836	-0-	2814 3		Y	-0-			3
12	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337 3		Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		45,764				TOTAL CONDENSATE PROD:		26				

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC		684554		RRCID -> 261744		COMPL. DATE 07/01/2010		TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602				
HODGE, J. HOWARD		WELL #: 8H										
01	191580 X	77098	-0-	-114482	-0-	76823 2	275 9	N	250	186 0		297
02	179220 X	71816	-0-	-107404	-0-	71585 2	231 9	N	210	363 0		144
03	191580 X	73827	-0-	-117753	-0-	73611 2	216 9	N	196	185 0		155
04	185400 X	66947	-0-	-118453	-0-	66760 2	187 9	N	170	192 0		133
05	191580 X	63601	-0-	-127979	-0-	63399 2	202 9	N	184	188 0		129
06	185400 X	57954	-0-	-127446	-0-	57798 2	156 9	N	142	175 0		96
07	191580 X	70409	-0-	-121171	-0-	70241 2	168 9	N	153	169 0		80
08	69409 X	60168	-0-	-9241	-0-	60023 2	145 9	N	132			212
09	66960 X	59894	-0-	-7066	-0-	59729 2	165 9	N	150	179 0		183
10	69409 X	60042	-0-	-9367	-0-	59860 2	182 9	N	165	190 0		158
11	67170 X	56068	-0-	-11102	-0-	55910 2	158 9	N	144	187 0		115
12	69409 X	58441	-0-	-10968	-0-	58441 2		N	-0-			115
TOTAL GAS PROD:		776,265				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,896				

OIL AND GAS DIVISION

WAHA (MONTROYA FB-2) SHELL WESTERN E&P HODGE, J.H.		//CONT.//	94648 835	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS		
		WELL #:	8	RRCID -> 210024	COMPL. DATE 03/17/2005	TOTAL DEPTH 13025	PERF.12414	- 12624
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	7595 X	6949	-0-	-646	-0-	6949 2		201
02	6989 X	6722	-0-	-267	-0-	6722 2		201
03	7347 X	6979	-0-	-368	-0-	6979 2		201
04	7080 X	6850	-0-	-230	-0-	6850 2		201
05	7316 X	6328	-0-	-988	-0-	6328 2		201
06	6960 X	5330	-0-	-1630	-0-	5330 2		201
07	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	7659 2	7 9	207
08	7068 X	6751	-0-	-317	-0-	6738 2	13 9	219
09	6840 X	6701	-0-	-139	-0-	6694 2	7 9	225
10	7657 X	6713	-0-	-944	-0-	6703 2	10 9	234
11	7410 X	6498	-0-	-912	-0-	6465 2	33 9	73
12	7657 X	6620	-0-	-1037	-0-	6603 2	17 9	88
TOTAL GAS PROD:		80,107				TOTAL CONDENSATE PROD:	78	

XTO ENERGY INC. HODGE, J. HOWARD		945936	WELL #:	3	RRCID -> 113077	COMPL. DATE 08/02/1993	TOTAL DEPTH 11930	PERF.11214	- 11414
01	27621 X	19364	-0-	-8257	-0-	19342 3	22 9	123	
02	27072 X	27072	-0-	-0-	-0-	27028 3	44 9	163	
03	26505 X	26258	-0-	-247	-0-	26243 3	15 9	177	
04	25650 X	24665	-0-	-985	-0-	24659 3	6 9	56	
05	27032 X	24092	-0-	-2940	-0-	24082 3	10 9	65	
06	26160 X	23995	-0-	-2165	-0-	23995 3		65	
07	27032 X	23871	-0-	-3161	-0-	23871 3		65	
08	25947 X	24034	-0-	-1913	-0-	24022 3	12 9	76	
09	24660 X	22440	-0-	-2220	-0-	22433 3	7 9	82	
10	24800 X	22696	-0-	-2104	-0-	22689 3	7 9	88	
11	24000 X	22207	-0-	-1793	-0-	22190 3	17 9	103	
12	24025 X	22906	-0-	-1119	-0-	22906 3		103	
TOTAL GAS PROD:		283,600				TOTAL CONDENSATE PROD:	126		

HODGE "B"		WELL #:	3	RRCID -> 118877	COMPL. DATE 05/28/1994	TOTAL DEPTH 11815	PERF.11182	- 11348
01	12307 X	11884	-0-	-423	-0-	11854 3	30 9	165
02	11397 X	11174	-0-	-223	-0-	11150 3	24 9	21
03	12183 X	11721	-0-	-462	-0-	11703 3	18 9	37
04	11670 X	11525	-0-	-145	-0-	11507 3	18 9	53
05	12059 X	11877	-0-	-182	-0-	11852 3	25 9	76
06	11550 X	11447	-0-	-103	-0-	11437 3	10 9	85
07	11935 X	11793	-0-	-142	-0-	11778 3	15 9	99
08	11904 X	11707	-0-	-197	-0-	11697 3	10 9	108
09	11520 X	11277	-0-	-243	-0-	11268 3	9 9	18
10	11873 X	11587	-0-	-286	-0-	11565 3	22 9	38
11	11460 X	11177	-0-	-283	-0-	11158 3	19 9	55
12	11780 X	11476	-0-	-304	-0-	11459 3	17 9	70
TOTAL GAS PROD:		138,645				TOTAL CONDENSATE PROD:	196	

OIL AND GAS DIVISION

WAHA (MONTROYA FB-2)		//CONT.// 94648 835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HODGE, J. HOWARD B		WELL #: 5HL		RRCID -> 171640		COMPL. DATE 11/22/2003			TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	28396 X	20276	-0-	-8120	-0-	20198 3	78 9	N	71	187 1		160
02	29402 X	29402	-0-	-0-	-0-	29313 3	89 9	N	81			241
03	27993 X	27847	-0-	-146	-0-	27778 3	69 9	N	63	190 1		114
04	27090 X	26517	-0-	-573	-0-	26447 3	70 9	N	64			178
05	28458 X	26176	-0-	-2282	-0-	26092 3	84 9	N	76			254
06	27540 X	25627	-0-	-1913	-0-	25571 3	56 9	N	51	182 1		123
07	28458 X	25840	-0-	-2618	-0-	25773 3	67 9	N	61			184
08	27745 X	25932	-0-	-1813	-0-	25885 3	47 9	N	43			227
09	26520 X	24195	-0-	-2325	-0-	24142 3	53 9	N	48	189 1		86
10	26474 X	25499	-0-	-975	-0-	25416 3	83 9	N	75			161
11	25620 X	24075	-0-	-1545	-0-	23999 3	76 9	N	69	3 8		227
12	25947 X	23678	-0-	-2269	-0-	23621 3	57 9	N	52	184 1		95
TOTAL GAS PROD:		305,064		TOTAL CONDENSATE PROD:		754						

HODGE, J. HOWARD B		WELL #: 4H		RRCID -> 256760		COMPL. DATE 02/02/2010			TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970			
01	58714 X	49334	-0-	-9380	-0-	49089 2	245 9	N	223	185 1		192
02	DLQ G-10	44552	-0-	44552	44552	44326 2	226 9	N	205	185 1		212
03	DLQ G-10	41171	-0-	41171	85723	41006 2	165 9	N	150	192 1		170
04	DLQ G-10	40539	-0-	40539	126262	40399 2	140 9	N	127	188 1		109
05	DLQ G-10	43615	-0-	43615	169877	43453 2	162 9	N	147	179 1		77
06	DLQ G-10	40381	-0-	40381	210258	40181 2	200 9	N	182	180 1		79
07	255356 X	45098	-0-	-210258	-0-	44933 2	165 9	N	150			229
08	43617 X	40673	-0-	-2944	-0-	40509 2	164 9	N	149	189 1		189
09	42210 X	37313	-0-	-4897	-0-	37170 2	143 9	N	130	186 1		133
10	45105 X	36591	-0-	-8514	-0-	36591 2		N	-0-			133
11	43650 X	38425	-0-	-5225	-0-	38076 2	349 9	N	317	193 1		257
12	45105 X	38784	-0-	-6321	-0-	38640 2	144 9	N	131	193 1		195
TOTAL GAS PROD:		496,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,911						

WAHA (MONTROYA FB-3)		94648 836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		945936										
MOORE, WAYNE		WELL #: 14		RRCID -> 174552		COMPL. DATE 09/16/1999			TOTAL DEPTH 17258 PERF.13045 - 13321			
01	9734 #	6492	-0-	-3242	-0-	6480 3	12 9	N	11			106
02	9048	-0-	-0-	-9048	-0-			N	43			149
03	9672	9327	-0-	-345	-0-	9292 3	35 9	N	32	163 1		18
04	9360	8751	-0-	-609	-0-	8710 3	41 9	N	37			55
05	9747	9747	-0-	-0-	-0-	9690 3	57 9	N	52			107
06	9634	9634	-0-	-0-	-0-	9600 3	34 9	N	31			138
07	9331 #	8980	-0-	-351	-0-	8949 3	31 9	N	28			166
08	9267	9267	-0-	-0-	-0-	9236 3	31 9	N	28	160 1		34
09	8340	7677	-0-	-663	-0-	7655 3	22 9	N	20			54
10	8618	8473	-0-	-145	-0-	8430 3	43 9	N	39			93
11	10111	10111	-0-	-0-	-0-	10031 3	80 9	N	73			166
12	8618	8377	-0-	-241	-0-	8377 3		N	-0-			166
TOTAL GAS PROD:		96,836		TOTAL CONDENSATE PROD:		394						

WAHA, W. (CONSOLIDATED DELAWARE)		94656 086		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES						
TEMA OIL AND GAS COMPANY		841329		WELL #: 3		RRCID -> 154679		COMPL. DATE 06/09/1995		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5496 - 5540		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	620 #	517	-0-	-103	-0-	2 1	465 2	Y	45	53 1				17
						50 9								
02	522 #	492	-0-	-30	-0-	3 1	438 2	Y	46	46 1				17
						51 9								
03	558 #	413	-0-	-145	-0-	3 1	355 2	Y	50	48 1				19
						55 9								
04	751 R	751	-0-	-0-	-0-	3 1	693 2	Y	50	52 1				17
						55 9								
05	713 R	713	-0-	-0-	-0-	3 1	651 2	Y	54	44 1				27
						59 9								
06	700 R	700	-0-	-0-	-0-	3 1	646 2	Y	46	44 1				29
						51 9								
07	775 #	482	-0-	-293	-0-	3 1	442 2	Y	34	42 1				21
						37 9								
08	775 #	642	-0-	-133	-0-	3 1	591 2	Y	44	44 1				21
						48 9								
09	750 #	679	-0-	-71	-0-	3 1	633 2	Y	39	47 1				13
						43 9								
10	870 R	870	-0-	-0-	-0-	3 1	817 2	Y	45	46 1				12
						50 9								
11	845 R	845	-0-	-0-	-0-	3 1	801 2	Y	37	34 1				15
						41 9								
12	713 #	693	-0-	-20	-0-	2 1	651 2	Y	36	40 1				11
						40 9								
TOTAL GAS PROD:		7,797		TOTAL CONDENSATE PROD:		526								

BODKIN, J. D.		94656 111		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
PITTS ENERGY CO.		666430		WELL #: 7		RRCID -> 150835		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 6985		PERF. 5953 - 5980		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WAHA, WEST (DELAWARE)		94656 111		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
PITTS ENERGY CO.		666430		WELL #: 7		RRCID -> 150835		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 4914 - 4923		
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		Y	-0-				22	
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		Y	-0-				22	
03	310 N	279	-0-	-31	-0-	279 2		Y	-0-				22	
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		Y	-0-				22	
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		Y	-0-				22	
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-				22	
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		Y	-0-				22	
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		Y	-0-				22	
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		Y	-0-				22	
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		Y	-0-				22	
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	490 2	14 9	Y	13	35 1			-0-	
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	430 2	24 9	Y	22				22	
TOTAL GAS PROD:		4,750		TOTAL CONDENSATE PROD:		35								

OIL AND GAS DIVISION

WAHA, WEST (DELAWARE)		//CONT.// 94656 111		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
PITTS ENERGY CO.		//CONT.// 666430										
PROST, J.		WELL #: 14		RRCID -> 150836	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6445	PERF. 4918	-	4923	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	702	-0-	-42	-0-	702 2		N	-0-			-0-
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-			-0-
03	682 N	681	-0-	-1	-0-	681 2		N	-0-			-0-
04	690 N	557	-0-	-133	-0-	557 2		N	-0-			-0-
05	713 N	543	-0-	-170	-0-	543 2		N	-0-			-0-
06	660 N	383	-0-	-277	-0-	383 2		N	-0-			-0-
07	589 N	489	-0-	-100	-0-	489 2		N	-0-			-0-
08	558 N	490	-0-	-68	-0-	490 2		N	-0-			-0-
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-			-0-
10	496 N	422	-0-	-74	-0-	422 2		N	-0-			-0-
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	490 2	39 9	N	35	35 1		-0-
12	465 N	430	-0-	-35	-0-	430 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,342		TOTAL CONDENSATE PROD:		35						

WAHA, WEST (DEVONIAN)		94656 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862										
BODKINS		WELL #: 12H		RRCID -> 195658	COMPL. DATE 10/02/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12657	-	13701		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	15748 X	9067	-0-	-6681	-0-	9067 2		N	-0-			120
02	11890 X	7615	-0-	-4275	-0-	7615 2		N	-0-			120
03	11129 X	7634	-0-	-3495	-0-	7630 2	4 9	N	4			124
04	10710 X	7021	-0-	-3689	-0-	6992 2	29 9	N	26			150
05	25634 X	25634	-0-	-0-	-0-	25626 2	8 9	N	7			157
06	25669 X	25669	-0-	-0-	-0-	25663 2	6 9	N	5			162
07	22950 X	22950	-0-	-0-	-0-	22950 2		N	-0-			162
08	17381 X	17381	-0-	-0-	-0-	17381 2		N	-0-			162
09	19889 X	19889	-0-	-0-	-0-	19889 2		N	-0-			162
10	12327 X	12327	-0-	-0-	-0-	12327 2		N	-0-			162
11	22230 X	22230	-0-	-0-	-0-	22230 2		N	-0-			162
12	20384 X	20384	-0-	-0-	-0-	20384 2		N	-0-			162
TOTAL GAS PROD:		197,801		TOTAL CONDENSATE PROD:		42						

RAPE "13"		WELL #: 2H		RRCID -> 209083	COMPL. DATE 10/01/2004	TOTAL DEPTH	14043	PERF.13351	-	17315		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697 X	713	-0-	-1984	-0-	713 2		N	-0-			-0-
02	2813 X	2263	-0-	-550	-0-	2263 2		N	-0-			-0-
03	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213 2		N	-0-			-0-
04	2910 X	2397	-0-	-513	-0-	2397 2		N	-0-			-0-
05	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2442 2		N	-0-			-0-
06	3120 X	2174	-0-	-946	-0-	2174 2		N	-0-			-0-
07	3224 X	2174	-0-	-1050	-0-	2174 2		N	-0-			-0-
08	3224 X	1659	-0-	-1565	-0-	1659 2		N	-0-			-0-
09	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933 2		N	-0-			-0-
10	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721 2		N	-0-			-0-
11	2160 X	1683	-0-	-477	-0-	1683 2		N	-0-			-0-
12	3038 X	2235	-0-	-803	-0-	2235 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WAHA, WEST (DEVONIAN)		//CONT.// 94656 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862											
MOORE, WAYNE 3		WELL #: 1H		RRCID ->	213334	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	14055	PERF.13241 - 17262			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	8339 X	7966	-0-	-373	-0-	7966	2		N	-0-			43
02	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2		N	-0-			43
03	7998 X	7849	-0-	-149	-0-	7849	2		N	-0-			43
04	7740 X	7469	-0-	-271	-0-	7467	2	2 9	N	2			45
05	7967 X	7602	-0-	-365	-0-	7600	2	2 9	N	2			47
06	7710 X	6424	-0-	-1286	-0-	6424	2		N	-0-			47
07	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	2		N	-0-			47
08	7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	2		N	-0-			47
09	7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	2		N	-0-			47
10	6913 X	6882	-0-	-31	-0-	6882	2		N	-0-			47
11	6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	2		N	-0-			47
12	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	2		N	-0-			47
TOTAL GAS PROD:		88,386				TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

CHEVRON U. S. A. INC.		148113											
FROST, J.		WELL #: 3H		RRCID ->	150191	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17400	PERF.13940 - 15286			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6107 X	5930	-0-	-177	-0-	5930	2		N	-0-			127
02	5655 X	5486	-0-	-169	-0-	5486	2		N	-0-			127
03	6045 X	5806	-0-	-239	-0-	5806	2		N	-0-			127
04	5820 X	5690	-0-	-130	-0-	5638	2	52 9	N	47			174
05	6014 X	5814	-0-	-200	-0-	5807	2	7 9	N	6			180
06	5730 X	4419	-0-	-1311	-0-	4416	2	3 9	N	3			183
07	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	2		N	-0-			183
08	5890 X	5645	-0-	-245	-0-	5645	2		N	-0-			183
09	5700 X	5454	-0-	-246	-0-	5454	2		N	-0-			183
10	6324 X	5664	-0-	-660	-0-	5664	2		N	-0-			183
11	6120 X	5326	-0-	-794	-0-	5326	2		N	-0-			183
12	6324 X	5675	-0-	-649	-0-	5675	2		N	-0-			183
TOTAL GAS PROD:		67,246				TOTAL CONDENSATE PROD:		56					

BARBER, W. T.		WELL #: 8		RRCID ->	176618	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	16860	PERF.12546 - 12802			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-			-0-
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-			-0-
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-			-0-
04	870 N	427	-0-	-443	-0-	427	2		N	-0-			-0-
05	868 N	403	-0-	-465	-0-	403	2		N	-0-			-0-
06	780 N	411	-0-	-369	-0-	411	2		N	-0-			-0-
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-			-0-
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-			-0-
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			-0-
10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-			-0-
11	720 N	384	-0-	-336	-0-	384	2		N	-0-			-0-
12	806 N	736	-0-	-70	-0-	736	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,043				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WAHA, WEST (DEVONIAN)		//CONT.// 94656 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
TREES, J. C. ESTATE ET AL		WELL #: 4H		RRCID ->	190423	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	17150	PERF.13216 - 15498	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	15655	X	12888	-0-	-2767	-0-	12888 2	N	-0-		48
02	14645	X	12280	-0-	-2365	-0-	12280 2	N	-0-		48
03	15500	X	14681	-0-	-819	-0-	14681 2	N	-0-		48
04	15000	X	12224	-0-	-2776	-0-	12224 2	N	-0-		48
05	15500	X	14078	-0-	-1422	-0-	14078 2	N	-0-		48
06	14220	X	13752	-0-	-468	-0-	13752 2	N	-0-		48
07	14694	X	12555	-0-	-2139	-0-	12555 2	N	-0-		48
08	15349	X	15349	-0-	-0-	-0-	15349 2	N	-0-		48
09	13740	X	11130	-0-	-2610	-0-	11130 2	N	-0-		48
10	14198	X	13684	-0-	-514	-0-	13684 2	N	-0-		48
11	14850	X	7325	-0-	-7525	-0-	7325 2	N	-0-		48
12	15345	X	14634	-0-	-711	-0-	14634 2	N	-0-		48
TOTAL GAS PROD:		154,580		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.16012 - 16014	
MOORE-GILMORE		WELL #: 1									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2233	-0-	-309	-0-	2233 3	N	-0-		126
02	2378	X	2202	-0-	-176	-0-	2202 3	N	-0-		126
03	2542	X	2067	-0-	-475	-0-	2067 3	N	-0-		126
04	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393 3	N	-0-		126
05	2356	X	2308	-0-	-48	-0-	2308 3	N	-0-		126
06	2280	X	2274	-0-	-6	-0-	2274 3	N	-0-		126
07	2480	X	2279	-0-	-201	-0-	2279 3	N	-0-		126
08	2480	X	1664	-0-	-816	-0-	1664 3	N	-0-		126
09	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517 3	N	-0-		126
10	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2368 3	N	2	2 8	126
11	2280	X	2149	-0-	-131	-0-	2149 3	N	-0-		126
12	2604	X	2079	-0-	-525	-0-	2079 3	N	-0-		126
TOTAL GAS PROD:		26,535		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.12633 - 12860	
RAPE 14		WELL #: 1HU									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	445	-0-	-2872	-0-	445 2	N	-0-		-0-
02	3103	X	236	-0-	-2867	-0-	236 2	N	-0-		-0-
03	1302	X	224	-0-	-1078	-0-	224 2	N	-0-		-0-
04	212691	X	212691	-0-	-0-	-0-	212691 2	N	-0-		-0-
05	212379	X	212379	-0-	-0-	-0-	212379 2	N	-0-		-0-
06	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383 2	N	-0-		-0-
07	6634	X	3654	-0-	-2980	-0-	3654 2	N	-0-		-0-
08	6634	X	2948	-0-	-3686	-0-	2948 2	N	-0-		-0-
09	6420	X	2895	-0-	-3525	-0-	2895 2	N	-0-		-0-
10	6634	X	3033	-0-	-3601	-0-	3033 2	N	-0-		-0-
11	3540	X	2860	-0-	-680	-0-	2860 2	N	-0-		-0-
12	3658	X	2792	-0-	-866	-0-	2792 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		446,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WAHA, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		94656 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544									
BECKEN 11		WELL #:		1	RRCID ->	195544	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	17500	PERF.12770 - 16549		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(L)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5053 X	4657	-0-	-396	-0-	4657 2			N	-0-			20
02	4727 X	4534	-0-	-193	-0-	4534 2			N	-0-			20
03	4805 X	4757	-0-	-48	-0-	4757 2			N	-0-			20
04	4650 X	4471	-0-	-179	-0-	4471 2			N	-0-			20
05	4836 X	4277	-0-	-559	-0-	4277 2			N	-0-			20
06	4680 X	1088	-0-	-3592	-0-	1088 2			N	-0-			20
07	4836 X	224	-0-	-4612	-0-	224 2			N	-0-			20
08	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	6216 2			N	-0-			20
09	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	5937 2			N	-0-			20
10	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5228 2			N	-0-			20
11	6030 X	4498	-0-	-1532	-0-	4498 2			N	-0-			20
12	6231 X	5051	-0-	-1180	-0-	5051 2			N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		50,938		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: REEVES					
LIGON, S E 20				1HU	RRCID ->	192469	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL DEPTH	13880	PERF.12742 - 12986		
01	4340 X	4137	-0-	-203	-0-	4137 3			Y	-0-			21
02	4002 X	-0-	-0-	-4002	-0-				Y	-0-			21
03	4278 X	4184	-0-	-94	-0-	4184 3			Y	-0-			21
04	4110 X	4050	-0-	-60	-0-	4050 3			Y	-0-			21
05	4216 X	4142	-0-	-74	-0-	4142 3			Y	-0-			21
06	4050 X	3865	-0-	-185	-0-	3865 3			Y	-0-	17 1		4
07	4185 X	4050	-0-	-135	-0-	4050 3			Y	-0-			4
08	INC G-10	4031	-0-	4031	4031	4031 3			Y	-0-			4
09	INC G-10	3930	-0-	3930	7961	3930 3			Y	-0-			4
10	INC G-10	4025	-0-	4025	11986	4024 3	1 9		Y	1			5
11	15788 X	3802	-0-	-11986	-0-	3802 3			Y	-0-			5
12	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4000 3	1 9		Y	1			6
TOTAL GAS PROD:		44,217		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

LIGON, S E 20				2H	RRCID ->	195334	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	13220	PERF.13580 - 14870		
01	7223 X	6882	-0-	-341	-0-	6878 3	4 9		Y	4			86
02	6641 X	-0-	-0-	-6641	-0-				Y	4			90
03	7099 X	6987	-0-	-112	-0-	6984 3	3 9		Y	3			93
04	6870 X	6776	-0-	-94	-0-	6772 3	4 9		Y	4			97
05	7068 X	6924	-0-	-144	-0-	6920 3	4 9		Y	4			101
06	6750 X	6507	-0-	-243	-0-	6500 3	7 9		Y	6	91 1		16
07	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	7157 3	7 9		Y	6			22
08	INC G-10	6880	-0-	6880	6880	6880 3			Y	-0-			22
09	INC G-10	6615	-0-	6615	13495	6614 3	1 9		Y	1			23
10	INC G-10	6792	-0-	6792	20287	6789 3	3 9		Y	3			26
11	26876 X	6589	-0-	-20287	-0-	6586 3	3 9		Y	3			29
12	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	6721 3	3 9		Y	3			32
TOTAL GAS PROD:		74,840		TOTAL CONDENSATE PROD:		41							

OIL AND GAS DIVISION

WAHA, WEST (ELLENBURGER) 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 TREES ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138856 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 16628 PERF.15873 - 16628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	29977 X	28196	-0-	-1781	-0-	28196 2		N	-0-			-0-
02	27753 X	27621	-0-	-132	-0-	27621 2		N	-0-			-0-
03	29760 X	29014	-0-	-746	-0-	29014 2		N	-0-			-0-
04	28800 X	28507	-0-	-293	-0-	28507 2		N	-0-			-0-
05	29760 X	26858	-0-	-2902	-0-	26858 2		N	-0-			-0-
06	28560 X	27814	-0-	-746	-0-	27814 2		N	-0-			-0-
07	29512 X	28696	-0-	-816	-0-	28696 2		N	-0-			-0-
08	27518 X	27518	-0-	-0-	-0-	27518 2		N	-0-			-0-
09	28216 X	28216	-0-	-0-	-0-	28216 2		N	-0-			-0-
10	29468 X	29468	-0-	-0-	-0-	29468 2		N	-0-			-0-
11	28451 X	28451	-0-	-0-	-0-	28451 2		N	-0-			-0-
12	30237 X	30237	-0-	-0-	-0-	30237 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 340,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 MCCALL, JACK O., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 037928 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			89
02	29 N	16	-0-	-13	-0-	16 2		N	-0-			89
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			89
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			89
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			89
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			89
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			89
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			89
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	20 2		N	-0-			89
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-			89
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-			89
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-			89

TOTAL GAS PROD: 209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST, J. WELL #: 15 RRCID -> 082617 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	5893 2		N	-0-			-0-
02	5626 X	5449	-0-	-177	-0-	5449 2		N	-0-			-0-
03	6014 X	5898	-0-	-116	-0-	5898 2		N	-0-			-0-
04	5820 X	5705	-0-	-115	-0-	5705 2		N	-0-			-0-
05	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	5934 2		N	-0-			-0-
06	5700 X	4200	-0-	-1500	-0-	4200 2		N	-0-			-0-
07	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	6398 2		N	-0-			-0-
08	5921 X	5820	-0-	-101	-0-	5820 2		N	-0-			-0-
09	5730 X	5719	-0-	-11	-0-	5719 2		N	-0-			-0-
10	6169 X	5954	-0-	-215	-0-	5954 2		N	-0-			-0-
11	5970 X	5634	-0-	-336	-0-	5634 2		N	-0-			-0-
12	6169 X	5874	-0-	-295	-0-	5874 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAHA, WEST (ELLENBURGER)		//CONT.//		94656 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544								
RAPE				WELL #:	2	RRCID ->	035476	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17643	PERF.16141 - 17643
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		36365 X	36365	-0-	-0-	-0-	36365 2	N	-0-			71
02		27173 X	27173	-0-	-0-	-0-	27173 2	N	-0-			71
03		29113 X	29113	-0-	-0-	-0-	29113 2	N	-0-			71
04		34050 X	26878	-0-	-7172	-0-	26878 2	N	-0-			71
05		35185 X	14289	-0-	-20896	-0-	14289 2	N	-0-			71
06		34050 X	10802	-0-	-23248	-0-	10802 2	N	-0-			71
07		29109 X	11635	-0-	-17474	-0-	11635 2	N	-0-			71
08		21588 X	21588	-0-	-0-	-0-	21588 2	N	-0-			71
09		36684 X	36684	-0-	-0-	-0-	36684 2	N	-0-			71
10		22211 X	22211	-0-	-0-	-0-	22211 2	N	-0-			71
11		20880 X	17985	-0-	-2895	-0-	17985 2	N	-0-			71
12		30938 X	25816	-0-	-5122	-0-	25816 2	N	-0-			71

TOTAL GAS PROD: 280,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAPE 13				WELL #:	1	RRCID ->	039872	COMPL. DATE	03/25/1966	TOTAL DEPTH	17430	PERF. N/A
01		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2	N	-0-			82
02		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2	N	-0-			82
03		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2	N	-0-			82
04		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2	N	-0-			82
05		930 N	752	-0-	-178	-0-	752 2	N	-0-			82
06		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2	N	-0-			82
07		992 N	969	-0-	-23	-0-	969 2	N	-0-			82
08		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2	N	-0-			82
09		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2	N	-0-			82
10		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2	N	-0-			82
11		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2	N	-0-			82
12		1054 N	1029	-0-	-25	-0-	1029 2	N	-0-			82

TOTAL GAS PROD: 11,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BODKINS, J. D. #2				WELL #:	1	RRCID ->	040176	COMPL. DATE	09/04/1966	TOTAL DEPTH	17400	PERF. N/A
01		19344 X	19172	-0-	-172	-0-	19163 2	9 9	N	8		169
02		19401 X	19401	-0-	-0-	-0-	19392 2	9 9	N	8		177
03		17263 X	17263	-0-	-0-	-0-	17253 2	10 9	N	9		186
04		20370 X	19794	-0-	-576	-0-	19786 2	8 9	N	7		193
05		21049 X	8088	-0-	-12961	-0-	8087 2	1 9	N	1		194
06		20070 X	15561	-0-	-4509	-0-	15554 2	7 9	N	6		200
07		20739 X	20114	-0-	-625	-0-	20106 2	8 9	N	7		207
08		22371 X	22371	-0-	-0-	-0-	22364 2	7 9	N	6		213
09		19800 X	17132	-0-	-2668	-0-	17132 2		N	-0-		213
10		20119 X	16350	-0-	-3769	-0-	16350 2		N	-0-		213
11		21420 X	13181	-0-	-8239	-0-	13181 2		N	-0-		213
12		22134 X	2021	-0-	-20113	-0-	2021 2		N	-0-		213

TOTAL GAS PROD: 190,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

OIL AND GAS DIVISION

WALKER (PENN DETRITAL) 94747 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 BANDERA DEVELOPMENT GP, LLC 048381
 WHITE & BAKER STATE WELL #: RRCID -> 267216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8960 - 13048

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAR-SAN (DEVONIAN) 95108 125 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 WAGNER & BROWN, LTD. 891075
 SANDERS, JUNE WELL #: 1 RRCID -> 263997 COMPL. DATE 06/30/1993 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 11848 - 11868

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/24/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAR-WINK (DELAWARE) 95122 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 STATE OF TEXAS -DE- WELL #: 1 RRCID -> 021044 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4996 - 5112

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WAR-WINK (DELAWARE)		//CONT.//	95122 400	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WINKLER				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			450175							
UNIVERSITY "31-E"		WELL #:	2	RRCID -> 084262	COMPL. DATE 09/23/1979	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4971	-	5002
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2012 - P/A 11/06/12

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, BEN J. INC.			837361			CNTY: WINKLER				
UNIVERSITY 18-19 "A"		WELL #:	1	RRCID -> 178883	COMPL. DATE 08/21/2000	TOTAL DEPTH	11480	PERF. 5040	-	5054
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAR-WINK (DELAWARE 5085)			95122 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER				
DAN-MAR WELL SERVICING, INC.			198204							
UNIVERSITY LANDS -R-		WELL #:	1	RRCID -> 042188	COMPL. DATE 06/23/1967	TOTAL DEPTH	5150	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WAR-WINK (PENN LIME) 95122 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
R K PETROLEUM CORP. 687130
UNIVERSITY 30 WELL #: 1 RRCID -> 155070 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14584 - 14592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

WAR-WINK, S. (ELLEN.) 95129 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 L RRCID -> 055938 COMPL. DATE 05/17/1973 TOTAL DEPTH 22470 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN) 95129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 U RRCID -> 055939 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	55486 X	55486	-0-	-0-	-0-	55486	2	N	-0-			-0-	
02	52655 X	52655	-0-	-0-	-0-	52655	2	N	-0-			-0-	
03	56619 X	56619	-0-	-0-	-0-	56619	2	N	-0-			-0-	
04	55276 X	55276	-0-	-0-	-0-	55276	2	N	-0-			-0-	
05	54777 X	48107	-0-	-6670	-0-	48107	2	N	-0-			-0-	
06	53010 X	51957	-0-	-1053	-0-	51957	2	N	-0-			-0-	
07	54777 X	50309	-0-	-4468	-0-	50309	2	N	-0-			-0-	
08	55607 X	55607	-0-	-0-	-0-	55607	2	N	-0-			-0-	
09	52110 X	52013	-0-	-97	-0-	52013	2	N	-0-			-0-	
10	53847 X	53776	-0-	-71	-0-	53776	2	N	-0-			-0-	
11	52110 X	51685	-0-	-425	-0-	51685	2	N	-0-			-0-	
12	53847 X	53516	-0-	-331	-0-	53466	2	N	-0-	50 4		-0-	
TOTAL GAS PROD:		637,006	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP)		95129 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD				
SIANA OIL & GAS		779259										
UNIVERSITY 18-6		WELL #: 1		RRCID -> 182803		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 #	328	-0-	-44	-0-	316 3	12 9	N	11			83
02	348 #	285	-0-	-63	-0-	273 3	12 9	N	11			94
03	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-			94
04	330 #	324	-0-	-6	-0-	312 3	12 9	N	11			105
05	341 #	300	-0-	-41	-0-	288 3	12 9	N	11			116
06	330 #	201	-0-	-129	-0-	186 3	15 9	N	14			130
07	341 #	338	-0-	-3	-0-	319 3	19 9	N	17			147
08	341 #	239	-0-	-102	-0-	239 3		N	-0-			147
09	330 #	257	-0-	-73	-0-	249 3	8 9	N	7			154
10	341 #	274	-0-	-67	-0-	261 3	13 9	N	12			166
11	330 #	267	-0-	-63	-0-	255 3	12 9	N	11			177
12	341 #	220	-0-	-121	-0-	196 3	24 9	N	22			199
TOTAL GAS PROD:		3,366		TOTAL CONDENSATE PROD:		127						

WARD, SOUTH		95138 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD				
GRAND FALLS SYNDICATE O & G, LLC		324727										
SLOAN		WELL #: 1		RRCID -> 097087		COMPL. DATE 11/10/1981		TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2102 - 2172				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SLOAN		95138 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD				
SLOAN		324727										
SLOAN		WELL #: 3		RRCID -> 098307		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 2251 PERF. 2100 - 2230				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WARD, SOUTH //CONT.// 95138 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 GRAND FALLS SYNDICATE O & G, LLC//CONT.// 324727
 SLOAN WELL #: 2 RRCID -> 099733 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2072 - 2172

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
 BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766

01		1395 #	815	-0-	-580	-0-	815	3		N	-0-			-0-	
02		1305 #	648	-0-	-657	-0-	648	3		N	-0-			-0-	
03		1178 #	814	-0-	-364	-0-	814	3		N	-0-			-0-	
04		1140 R	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3		N	-0-			-0-	
05		1035 R	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3		N	-0-			-0-	
06		781 R	781	-0-	-0-	-0-	781	3		N	-0-			-0-	
07		1178 #	826	-0-	-352	-0-	826	3		N	-0-			-0-	
08		1178 #	1152	-0-	-26	-0-	1152	3		N	-0-			-0-	
09		1308 R	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3		N	-0-			-0-	
10		1023 #	986	-0-	-37	-0-	986	3		N	-0-			-0-	
11		1288 R	1288	-0-	-0-	-0-	1285	3	3	9	N	3	3 8	-0-	
12		1381 R	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			12,174											TOTAL CONDENSATE PROD:	3

PURVIS OPERATING CO. 683200
 SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 6 RRCID -> 043802 COMPL. DATE 01/24/1965 TOTAL DEPTH 8190 PERF. N/A

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2013 - PLUGGED 08-16-2013															
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) //CONT.// 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 PURVIS OPERATING CO. //CONT.// 683200
 SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 7 RRCID -> 043803 COMPL. DATE 12/11/1964 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		PROD	CODE	CODE		BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
 YORK, J. F. WELL #: P 1 U RRCID -> 105993 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680

01		372 #	311	-0-	-61	-0-		310	2	1	4	N	-0-				-0-
02		383 R	383	-0-	-0-	-0-		383	2			N	-0-				-0-
03		515 R	515	-0-	-0-	-0-		515	2			N	-0-				-0-
04		496 R	496	-0-	-0-	-0-		496	2			N	-0-				-0-
05		502 R	502	-0-	-0-	-0-		502	2			N	-0-				-0-
06		370 R	370	-0-	-0-	-0-		370	2			N	-0-				-0-
07		406 R	406	-0-	-0-	-0-		406	2			N	-0-				-0-
08		399 R	399	-0-	-0-	-0-		399	2			N	-0-				-0-
09		360 #	321	-0-	-39	-0-		321	2			N	-0-				-0-
10		372 #	257	-0-	-115	-0-		257	2			N	-0-				-0-
11		360 #	285	-0-	-75	-0-		285	2			N	-0-				-0-
12		372 #	282	-0-	-90	-0-		282	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 HARKEY ENERGY INC. 357094
 BEATY WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A

01		726 N	726	-0-	-0-	-0-		726	3			N	-0-				-0-
02		784 N	784	-0-	-0-	-0-		784	3			N	-0-				-0-
03		744 N	740	-0-	-4	-0-		740	3			N	-0-				-0-
04		730 N	730	-0-	-0-	-0-		730	3			N	-0-				-0-
05		837 N	787	-0-	-50	-0-		787	3			N	-0-				-0-
06		720 N	572	-0-	-148	-0-		572	3			N	-0-				-0-
07		744 N	725	-0-	-19	-0-		725	3			N	-0-				-0-
08		775 N	753	-0-	-22	-0-		753	3			N	-0-				-0-
09		682 N	682	-0-	-0-	-0-		682	3			N	-0-				-0-
10		714 N	714	-0-	-0-	-0-		714	3			N	-0-				-0-
11		720 N	654	-0-	-66	-0-		654	3			N	-0-				-0-
12		713 N	9	-0-	-704	-0-		9	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 7,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) //CONT.// 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 CRUMP, W. E. WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		620 X	463	-0-	-157	-0-	463	3		Y	-0-			-0-
02		435 N	351	-0-	-84	-0-	351	3		Y	-0-			-0-
03		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		Y	-0-			-0-
04		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3		Y	-0-			-0-
05		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		Y	-0-			-0-
06		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3		Y	-0-			-0-
07		775 N	416	-0-	-359	-0-	416	3		Y	-0-			-0-
08		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3		Y	-0-			-0-
09		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3		Y	-0-			-0-
10		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		Y	-0-			-0-
11		810 N	744	-0-	-66	-0-	744	3		Y	-0-			-0-
12		961 N	463	-0-	-498	-0-	463	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

01		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		Y	-0-			-0-
02		261 N	239	-0-	-22	-0-	239	3		Y	-0-			-0-
03		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		Y	-0-			-0-
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		Y	-0-			-0-
05		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		Y	-0-			-0-
06		240 N	190	-0-	-50	-0-	190	3		Y	-0-			-0-
07		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		Y	-0-			-0-
08		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		Y	-0-			-0-
09		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		Y	-0-			-0-
10		248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3		Y	-0-			-0-
11		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		Y	-0-			-0-
12		279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURVIS OPERATING CO. 683200
 SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		651 N	487	-0-	-164	-0-	487	3		N	-0-			-0-
02		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
03		651 N	407	-0-	-244	-0-	407	3		N	-0-			-0-
04		480 N	416	-0-	-64	-0-	416	3		N	-0-			-0-
05		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-
06		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
07		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
08		527 N	523	-0-	-4	-0-	523	3		N	-0-			-0-
09		420 N	407	-0-	-13	-0-	407	3		N	-0-			-0-
10		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-
11		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
12		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) //CONT.// 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
 NORTH CENTRAL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		961 N	952	-0-	-9	-0-	952 2	N	-0-			-0-
02		899 N	876	-0-	-23	-0-	876 2	N	-0-			-0-
03		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2	N	-0-			-0-
04		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2	N	-0-			-0-
05		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2	N	-0-			-0-
06		900 N	724	-0-	-176	-0-	724 2	N	-0-			-0-
07		961 N	942	-0-	-19	-0-	942 2	N	-0-			-0-
08		961 N	959	-0-	-2	-0-	959 2	N	-0-			-0-
09		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2	N	-0-			-0-
10		930 N	874	-0-	-56	-0-	874 2	N	-0-			-0-
11		930 N	914	-0-	-16	-0-	914 2	N	-0-			-0-
12		961 N	939	-0-	-22	-0-	939 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,910			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WARD, S. (PENN. 8430) 95138 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
 SMITH, F. G. WELL #: 2 L RRCID -> 077918 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8429 - 8481

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3255 X	2998	-0-	-257	-0-	2998 2	N	-0-			125
02		3248 X	1993	-0-	-1255	-0-	1993 2	N	-0-			125
03		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679 2	N	-0-			125
04		3360 X	3062	-0-	-298	-0-	3062 2	N	-0-			125
05		3224 X	2942	-0-	-282	-0-	2942 2	N	-0-			125
06		3360 X	2312	-0-	-1048	-0-	2312 2	N	-0-			125
07		3472 X	3345	-0-	-127	-0-	3345 2	N	-0-			125
08		3410 X	3074	-0-	-336	-0-	3074 2	N	-0-			125
09		3060 X	2896	-0-	-164	-0-	2896 2	N	-0-			125
10		3348 X	2862	-0-	-486	-0-	2862 2	N	-0-			125
11		3240 X	3198	-0-	-42	-0-	3198 2	N	-0-			125
12		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-		N	-0-			125
TOTAL GAS PROD:			32,361			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
 MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 070993 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		403 N	398	-0-	-5	-0-	398 2	Y	-0-			-0-
02		377 N	361	-0-	-16	-0-	361 2	Y	-0-			-0-
03		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2	Y	-0-			-0-
04		390 N	371	-0-	-19	-0-	371 2	Y	-0-			-0-
05		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2	Y	-0-			-0-
06		360 N	323	-0-	-37	-0-	323 2	Y	-0-			-0-
07		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	Y	-0-			-0-
08		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	Y	-0-			-0-
09		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2	Y	-0-			-0-
10		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2	Y	-0-			-0-
11		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2	Y	-0-			-0-
12		403 N	383	-0-	-20	-0-	383 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,483			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WARD-ESTES, NORTH		95152 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
GRAND FALLS SYNDICATE O & G, LLC		324727											
SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 125581		COMPL. DATE 08/11/1987		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2485 - 2493					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 866		RRCID -> 047290		COMPL. DATE 11/06/1969		TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A					
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			-0-
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
08	465 N	359	-0-	-106	-0-	359	2		N	-0-			-0-
09	390 N	319	-0-	-71	-0-	319	2		N	-0-			-0-
10	403 N	153	-0-	-250	-0-	153	2		N	-0-			-0-
11	360 N	143	-0-	-217	-0-	143	2		N	-0-			-0-
12	341 N	210	-0-	-131	-0-	210	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,958				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ESTES, W. A.		920478		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
WELL #: 85		RRCID -> 129485		COMPL. DATE 12/07/1988		TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2402 - 2467							
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		Y	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		Y	-0-			-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-			-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		Y	-0-			-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-			-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		Y	-0-			-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,324				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WATCO (GRAY BURG) 95440 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BIG STAR OIL & GAS, LLC 070445
ABELL CITY "C" WELL #: 1 RRCID -> 107794 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 2096 - 2180

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABELL CITY "B" WELL #: 1 RRCID -> 113327 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 2130 - 2240

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2012 - PLUGGED 03/28/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEINER (MCKEE) 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
MCCABE WELL #: 30 RRCID -> 196108 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10716 - 10794

01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	-0-	1886	2	25	9	N	23	169	1			43
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	-0-	1743	2	24	9	N	22					65
03	1922	N	1889	-0-	-33	-0-	-0-	1867	2	22	9	N	20					85
04	1860	N	1446	-0-	-414	-0-	-0-	1442	2	4	9	N	4					89
05	1891	N	1617	-0-	-274	-0-	-0-	1589	2	28	9	N	25					114
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	-0-	1915	2	23	9	N	21					135
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	-0-	1780	2	19	9	N	17					152
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	-0-	1773	2	20	9	N	18					170
09	1860	N	1728	-0-	-132	-0-	-0-	1709	2	19	9	N	17					187
10	1798	N	984	-0-	-814	-0-	-0-	964	2	20	9	N	18	168	1			37
11	1740	N	1018	-0-	-722	-0-	-0-	998	2	20	9	N	18					55
12	1798	N	915	-0-	-883	-0-	-0-	902	2	13	9	N	12					67

TOTAL GAS PROD: 18,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WEINER (MCKEE) //CONT.// 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 183084 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183100 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186679 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEINER (YATES, UPPER) BEACH OIL & GAS, INC. SUN-HALLEY		95970 800 058921		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER			
		WELL #: 3 U		RRCID -> 021052		COMPL. DATE 09/03/1943		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	236 N	30	-0-	-206 B	-1435	30 2	N	-0-			-0-
02	174 N	30	-0-	-144 B	-1435	30 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1435											
03	0 N	30	-0-	30 B	-1405	30 2	N	-0-			-0-
04	0 N	30	-0-	30 B	-1375	30 2	N	-0-			-0-
05	0 N	30	-0-	30 B	-1345	30 2	N	-0-			-0-
06	150 N	30	-0-	-120 B	-1345	30 2	N	-0-			-0-
07	0 N	30	-0-	30 B	-1315	30 2	N	-0-			-0-
08	0 N	30	-0-	30 B	-1285	30 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1285											
09	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	N	-0-			-0-
10	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		300		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SUN-HALLEY		WELL #: 5		RRCID -> 021053		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2	N	-0-		-0-	
02	174 N	125	-0-	-49 B	-0-	125 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2	N	-0-		-0-	
04	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2	N	-0-		-0-	
05	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2	N	-0-		-0-	
06	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137 2	N	-0-		-0-	
07	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2	N	-0-		-0-	
08	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 2	N	-0-		-0-	
10	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2	N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,371		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. HALLEY, S. M.		806470		RRCID -> 021055		COMPL. DATE 09/26/1944		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2013 - P&A 03-20-2013											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WENTZ (SAN ANDRES) OLSEN ENERGY INC. MILLAR, L. H. ET AL		96373 575 621750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
WELL #: 3932		RRCID -> 168034		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 1750		PERF. 1554 - 1579								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROONEY, ONEZ		WELL #: 1		RRCID -> 202038		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1750		PERF. 1583 - 1626						
01	1488 X	907	-0-	-581	-0-	870	2	37	9	N	34					197
02	1218 X	1028	-0-	-190	-0-	982	2	46	9	N	42	192	1			47
03	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1361	2	51	9	N	46					93
04	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1186	2	40	9	N	36					129
05	1116 X	618	-0-	-498	-0-	574	2	44	9	N	40					169
06	1380 X	845	-0-	-535	-0-	806	2	39	9	N	35					204
07	1426 X	1297	-0-	-129	-0-	1254	2	43	9	N	39	177	1			66
08	1426 X	1223	-0-	-203	-0-	1166	2	57	9	N	52					118
09	1230 X	1013	-0-	-217	-0-	971	2	42	9	N	38					156
10	1302 X	1187	-0-	-115	-0-	1118	2	69	9	N	63					219
11	1260 X	1054	-0-	-206	-0-	1014	2	40	9	N	36	182	1			73
12	1302 X	954	-0-	-348	-0-	917	2	37	9	N	34					107

TOTAL GAS PROD: 12,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

R. K. G. ENGINEERING, INC. MCDONALD 46		687166 WELL #: 7		RRCID -> 166077		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 1777		PERF. 1548 - 1569						
01	1550 X	1450	-0-	-100	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
02	1711 X	1404	-0-	-307	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
03	1829 X	1638	-0-	-191	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
04	1770 X	1664	-0-	-106	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
05	1488 X	1139	-0-	-349	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
06	1590 X	1329	-0-	-261	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
07	1705 X	751	-0-	-954	-0-	751	2			N	-0-					-0-
08	1705 X	1046	-0-	-659	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
09	1650 X	1336	-0-	-314	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
10	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
11	1320 X	1035	-0-	-285	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
12	1395 X	1381	-0-	-14	-0-	1381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WENTZ (SAN ANDRES) //CONT.// 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 R. K. G. ENGINEERING, INC. //CONT.// 687166
 MCDONALD 46 WELL #: 6 RRCID -> 168831 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 1574 - 1632

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	966	-0-	-57	-0-	966	2		N	-0-			-0-
02	1131 N	936	-0-	-195	-0-	936	2		N	-0-			-0-
03	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		N	-0-			-0-
05	992 N	759	-0-	-233	-0-	759	2		N	-0-			-0-
06	1050 N	886	-0-	-164	-0-	886	2		N	-0-			-0-
07	1147 N	500	-0-	-647	-0-	500	2		N	-0-			-0-
08	744 N	697	-0-	-47	-0-	697	2		N	-0-			-0-
09	900 N	891	-0-	-9	-0-	891	2		N	-0-			-0-
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-			-0-
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			-0-
12	930 N	921	-0-	-9	-0-	921	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,376		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WENTZ (WICHITA-ALBANY) 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OLSEN ENERGY INC. 621750
 MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 046096 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 3860 - 4145

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790 X	2452	-0-	-338	-0-	2452	2		Y	-0-			-0-
02	2581 X	2489	-0-	-92	-0-	2489	2		Y	-0-			-0-
03	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2		Y	-0-			-0-
04	2640 X	2546	-0-	-94	-0-	2546	2		Y	-0-			-0-
05	2666 X	2167	-0-	-499	-0-	2167	2		Y	-0-			-0-
06	2820 X	1916	-0-	-904	-0-	1916	2		Y	-0-			-0-
07	2914 X	1869	-0-	-1045	-0-	1869	2		Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,342		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WOODWARD, F. WELL #: 1 RRCID -> 046451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4553 PERF. 3970 - 4440

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3255 X	2625	-0-	-630	-0-	2625	2		Y	-0-			1
02	2987 X	1931	-0-	-1056	-0-	1931	2		Y	-0-			1
03	3193 X	3043	-0-	-150	-0-	3043	2		Y	-0-			1
04	3090 X	2989	-0-	-101	-0-	2989	2		Y	-0-			1
05	3131 X	2276	-0-	-855	-0-	2276	2		Y	-0-	1 1		-0-
06	2940 X	2024	-0-	-916	-0-	2024	2		Y	-0-			-0-
07	3100 X	2869	-0-	-231	-0-	2869	2		Y	-0-			-0-
08	3100 X	2678	-0-	-422	-0-	2678	2		Y	-0-			-0-
09	3000 X	2418	-0-	-582	-0-	2418	2		Y	-0-			-0-
10	2883 X	2707	-0-	-176	-0-	2707	2		Y	-0-			-0-
11	2790 X	2205	-0-	-585	-0-	2205	2		Y	-0-			-0-
12	2883 X	2624	-0-	-259	-0-	2624	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,389		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 96373 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750											
FARISS, AUBREY		WELL #: 1		RRCID -> 098740		COMPL. DATE 12/10/1981		TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODWARD, F.		WELL #: 2		RRCID -> 132404		COMPL. DATE 10/21/1989		TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 4484					
01	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2		N	-0-			-0-
02	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2		N	-0-			-0-
03	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2		N	-0-			-0-
04	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2		N	-0-			-0-
05	2945 X	2776	-0-	-169	-0-	2776	2		N	-0-			-0-
06	2850 X	2185	-0-	-665	-0-	2185	2		N	-0-			-0-
07	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2		N	-0-			-0-
08	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2		N	-0-			-0-
09	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2		N	-0-			-0-
10	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2		N	-0-			-0-
11	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2		N	-0-			-0-
12	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODWARD "33"		WELL #: 1		RRCID -> 136667		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565					
01	992 N	606	-0-	-386	-0-	606	3		N	-0-			133
02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1510	3	12	9	N	11	8	133
03	1364 N	68	-0-	-1296	-0-	68	3		N	-0-			133
04	600 N	1	-0-	-599	-0-	1	3		N	-0-			133
05	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-				N	8	8	8	133
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	2	3	3	9	N	3	8	133
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1	8	133
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			133
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	N	1	8	133
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	15			148
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			148

TOTAL GAS PROD: 2,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		96373 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750									
MILLAR, L. H. ETAL		WELL #:		20	RRCID ->	136706	COMPL. DATE	10/26/1990	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 3849 - 4154		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		Y	-0-			-0-
02	812 N	600	-0-	-212	-0-	600	2		Y	-0-			-0-
03	806 N	732	-0-	-74	-0-	732	2		Y	-0-			-0-
04	660 N	636	-0-	-24	-0-	636	2		Y	-0-			-0-
05	651 N	525	-0-	-126	-0-	525	2		Y	-0-			-0-
06	720 N	174	-0-	-546	-0-	174	2		Y	-0-			-0-
07	651 N	224	-0-	-427	-0-	224	2		Y	-0-			-0-
08	527 N	117	-0-	-410	-0-	117	2		Y	-0-			-0-
09	180 N	66	-0-	-114	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
10	217 N	38	-0-	-179	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
11	120 N	7	-0-	-113	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,800		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLAR, L. H. ETAL		WELL #:		23	RRCID ->	156478	COMPL. DATE	07/22/1995	TOTAL DEPTH	4414	PERF. 3453 - 4266		
01	930 N	818	-0-	-112	-0-	818	2		Y	-0-			-0-
02	841 N	774	-0-	-67	-0-	774	2		Y	-0-			-0-
03	868 N	849	-0-	-19	-0-	849	2		Y	-0-			-0-
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		Y	-0-			-0-
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		Y	-0-			-0-
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		Y	-0-			-0-
07	837 N	695	-0-	-142	-0-	695	2		Y	-0-			-0-
08	837 N	819	-0-	-18	-0-	819	2		Y	-0-			-0-
09	810 N	737	-0-	-73	-0-	737	2		Y	-0-			-0-
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		Y	-0-			-0-
11	780 N	704	-0-	-76	-0-	704	2		Y	-0-			-0-
12	775 N	652	-0-	-123	-0-	652	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,402		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WOODWARD, F. 40		WELL #:		4	RRCID ->	157461	COMPL. DATE	04/05/2000	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 3948 - 4488		
01	9083 X	6562	-0-	-2521	-0-	6562	2		N	-0-			-0-
02	8671 X	6595	-0-	-2076	-0-	6595	2		N	-0-			-0-
03	9269 X	7747	-0-	-1522	-0-	7747	2		N	-0-			-0-
04	8970 X	4546	-0-	-4424	-0-	4546	2		N	-0-			-0-
05	7440 X	3041	-0-	-4399	-0-	3041	2		N	-0-			-0-
06	7500 X	3154	-0-	-4346	-0-	3154	2		N	-0-			-0-
07	7750 X	5374	-0-	-2376	-0-	5374	2		N	-0-			-0-
08	7750 X	5067	-0-	-2683	-0-	5067	2		N	-0-			-0-
09	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2		N	-0-			-0-
10	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	7759	2		N	-0-			-0-
11	5190 X	3700	-0-	-1490	-0-	3700	2		N	-0-			-0-
12	6355 X	3201	-0-	-3154	-0-	3201	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		62,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		96373 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750									
CAMERON, A. A. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	162169	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3854 - 4126	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5580 X	3174	-0-	-2406	-0-	3174	2	N	-0-			-0-
02		4669 X	3673	-0-	-996	-0-	3673	2	N	-0-			-0-
03		5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2	N	-0-			-0-
04		5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2	N	-0-			-0-
05		3937 X	3153	-0-	-784	-0-	3153	2	N	-0-			-0-
06		5460 X	3050	-0-	-2410	-0-	3050	2	N	-0-			-0-
07		5642 X	5103	-0-	-539	-0-	5103	2	N	-0-			-0-
08		5766 X	4453	-0-	-1313	-0-	4453	2	N	-0-			-0-
09		5010 X	3542	-0-	-1468	-0-	3542	2	N	-0-			-0-
10		5115 X	4548	-0-	-567	-0-	4548	2	N	-0-			-0-
11		4950 X	4203	-0-	-747	-0-	4203	2	N	-0-			-0-
12		5115 X	3453	-0-	-1662	-0-	3453	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLAR, L. H. ET AL		WELL #:		3928	RRCID ->	167919	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4480	PERF.	3938 - 4337			
01		6355 X	3515	-0-	-2840	-0-	3329	2	186	9	Y	169	150	1	47
02		5829 X	4418	-0-	-1411	-0-	4256	2	162	9	Y	147	150	1	44
03		6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	6469	2	143	9	Y	130	150	1	24
04		6030 X	5989	-0-	-41	-0-	5828	2	161	9	Y	146	148	1	22
05		5983 X	3481	-0-	-2502	-0-	3324	2	157	9	Y	143	150	1	15
06		6390 X	2765	-0-	-3625	-0-	2588	2	177	9	Y	161	150	1	26
07		6603 X	5763	-0-	-840	-0-	5610	2	153	9	Y	139	150	1	15
08		6479 X	6020	-0-	-459	-0-	5852	2	168	9	Y	153	150	1	18
09		6000 X	5353	-0-	-647	-0-	5181	2	172	9	Y	156	150	1	24
10		5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5730	2	186	9	Y	169	150	1	43
11		5820 X	4895	-0-	-925	-0-	4763	2	132	9	Y	120	150	1	13
12		6014 X	4590	-0-	-1424	-0-	4425	2	165	9	Y	150	150	1	13

TOTAL GAS PROD: 59,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,783

MILLAR, L. H. ETAL		WELL #:		22	RRCID ->	168206	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	3347 - 3381
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
 MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3927 RRCID -> 171061 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3931 - 4170

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2077 N	1712	-0-	-365	-0-	1712	2			Y	-0-			-0-
02		1740 N	1702	-0-	-38	-0-	1702	2			Y	-0-			-0-
03		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-			-0-
04		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-			-0-
05		1829 N	1454	-0-	-375	-0-	1454	2			Y	-0-			-0-
06		1800 N	1463	-0-	-337	-0-	1463	2			Y	-0-			-0-
07		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-			-0-
08		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-			-0-
09		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-			-0-
10		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-			-0-
11		2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			Y	-0-			-0-
12		3047 N	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARISS, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 184713 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259

01		4092 X	3126	-0-	-966	-0-	3126	2			N	-0-			-0-
02		3654 X	2672	-0-	-982	-0-	2672	2			N	-0-			-0-
03		3906 X	3897	-0-	-9	-0-	3897	2			N	-0-			-0-
04		3780 X	3689	-0-	-91	-0-	3689	2			N	-0-			-0-
05		3565 X	3163	-0-	-402	-0-	3163	2			N	-0-			-0-
06		3780 X	2477	-0-	-1303	-0-	2477	2			N	-0-			-0-
07		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-			-0-
08		3906 X	3697	-0-	-209	-0-	3697	2			N	-0-			-0-
09		3690 X	3171	-0-	-519	-0-	3171	2			N	-0-			-0-
10		3937 X	3539	-0-	-398	-0-	3539	2			N	-0-			-0-
11		3810 X	3157	-0-	-653	-0-	3157	2			N	-0-			-0-
12		3937 X	3169	-0-	-768	-0-	3169	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161

01		5425 X	3312	-0-	-2113	-0-	3312	2			Y	-0-			-0-
02		4872 X	3897	-0-	-975	-0-	3897	2			Y	-0-			-0-
03		5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			Y	-0-			-0-
04		5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			Y	-0-			-0-
05		4154 X	3114	-0-	-1040	-0-	3114	2			Y	-0-			-0-
06		5280 X	2945	-0-	-2335	-0-	2945	2			Y	-0-			-0-
07		5456 X	5377	-0-	-79	-0-	5377	2			Y	-0-			-0-
08		5456 X	4872	-0-	-584	-0-	4872	2			Y	-0-			-0-
09		5070 X	4169	-0-	-901	-0-	4169	2			Y	-0-			-0-
10		5363 X	4667	-0-	-696	-0-	4667	2			Y	-0-			-0-
11		5190 X	3588	-0-	-1602	-0-	3588	2			Y	-0-			-0-
12		5363 X	4012	-0-	-1351	-0-	4012	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		96373 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750							
MILLAR, L.H. ETAL		WELL #:		36	RRCID ->	256241	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	4504	PERF. 4013 - 4232
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3379 X	2246	-0-	-1133	-0-	2246 2	Y	-0-		-0-
02		2784 X	2300	-0-	-484	-0-	2300 2	Y	-0-		-0-
03		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016 2	Y	-0-		-0-
04		2760 X	2584	-0-	-176	-0-	2584 2	Y	-0-		-0-
05		2666 X	2217	-0-	-449	-0-	2217 2	Y	-0-		-0-
06		2910 X	1851	-0-	-1059	-0-	1851 2	Y	-0-		-0-
07		3007 X	2996	-0-	-11	-0-	2996 2	Y	-0-		-0-
08		2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2873 2	Y	-0-		-0-
09		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133 2	Y	-0-		-0-
10		3007 N	2745	-0-	-262	-0-	2745 2	Y	-0-		-0-
11		2790 N	2311	-0-	-479	-0-	2311 2	Y	-0-		-0-
12		2201 N	222	-0-	-1979	-0-	222 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,494		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

R. K. G. ENGINEERING, INC.				687166		CAPACITY		CNTY: PECOS			
MCDONALD -45-				748011							
		WELL #:		1 L	RRCID ->	053737	COMPL. DATE	09/22/1972	TOTAL DEPTH	4568	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
02		203 N	102	-0-	-101	-0-	102 2	N	-0-		-0-
03		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-		-0-
04		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-		-0-
05		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2	N	-0-		-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		-0-
07		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2	N	-0-		-0-
08		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2	N	-0-		-0-
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		-0-
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-		-0-
11		780 N	-0-	-0-	-780	-0-		N	-0-		-0-
12		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH (TENUS)				96545 578	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011							
WEST		WELL #:		2201	RRCID ->	132880	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	5770	PERF. 4126 - 4412
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	17174	-0-	14074	14074	17174 2	N	-0-		44
02		2900 N	5865	-0-	2965	17039	53 1	5812 2	N		44
03		3100 N	4098	-0-	998	18037	27 1	4071 2	N		44
04		20812 X	2775	-0-	-18037	-0-	5 1	2770 2	N		44
05		2635 X	2347	-0-	-288	-0-	1 1	2346 2	N		44
06		2550 X	2031	-0-	-519	-0-	12 1	2019 2	N		44
07		2635 X	1808	-0-	-827	-0-	13 1	1795 2	N		44
08		2635 X	1637	-0-	-998	-0-	20 1	1617 2	N		44
09		2550 X	1442	-0-	-1108	-0-	22 1	1420 2	N		44
10		2356 X	1356	-0-	-1000	-0-	27 1	1329 2	N		44
11		2040 X	1397	-0-	-643	-0-	14 1	1383 2	N		44
12		1488 N	1308	-0-	-180	-0-	15 1	1293 2	N		-0-
TOTAL GAS PROD:		43,238		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		31 1 13 7			

OIL AND GAS DIVISION

WEST RANCH (TENUS)		//CONT.// 96545 578		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST		WELL #: 2202A		RRCID -> 141618		COMPL. DATE 06/01/1992		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3100 N	3328	-0-	228	228	3320	2	8	9	Y	7
02	2003 N	1775	-0-	-228	-0-	16	1	1729	2	Y	27
03	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	30	9				
04	990 X	918	-0-	-72	-0-	9	1	1398	2	Y	28
05	1023 X	714	-0-	-309	-0-	31	9				
06	990 X	381	-0-	-609	-0-	2	1	789	2	Y	115
07	1023 X	687	-0-	-336	-0-	127	9				
08	T. A.	831	-0-	831	831	681	2	33	9	Y	30
09	T. A.	762	-0-	762	1593	2	1	379	2	Y	-0-
10	2589 X	996	-0-	-1593	-0-	5	1	651	2	Y	28
11	851 X	851	-0-	-0-	-0-	31	9				
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	10	1	802	2	Y	17
						19	9				
						12	1	738	2	Y	11
						12	9				
						20	1	966	2	Y	9
						10	9				
						9	1	838	2	Y	4
						4	9				
						10	1	830	2	Y	5
						6	9				
TOTAL GAS PROD:		13,527		TOTAL CONDENSATE PROD:		281					

WHEELER (DEVONIAN)		96756 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C.		803494									
TXL G		WELL #: 1		RRCID -> 192399		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8247 - 8313			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5487 #	3228	-0-	-2259	-0-	2015	2	1213	9	Y	1103
02	4959 #	3671	-0-	-1288	-0-	2602	2	1069	9	Y	972
03	4309 #	3975	-0-	-334	-0-	2968	2	1007	9	Y	915
04	4170 #	2519	-0-	-1651	-0-	1569	2	950	9	Y	864
05	3642 R	3642	-0-	-0-	-0-	2542	2	1100	9	Y	1000
06	3865 R	3865	-0-	-0-	-0-	2778	2	1087	9	Y	988
07	3872 R	3872	-0-	-0-	-0-	2862	2	1010	9	Y	918
08	3286 #	2910	-0-	-376	-0-	1976	2	934	9	Y	849
09	3180 #	2996	-0-	-184	-0-	2158	2	838	9	Y	762
10	3286 #	2305	-0-	-981	-0-	1182	2	1123	9	Y	1021
11	3999 R	3999	-0-	-0-	-0-	2768	2	1231	9	Y	1119
12	5427 R	5427	-0-	-0-	-0-	4139	2	1288	9	Y	1171
TOTAL GAS PROD:		42,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,682					

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN)		96813 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION		020572									
WAHOO 56-3-3		WELL #: 1		RRCID -> 229248		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 16200 PERF. 13120 - 15235			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		20
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-			N	-0-		20
03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2	N	-0-		20
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		20
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	321	2	3	9	N	3
06	1380 N	396	-0-	-984	-0-	390	2	6	9	N	5
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2	N	-0-		20
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-		20
09	390 N	207	-0-	-183	-0-	207	2	N	-0-		20
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-		20
11	720 N	546	-0-	-174	-0-	546	2	N	-0-		20
12	217 N	14	-0-	-203	-0-	14	2	N	-0-		20
TOTAL GAS PROD:		4,127		TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

OIL AND GAS DIVISION

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN) //CONT.// 96813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: REEVES			
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572													
GOBLIN 56-2-35 WELL #: 1 RRCID -> 243261 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12982 - 12992													
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PECOS			
CIMAREX ENERGY CO. 153438													
WHITE & BAKER -F- WELL #: 1 RRCID -> 034497 COMPL. DATE 11/03/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1714 - 1750													
01	434 X	433	-0-	-1	-0-	433	2		N	-0-			158
02	406 X	398	-0-	-8	-0-	398	2		N	-0-			158
03	434 X	421	-0-	-13	-0-	421	2		N	-0-			158
04	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			158
05	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			158
06	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			158
07	465 X	412	-0-	-53	-0-	409	2	3 9	N	3	3 8		158
08	465 X	418	-0-	-47	-0-	418	2		N	-0-			158
09	450 X	414	-0-	-36	-0-	414	2		N	-0-			158
10	434 X	426	-0-	-8	-0-	426	2		N	-0-			158
11	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			158
12	434 X	368	-0-	-66	-0-	368	2		N	-0-			158

TOTAL GAS PROD: 5,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WHITE & BAKER -F- WELL #: 2 RRCID -> 055711 COMPL. DATE 00/00/1944 TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A													
01	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2		N	-0-			-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
03	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	2		N	-0-			-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2		N	-0-			-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
12	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000)		//CONT.// 96875 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
WHITE & BAKER "C"		WELL #: 6		RRCID -> 126111		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1576 - 1678							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-				-0-
02	87 N	84	-0-	-3	-0-	84	2			N	-0-				-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-				-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-				-0-
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-				-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-				-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-				-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-				-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-				-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-				-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-				-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WHITE & BAKER "C"		WELL #: 11		RRCID -> 172585		COMPL. DATE 02/19/1999		TOTAL DEPTH 1907 PERF. 1440 - 1516							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-				-0-
02	406 X	390	-0-	-16	-0-	390	2			N	-0-				-0-
03	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-				-0-
04	480 X	410	-0-	-70	-0-	410	2			N	-0-				-0-
05	496 X	454	-0-	-42	-0-	454	2			N	-0-				-0-
06	510 X	467	-0-	-43	-0-	467	2			N	-0-				-0-
07	527 X	360	-0-	-167	-0-	360	2			N	-0-				-0-
08	527 X	148	-0-	-379	-0-	148	2			N	-0-				-0-
09	480 X	105	-0-	-375	-0-	105	2			N	-0-				-0-
10	496 X	93	-0-	-403	-0-	93	2			N	-0-				-0-
11	480 X	81	-0-	-399	-0-	81	2			N	-0-				-0-
12	372 X	68	-0-	-304	-0-	68	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,579		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WHITE & BAKER "C"		WELL #: 12		RRCID -> 186848		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1752 - 1790							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	2418 X	2286	-0-	-132	-0-	2286	2			N	-0-				-0-
02	2262 X	1606	-0-	-656	-0-	1606	2			N	-0-				-0-
03	2418 X	2183	-0-	-235	-0-	2183	2			N	-0-				-0-
04	2250 X	1897	-0-	-353	-0-	1897	2			N	-0-				-0-
05	2294 X	1746	-0-	-548	-0-	1746	2			N	-0-				-0-
06	2220 X	2140	-0-	-80	-0-	2140	2			N	-0-				-0-
07	2170 X	2130	-0-	-40	-0-	2130	2			N	-0-				-0-
08	2170 X	2099	-0-	-71	-0-	2099	2			N	-0-				-0-
09	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2155	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	2201 X	2147	-0-	-54	-0-	2143	2	4	9	N	4	4	8		-0-
11	2130 X	2070	-0-	-60	-0-	2070	2			N	-0-				-0-
12	2232 X	1790	-0-	-442	-0-	1790	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		24,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		5									

OIL AND GAS DIVISION

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000)		//CONT.//		96875 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438												
WHITE & BAKER "F"		WELL #:		3	RRCID -> 186849	COMPL. DATE 09/07/2001	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1665 - 1705							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2201 X	1848	-0-	-353	-0-	1848	2			N	-0-				-0-
02		2059 X	1533	-0-	-526	-0-	1533	2			N	-0-				-0-
03		2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-				-0-
04		2070 X	1853	-0-	-217	-0-	1853	2			N	-0-				-0-
05		2046 X	1666	-0-	-380	-0-	1666	2			N	-0-				-0-
06		2250 X	2026	-0-	-224	-0-	2026	2			N	-0-				-0-
07		2325 X	1671	-0-	-654	-0-	1671	2			N	-0-				-0-
08		2325 X	1868	-0-	-457	-0-	1868	2			N	-0-				-0-
09		2040 X	1859	-0-	-181	-0-	1858	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10		2108 X	1810	-0-	-298	-0-	1806	2	4	9	N	4	4	8		-0-
11		2040 X	1884	-0-	-156	-0-	1884	2			N	-0-				-0-
12		1922 X	1650	-0-	-272	-0-	1650	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		21,987				TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

WHITE & BAKER "F"		WELL #:		5	RRCID -> 191161	COMPL. DATE 07/29/2002	TOTAL DEPTH	1970	PERF. 1855 - 1908							
01		279 X	257	-0-	-22	-0-	257	2		N	-0-					-0-
02		261 X	251	-0-	-10	-0-	251	2		N	-0-					-0-
03		280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-					-0-
04		270 X	256	-0-	-14	-0-	256	2		N	-0-					-0-
05		279 X	272	-0-	-7	-0-	272	2		N	-0-					-0-
06		270 X	255	-0-	-15	-0-	255	2		N	-0-					-0-
07		279 X	262	-0-	-17	-0-	262	2		N	-0-					-0-
08		279 X	247	-0-	-32	-0-	247	2		N	-0-					-0-
09		270 X	255	-0-	-15	-0-	255	2		N	-0-					-0-
10		279 X	262	-0-	-17	-0-	262	2		N	-0-					-0-
11		270 X	261	-0-	-9	-0-	261	2		N	-0-					-0-
12		279 X	229	-0-	-50	-0-	229	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,087				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHITE & BAKER "A"		WELL #:		7	RRCID -> 205636	COMPL. DATE 08/24/2004	TOTAL DEPTH	1890	PERF. 1604 - 1703							
01		372 N	304	-0-	-68	-0-	304	2		N	-0-					89
02		319 N	300	-0-	-19	-0-	300	2		N	-0-					89
03		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-					89
04		300 N	295	-0-	-5	-0-	295	2		N	-0-					89
05		310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2		N	-0-					89
06		300 N	294	-0-	-6	-0-	294	2		N	-0-					89
07		310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2		N	-0-					89
08		310 N	293	-0-	-17	-0-	293	2		N	-0-					89
09		300 N	280	-0-	-20	-0-	280	2		N	-0-					89
10		310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2		N	-0-					89
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-					89
12		279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2		N	-0-					89
TOTAL GAS PROD:		3,509				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 WHITE & BAKER "F" WELL #: 6 RRCID -> 205638 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1658 - 1739

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 X	3089	-0-	-11	-0-	3089	2		N	-0-			35
02	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2		N	-0-			35
03	3255 X	2602	-0-	-653	-0-	2602	2		N	-0-			35
04	3150 X	2936	-0-	-214	-0-	2936	2		N	-0-			35
05	3255 X	3000	-0-	-255	-0-	3000	2		N	-0-			35
06	3090 X	2921	-0-	-169	-0-	2921	2		N	-0-			35
07	3193 X	2966	-0-	-227	-0-	2966	2		N	-0-			35
08	3038 X	2924	-0-	-114	-0-	2924	2		N	-0-			35
09	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2		N	-0-			35
10	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2		N	-0-			35
11	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2		N	-0-			35
12	3100 X	2584	-0-	-516	-0-	2584	2		N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:		35,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITE & BAKER "E" WELL #: 17 RRCID -> 205640 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1704 - 1759

01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			84
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			84
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			84
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			84
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			84
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			84
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			84
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			84
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			84
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			84
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			84
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			84
TOTAL GAS PROD:		456		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITE & BAKER "C" WELL #: 14 RRCID -> 208848 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1470 - 1578

01	899 X	701	-0-	-198	-0-	701	2		N	-0-			-0-
02	754 X	693	-0-	-61	-0-	693	2		N	-0-			-0-
03	806 X	661	-0-	-145	-0-	661	2		N	-0-			-0-
04	690 X	661	-0-	-29	-0-	661	2		N	-0-			-0-
05	744 X	671	-0-	-73	-0-	671	2		N	-0-			-0-
06	720 X	613	-0-	-107	-0-	613	2		N	-0-			-0-
07	744 X	638	-0-	-106	-0-	638	2		N	-0-			-0-
08	682 X	629	-0-	-53	-0-	629	2		N	-0-			-0-
09	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-			-0-
10	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-			-0-
11	630 X	576	-0-	-54	-0-	576	2		N	-0-			-0-
12	713 X	281	-0-	-432	-0-	281	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,523		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITE & BAKER "F" WELL #: 7 RRCID -> 208853 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1758 - 1811

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		06/26/2012		- PLUGGED		06/26/12							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000)		//CONT.// 96875 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
WHITE & BAKER F		WELL #: 10		RRCID -> 210221		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1763 - 1873					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 X	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
02	29 X	25	-0-	-4	-0-	25	2		N	-0-			-0-
03	31 X	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
04	30 X	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
05	31 X	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
06	30 X	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
07	31 X	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
08	31 X	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
09	30 X	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
10	31 X	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
11	30 X	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
12	31 X	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		305		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITE & BAKER F		WELL #: 8		RRCID -> 210222		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1772 - 1840					
01	434 N	388	-0-	-46	-0-	388	2		N	-0-			-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			-0-
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			-0-
05	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	2		N	-0-			-0-
06	420 N	374	-0-	-46	-0-	374	2		N	-0-			-0-
07	465 N	396	-0-	-69	-0-	396	2		N	-0-			-0-
08	403 N	363	-0-	-40	-0-	363	2		N	-0-			-0-
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
10	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	2		N	-0-			-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
12	372 N	328	-0-	-44	-0-	328	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,616		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITE & BAKER C		WELL #: 13		RRCID -> 210223		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1540 - 1631					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	8		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

OIL AND GAS DIVISION

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 WHITE & BAKER F WELL #: 11 RRCID -> 210224 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1929 PERF. 1684 - 1780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-			-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		568			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

JILPETCO, INC. 432469
 WWJD WELL #: 1 RRCID -> 263647 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 2050

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PHARAOH OIL & GAS, INC. 661322
 WHITE & BAKER WELL #: 1 RRCID -> 121279 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1972 - 1994

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000)		//CONT.//		96875 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
PHARAOH OIL & GAS, INC.		//CONT.//		661322								
WHITE & BAKER		WELL #:		2	RRCID ->	131718	COMPL. DATE	07/27/1989	TOTAL DEPTH	1996 PERF.	1985 - 1996	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WHITEHORSE (SHALE)				96936 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715								
DF RANCH 63-3		WELL #:		1H	RRCID ->	253064	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	8150 PERF.	4609 - 8102	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
01	8742 X	51	-0-	-8691	-0-	51	2		N	-0-		-0-
02	8178 X	8	-0-	-8170	-0-	8	2		N	-0-		-0-
03	8742 X	338	-0-	-8404	-0-	338	2		N	-0-		-0-
04	3510 X	1015	-0-	-2495	-0-	1015	2		N	-0-		-0-
05	2046 X	850	-0-	-1196	-0-	850	2		N	-0-		-0-
06	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-		-0-
07	868 X	785	-0-	-83	-0-	785	2		N	-0-		-0-
08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		N	-0-		-0-
09	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2		N	-0-		-0-
10	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2		N	-0-		-0-
11	840 N	366	-0-	-474	-0-	366	2		N	-0-		-0-
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,908				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHELL WESTERN E&P				774719								
UNIVERSITY LANDS 4627		WELL #:		1	RRCID ->	242447	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	12200 PERF.	11590 - 11980	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-		-0-
02	29 N	3	-0-	-26	-0-	3	2		N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		12/19/2012		- P&A 12-19-2012								
TOTAL GAS PROD:		24				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WHITEHORSE (SHALE) //CONT.// 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
DALTEX STATE 55 WELL #: 701 RRCID -> 243207 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11867 - 12785

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DF RANCH STATE 63-12 WELL #: 1 RRCID -> 244683 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8478 - 8490

01	34379	X	31124	-0-	-3255	-0-	31124	2		N	-0-			-0-
02	32161	X	28092	-0-	-4069	-0-	28092	2		N	-0-			-0-
03	34379	X	28940	-0-	-5439	-0-	28940	2		N	-0-			-0-
04	32250	X	27158	-0-	-5092	-0-	27158	2		N	-0-			-0-
05	32333	X	27084	-0-	-5249	-0-	27084	2		N	-0-			-0-
06	30120	X	25167	-0-	-4953	-0-	25167	2		N	-0-			-0-
07	29638	X	29638	-0-	-0-	-0-	29638	2		N	-0-			-0-
08	28458	X	23419	-0-	-5039	-0-	23419	2		N	-0-			-0-
09	27150	X	22735	-0-	-4415	-0-	22735	2		N	-0-			-0-
10	28458	X	22975	-0-	-5483	-0-	22975	2		N	-0-			-0-
11	27540	X	21710	-0-	-5830	-0-	21710	2		N	-0-			-0-
12	28458	X	21801	-0-	-6657	-0-	21801	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 309,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DF RANCH 63-1 WELL #: 1 RRCID -> 247292 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8476 - 8517

01	12059	X	11039	-0-	-1020	-0-	701	1	10338	2	N	-0-		-0-
02	11281	X	9541	-0-	-1740	-0-	597	1	8944	2	N	-0-		-0-
03	12059	X	11715	-0-	-344	-0-	678	1	11037	2	N	-0-		-0-
04	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	647	1	10525	2	N	-0-		-0-
05	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	660	1	11261	2	N	-0-		-0-
06	11340	X	10983	-0-	-357	-0-	614	1	10369	2	N	-0-		-0-
07	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-	603	1	11554	2	N	-0-		-0-
08	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	583	1	11591	2	N	-0-		-0-
09	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	571	1	11110	2	N	-0-		-0-
10	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	514	1	11117	2	N	-0-		-0-
11	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	11207	2		N	-0-			-0-
12	11532	X	10629	-0-	-903	-0-	10629	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITEHORSE (SHALE) //CONT.// 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
DF RANCH STATE 63-2 WELL #: 1 RRCID -> 250791 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8492 - 8632

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		42377 X	38870	-0-	-3507	-0-	38870 2		N	-0-	-0-	
02		39643 X	34963	-0-	-4680	-0-	34963 2		N	-0-	-0-	
03		41850 X	36344	-0-	-5506	-0-	36344 2		N	-0-	-0-	
04		39780 X	34063	-0-	-5717	-0-	34063 2		N	-0-	-0-	
05		39742 X	34137	-0-	-5605	-0-	34137 2		N	-0-	-0-	
06		37620 X	31688	-0-	-5932	-0-	31688 2		N	-0-	-0-	
07		35371 X	31472	-0-	-3899	-0-	31472 2		N	-0-	-0-	
08		35371 X	30397	-0-	-4974	-0-	30397 2		N	-0-	-0-	
09		34050 X	28054	-0-	-5996	-0-	28054 2		N	-0-	-0-	
10		34131 X	27713	-0-	-6418	-0-	27713 2		N	-0-	-0-	
11		31680 X	25245	-0-	-6435	-0-	25245 2		N	-0-	-0-	
12		31465 X	24971	-0-	-6494	-0-	24971 2		N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 377,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DF RANCH STATE 62-6 WELL #: 1 RRCID -> 251625 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8572 - 8616

01		28303 X	131	-0-	-28172	-0-	131 2		N	-0-	-0-
02		26477 X	6	-0-	-26471	-0-	6 2		N	-0-	-0-
03		28303 X	8	-0-	-28295	-0-	8 2		N	-0-	-0-
04		27390 X	8	-0-	-27382	-0-	8 2		N	-0-	-0-
05		28303 X	-0-	-0-	-28303	-0-			N	-0-	-0-
06		120 X	2	-0-	-118	-0-	2 2		N	-0-	-0-
07		8 X	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	-0-
08		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261 2		N	-0-	-0-
09		3000 N	4731	-0-	1731	1731	4731 2		N	-0-	-0-
10		3100 N	1998	-0-	-1102	629	1998 2		N	-0-	-0-
11		648 X	19	-0-	-629	-0-	19 2		N	-0-	-0-
12		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 10,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RECTOR CANYON 24 STATE WELL #: 2H RRCID -> 253625 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9800 - 11500

01		930 N	876	-0-	-54	-0-	876 2		N	-0-	-0-
02		783 N	1	-0-	-782	-0-	1 2		N	-0-	-0-
03		992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-	-0-
04		840 N	2	-0-	-838	-0-	2 2		N	-0-	-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITE MULE (ATOKA)		96967 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING	
SHELL WESTERN E&P		774719							
TEXACO "35"		WELL #: 1		RRCID -> 121657		COMPL. DATE 06/21/1990		TOTAL DEPTH 17300 PERF.15284 - 15386	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2013									

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY)		97226 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
EARNEST PRODUCING CORPORATION		238708							
MASTERSON, M. I.		WELL #: 1		RRCID -> 159599		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4182 - 4282	
01	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166 1	N	-0-	-0-
02	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133 1	N	-0-	-0-
03	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160 1	N	-0-	-0-
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-	-0-
05	155 #	104	-0-	-51	-0-	104 1	N	-0-	-0-
06	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151 1	N	-0-	-0-
07	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208 1	N	-0-	-0-
08	155 #	142	-0-	-13	-0-	142 1	N	-0-	-0-
09	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169 1	N	-0-	-0-
10	217 #	170	-0-	-47	-0-	170 1	N	-0-	-0-
11	210 #	204	-0-	-6	-0-	204 1	N	-0-	-0-
12	217 #	187	-0-	-30	-0-	187 1	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK)		97533 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING	
RANGE PRODUCTION COMPANY		691703							
CONGER, F. 7		WELL #: 8		RRCID -> 160965		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5980 - 6012	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIE B. (SAN ANDRES) 97638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WILSON BROTHERS LEASING CO., INC 927900
WILSON RANCH "12" WELL #: 2 RRCID -> 137955 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2088 - 2118

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			207
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			207
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-			207
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-			207
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-			207
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-			207
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			207
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			207
09	570 N	492	-0-	-78	-0-	492	2		N	-0-			207
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			207
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			207
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			207

TOTAL GAS PROD: 6,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON RANCH 20 WELL #: 5 RRCID -> 189113 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1819 - 1834

01	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	2		N	-0-			-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

01	620 X	245	-0-	-375	-0-	245	2		N	-0-			186
02	580 X	439	-0-	-141	-0-	439	2		N	-0-			186
03	620 X	468	-0-	-152	-0-	468	2		N	-0-			186
04	600 X	487	-0-	-113	-0-	487	2		N	-0-			186
05	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			186
06	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			186
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			186
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			186
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIE B. (QUEEN) 97638 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WILSON BROTHERS LEASING CO., INC 927900
WILSON RANCH -21- WELL #: 1 RRCID -> 270018 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 1642 PERF. 1621 - 1642

09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	113	-0-	113	113	113	2		N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	113				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	113				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WINK, S. (ATOKA) 98028 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
 HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5 U RRCID -> 190689 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13272 - 13336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3426	3426	-0-	-0-	-0-	3426 2		Y	-0-			-0-
02	3045	2774	-0-	-271	-0-	2774 2		Y	-0-			-0-
03	3432	3432	-0-	-0-	-0-	3432 2		Y	-0-			-0-
04	3150	2982	-0-	-168	-0-	2982 2		Y	-0-			-0-
05	INC G-10	3056	-0-	3056	3056	3056 2		Y	-0-			-0-
06	5188	2132	-0-	-3056	-0-	2132 2		Y	-0-			-0-
07	2361 R	2361	-0-	-0-	-0-	2361 2		Y	-0-			-0-
08	3441 #	3068	-0-	-373	-0-	3068 2		Y	-0-			-0-
09	3257 R	3257	-0-	-0-	-0-	3257 2		Y	-0-			-0-
10	3069 #	3027	-0-	-42	-0-	3027 2		Y	-0-			-0-
11	3171 R	3171	-0-	-0-	-0-	3171 2		Y	-0-			-0-
12	3379 #	2521	-0-	-858	-0-	2521 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINK, S. (DEVONIAN) 98028 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 FORTUNE RESOURCES LLC 278755
 SEALY 90 WELL #: 1H RRCID -> 195191 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15610 - 15690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			180
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			180
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180

TOTAL GAS PROD: 260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WINK, S. (MONTROYA-ELLENBURGER) BTA OIL PRODUCERS, LLC HUTCHINGS-SEALY			98028 750 041867	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
			WELL #: 2	RRCID -> 049253	COMPL. DATE 04/17/1970	TOTAL DEPTH 19392	PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5797 X	3418	-0-	-2379	-0-	308 1 37 9	3073 2	Y	34	24 0	55	
02	5423 X	4844	-0-	-579	-0-	308 1 41 9	4495 2	Y	37	24 0	68	
03	5797 X	5477	-0-	-320	-0-	308 1 40 9	5129 2	Y	36	48 0	56	
04	5610 X	5200	-0-	-410	-0-	308 1 29 9	4863 2	Y	26	24 0	58	
05	INC G-10	3566	-0-	3566	3566	308 1 29 9	3229 2	Y	26	24 0	60	
06	5915 X	2349	-0-	-3566	-0-	308 1 23 9	2018 2	Y	21	24 0	57	
07	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	308 1 29 9	3698 2	Y	26	24 0	59	
08	4898 X	4741	-0-	-157	-0-	308 1 22 9	4411 2	Y	20	24 0	55	
09	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	308 1 44 9	5566 2	Y	40	47 0	48	
10	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	308 1 41 9	4440 2	Y	37	24 0	61	
11	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	308 1 21 9	4326 2	Y	19	48 0	32	
12	5301 X	4964	-0-	-337	-0-	308 1 42 9	4614 2	Y	38	24 0	46	
TOTAL GAS PROD:		53,956	TOTAL CONDENSATE PROD:			360						

HUTCHINGS-SEALY			WELL #: 4	RRCID -> 101722	COMPL. DATE 08/20/1982	TOTAL DEPTH 18950	PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	9835 X	9835	-0-	-0-	-0-	308 1 249 9	9278 2	Y	226	162 0	248	
02	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	308 1 276 9	8290 2	Y	251	164 0	335	
03	10602 X	8716	-0-	-1886	-0-	308 1 270 9	8138 2	Y	245	327 0	253	
04	10260 X	8668	-0-	-1592	-0-	308 1 196 9	8164 2	Y	178	163 0	268	
05	10199 X	9234	-0-	-965	-0-	308 1 196 9	8730 2	Y	178	161 0	285	
06	10741 X	10741	-0-	-0-	-0-	308 1 156 9	10277 2	Y	142	161 0	266	
07	11226 X	11226	-0-	-0-	-0-	308 1 196 9	10722 2	Y	178	161 0	283	
08	9238 X	8832	-0-	-406	-0-	308 1 153 9	8371 2	Y	139	162 0	260	
09	10066 X	10066	-0-	-0-	-0-	308 1 297 9	9461 2	Y	270	318 0	212	
10	10199 X	9666	-0-	-533	-0-	308 1 278 9	9080 2	Y	253	160 0	305	
11	10530 X	10036	-0-	-494	-0-	308 1 141 9	9587 2	Y	128	325 0	108	
12	10881 X	8342	-0-	-2539	-0-	308 1 279 9	7755 2	Y	254	165 0	197	
TOTAL GAS PROD:		114,236	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,442						

WINK, S. (MONTOKA-ELLENBURGER)		//CONT.//		98028 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.//		041867									
HUTCHINGS-SEALY		WELL #:		5HL	RRCID ->	190687	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	16508 - 20445	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4464 X	4292	-0-	-172	-0-	3923	2	369	9	Y	335	371	258
02	4176 X	3366	-0-	-810	-0-	3060	2	306	9	Y	278		536
03	4340 X	4058	-0-	-282	-0-	3710	2	348	9	Y	316	364	488
04	4170 X	3538	-0-	-632	-0-	3221	2	317	9	Y	288	355	421
05	4309 X	3470	-0-	-839	-0-	3136	2	334	9	Y	304	354	371
06	4140 X	1965	-0-	-2175	-0-	1662	2	303	9	Y	275	183	463
07	4061 X	2233	-0-	-1828	-0-	1935	3	298	9	Y	271	361	373
08	4061 X	2579	-0-	-1482	-0-	2261	2	318	9	Y	289	372	290
09	3540 X	3003	-0-	-537	-0-	2700	2	303	9	Y	275	354	211
10	3472 X	3194	-0-	-278	-0-	2827	2	367	9	Y	334	182	363
11	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3064	2	318	9	Y	289	374	278
12	3100 X	2036	-0-	-1064	-0-	1732	2	304	9	Y	276	372	182
TOTAL GAS PROD:		37,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,530							

BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC.		074344		UNIVERSITY 21-48		WELL #:	1	RRCID ->	048386	COMPL. DATE	12/07/1968	TOTAL DEPTH	19234	PERF.	N/A
01	4216 X	3448	-0-	-768	-0-	42	1	3364	2	N	38			204	
02	3886 X	268	-0-	-3618	-0-	42	9	228	2	N	18			222	
03	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	44	1	5825	2	N	40	172	1	90	
04	3990 X	3220	-0-	-770	-0-	44	9	3163	2	N	38			128	
05	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	15	1	3919	2	N	66			194	
06	3600 X	3364	-0-	-236	-0-	42	9			N	-0-			194	
07	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	73	9			N	23			217	
08	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3364	3	25	9	N	41	168	1	90	
09	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	4188	3	45	9	N	49			139	
10	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3941	3	54	9	N	25			164	
11	INC G-10	3831	-0-	3831	3831	3793	3	28	9	N	19			183	
12	INC G-10	3861	-0-	3861	7692	3880	3	21	9	N	24			207	
TOTAL GAS PROD:		43,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		381									

UNIVERSITY 21-38		WELL #:		W 1	RRCID ->	054294	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4797 - 5090	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WODLAW (QUEEN) 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
ARCO "V" WELL #: 1 RRCID -> 060424 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO "Z" WELL #: 1 RRCID -> 062050 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 1337 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 062537 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFBOONE (TREND AREA) BOYD & MCWILLIAMS OPERATING, LLC DIAMOND BACK		98359 800 084751		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
		WELL #: 1		RRCID -> 261392		COMPL. DATE 06/21/2011			TOTAL DEPTH 11512 PERF. 8782 - 11340			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		2108 X	1831	-0-	-277 B	-0-	64	1	N	209	169 1	266
							230	9				
02		2175 X	-0-	-0-	-2175 B	-0-			N	36		302
03		2325 X	1681	-0-	-644 B	-0-	103	1	N	120	182 1	240
							132	9				
04		2454 X	2454	-0-	-0- B	-0-	169	1	N	118	164 1	194
							130	9				
05		2018 X	2018	-0-	-0- B	-0-	65	1	N	97	1 8	290
							107	9				
06		1830 X	1616	-0-	-214 B	-0-	62	1	N	67	168 1	189
							74	9				
07		1674 X	828	-0-	-846 B	-0-	52	1	N	139		328
							153	9				
08		2015 N	958	-0-	-1057 B	-0-	64	1	N	4	182 1	150
							4	9				
09		1620 N	836	-0-	-784 B	-0-	50	1	N	77		227
							85	9				
10		837 N	774	-0-	-63 B	-0-	43	1	N	71	169 1	129
							78	9				
11		930 N	690	-0-	-240 B	-0-	38	1	N	76		205
							84	9				
12		868 N	221	-0-	-647 B	-0-	11	1	N	61		266
							67	9				
TOTAL GAS PROD:		13,907		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,075						

CHEVRON U. S. A. INC. REEVES TXL FEE UNIT		148113		RRCID -> 163203		COMPL. DATE 11/20/1996			TOTAL DEPTH 20950 PERF.12216 - 12366			
		WELL #: 7										
01		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2	N	-0-		-0-
02		116 N	90	-0-	-26 B	-0-	90	2	N	-0-		-0-
03		93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72	2	N	-0-		-0-
04		120 N	95	-0-	-25 B	-0-	95	2	N	-0-		-0-
05		93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2	N	-0-		-0-
06		60 N	25	-0-	-35 B	-0-	25	2	N	-0-		-0-
07		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2	N	-0-		-0-
08		93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2	N	-0-		-0-
09		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2	N	-0-		-0-
10		93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2	N	-0-		-0-
11		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2	N	-0-		-0-
12		93 N	22	-0-	-71 B	-0-	22	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		977		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FINLEY RESOURCES, INC. STRAIN, C. H.		268602		RRCID -> 249302		COMPL. DATE 01/17/2009			TOTAL DEPTH 17400 PERF.11764 - 11950			
		WELL #: 1										
01		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	339	2	N	8		154
02		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2	N	-0-		154
03		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2	N	-0-		154
04		330 N	199	-0-	-131 B	-0-	199	2	N	-0-		154
05		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2	N	-0-		154
06		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2	N	-0-		154
07		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2	N	-0-		154
08		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2	N	-0-		154
09		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2	N	-0-		154
10		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2	N	-0-		154
11		360 N	204	-0-	-156 B	-0-	204	2	N	-0-		154
12		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2	N	-0-		154
TOTAL GAS PROD:		3,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

WOLFBOONE (TREND AREA)			//CONT.//	98359 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES					
PETROHAWK OPERATING COMPANY				660146										
OATMAN C19-4			WELL #:	1H	RRCID ->	268106	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	7897	PERF.	7927 - 12276		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN		-0-	-0-	B	-0-				N	1259	1259 1	-0-	
04	SHUT IN		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
05	SHUT IN		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
06	SHUT IN		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
07	SHUT IN		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
08	SHUT IN		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
09	SHUT IN		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
10	SHUT IN		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
11	SHUT IN		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
12	SHUT IN		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:							1,259			

WORSHAM (CHERRY CANYON)				98817 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: REEVES			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
ANTHONY, H. F.			WELL #:	4	RRCID ->	058479	COMPL. DATE	05/09/1995	TOTAL DEPTH	6330	PERF.	5753 - 5890
01		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2	Y	-0-		-0-
02		214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2	Y	-0-		-0-
03		236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	2	Y	-0-		-0-
04		273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	2	Y	-0-		-0-
05		241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2	Y	-0-		-0-
06		207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	2	Y	-0-		-0-
07		214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2	Y	-0-		-0-
08		197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2	Y	-0-		-0-
09		193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2	Y	-0-		-0-
10		192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2	Y	-0-		-0-
11		190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2	Y	-0-		-0-
12		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,409	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EVANS, N. T.				WELL #:	4	RRCID ->	059773	COMPL. DATE	08/15/1995	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5711 - 5895
01		651 #	487	-0-	-164	-0-	487	2	Y	-0-		-0-	
02		537 R	537	-0-	-0-	-0-	537	2	Y	-0-		-0-	
03		618 R	618	-0-	-0-	-0-	618	2	Y	-0-		-0-	
04		676 R	676	-0-	-0-	-0-	676	2	Y	-0-		-0-	
05		672 R	672	-0-	-0-	-0-	672	2	Y	-0-		-0-	
06		671 R	671	-0-	-0-	-0-	671	2	Y	-0-		-0-	
07		713 #	709	-0-	-4	-0-	709	2	Y	-0-		-0-	
08		713 #	663	-0-	-50	-0-	663	2	Y	-0-		-0-	
09		690 #	674	-0-	-16	-0-	674	2	Y	-0-		-0-	
10		713 #	659	-0-	-54	-0-	659	2	Y	-0-		-0-	
11		690 #	642	-0-	-48	-0-	642	2	Y	-0-		-0-	
12		713 #	692	-0-	-21	-0-	692	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,700	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WORSHAM (CHERRY CANYON)		//CONT.// 98817 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862									
EVANS, N. T.		WELL #: 5		RRCID -> 066647		COMPL. DATE 04/01/1976		TOTAL DEPTH 6340		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 #	546	-0-	-43	-0-	546	2				-0-
02	639 R	639	-0-	-0-	-0-	639	2				-0-
03	682 #	540	-0-	-142	-0-	540	2				-0-
04	660 #	455	-0-	-205	-0-	455	2				-0-
05	682 #	44	-0-	-638	-0-	44	2				-0-
06	660 #	35	-0-	-625	-0-	35	2				-0-
07	682 #	2	-0-	-680	-0-	2	2				-0-
08	527 #	19	-0-	-508	-0-	19	2				-0-
09	450 #	37	-0-	-413	-0-	37	2				-0-
10	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2				-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						-0-
12	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,325		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ANTHONY, H. F.		WELL #: 5		RRCID -> 067192		COMPL. DATE 04/21/1976		TOTAL DEPTH 6360		PERF. N/A	
01	14 #	12	-0-	-2	-0-	12	2				-0-
02	14 #	1	-0-	-13	-0-	1	2				-0-
03	15 #	2	-0-	-13	-0-	2	2				-0-
04	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2				-0-
05	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	2				-0-
06	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2				-0-
07	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2				-0-
08	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2				-0-
09	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	2				-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		337		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EVANS, N.T.		WELL #: 6		RRCID -> 076113		COMPL. DATE 08/08/1977		TOTAL DEPTH 6450		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		03/22/2013		- PLUGGED 03-22-2013							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 EVANS, N.T. WELL #: 7 RRCID -> 076114 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 6395 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2013 - PLUGGED 03-29-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 7 RRCID -> 086042 COMPL. DATE 11/08/1979 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5800 - 6175

01	1706 R	1706	-0-	-0-	-0-	1689	2	17	9	Y	15	4	1				11
02	1694 R	1694	-0-	-0-	-0-	1671	2	23	9	Y	21	19	1				13
03	1757 R	1757	-0-	-0-	-0-	1755	2	2	9	Y	2	9	1				6
04	1697 R	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-	4	1				2
05	1674 #	1568	-0-	-106	-0-	1568	2			Y	-0-	2	1				-0-
06	1708 R	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-						-0-
07	INC G-10	1414	-0-	1414	1414	1414	2			Y	-0-						-0-
08	2653 R	1239	-0-	-1414	-0-	1239	2			Y	-0-						-0-
09	1192 R	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-						-0-
10	1798 #	1207	-0-	-591	-0-	1207	2			Y	-0-						-0-
11	1740 #	1548	-0-	-192	-0-	1526	2	22	9	Y	20						20
12	2366 R	2366	-0-	-0-	-0-	2321	2	45	9	Y	41	15	1				46

TOTAL GAS PROD: 19,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

ANTHONY, H. F. WELL #: 8 RRCID -> 086043 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 6170

01	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-						-0-
02	800 R	800	-0-	-0-	-0-	716	2	84	9	Y	76	29	1				47
03	775 R	775	-0-	-0-	-0-	736	2	39	9	Y	35	33	1				49
04	700 R	700	-0-	-0-	-0-	635	2	65	9	Y	59	34	1				74
05	517 R	517	-0-	-0-	-0-	474	2	43	9	Y	39	85	1				28
06	472 R	472	-0-	-0-	-0-	438	2	34	9	Y	31	33	1				26
07	868 #	174	-0-	-694	-0-	166	2	8	9	Y	7	23	1				10
08	775 #	186	-0-	-589	-0-	186	2			Y	-0-	7	1				3
09	690 #	160	-0-	-530	-0-	160	2			Y	-0-	3	1				-0-
10	527 #	135	-0-	-392	-0-	135	2			Y	-0-						-0-
11	480 #	118	-0-	-362	-0-	118	2			Y	-0-						-0-
12	186 #	102	-0-	-84	-0-	102	2			Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 4,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

OIL AND GAS DIVISION

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 EVANS, N. T. WELL #: 8 RRCID -> 158698 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6165 - 6281

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		93 #	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-				-0-
02		87 #	58	-0-	-29	-0-	58	2			Y	-0-				-0-
03		85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-				-0-
04		90 #	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-				-0-
05		93 #	22	-0-	-71	-0-	22	2			Y	-0-				-0-
06		90 #	21	-0-	-69	-0-	21	2			Y	-0-				-0-
07		5534 R	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			Y	-0-				-0-
08		62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-				-0-
09		60 #	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-				-0-
12		85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			6,025													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296

01		4391 R	4391	-0-	-0-	-0-	4369	2	22	9	Y	20	50	1		27
02		4727 R	4727	-0-	-0-	-0-	4691	2	36	9	Y	33	35	1		25
03		5055 R	5055	-0-	-0-	-0-	4981	2	74	9	Y	67	41	1		51
04		4140 #	4135	-0-	-5	-0-	4054	2	81	9	Y	74	34	1		91
05		4278 #	2137	-0-	-2141	-0-	2089	2	48	9	Y	44	76	1		59
06		4281 R	4281	-0-	-0-	-0-	4157	2	124	9	Y	113	72	1		100
07	INC	G-10	5685	-0-	5685	5685	5564	2	121	9	Y	110	110	1		100
08		10415	4950	-0-	-5465	220	4842	2	108	9	Y	98	110	1		88
09		5190 R	4970	-0-	-220	-0-	4851	2	119	9	Y	108	118	1		78
10		4701 R	4701	-0-	-0-	-0-	4623	2	78	9	Y	71	60	1		89
11		4080 #	2891	-0-	-1189	-0-	2836	2	55	9	Y	50	58	1		81
12		4233 R	4233	-0-	-0-	-0-	4181	2	52	9	Y	47				128
TOTAL GAS PROD:			52,156													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	835		

EVANS, N. T. WELL #: 2 RRCID -> 170484 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6229 - 6358

01		1023 R	1023	-0-	-0-	-0-	850	2	173	9	Y	157	97	1		169
02		977 R	977	-0-	-0-	-0-	844	2	133	9	Y	121	198	1		92
03		1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	935	2	123	9	Y	112	119	1		85
04		997 R	997	-0-	-0-	-0-	866	2	131	9	Y	119	57	1		147
05		931 R	931	-0-	-0-	-0-	817	2	114	9	Y	104	123	1		128
06		840 #	734	-0-	-106	-0-	653	2	81	9	Y	74	137	1		65
07	INC	G-10	1158	-0-	1158	1158	1071	2	87	9	Y	79	72	1		72
08		2224 R	1066	-0-	-1158	-0-	994	2	72	9	Y	65	79	1		58
09		1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	969	2	72	9	Y	65	76	1		47
10		992 #	946	-0-	-46	-0-	890	2	56	9	Y	51	36	1		62
11		960 #	389	-0-	-571	-0-	368	2	21	9	Y	19	41	1		40
12		998 R	998	-0-	-0-	-0-	921	2	77	9	Y	70				110
TOTAL GAS PROD:			11,318													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	1,036		

WORSHAM (CHERRY CANYON)		//CONT.//	98817 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: REEVES						
PITTS ENERGY CO.			666430									
HORRY, L. ET AL		WELL #:	6	RRCID ->	062671	COMPL. DATE	06/04/1975	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

SAMS		WELL #:	1	RRCID ->	157004	COMPL. DATE	01/03/1996	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	6389 - 6463	
01	1120	R	1120	-0-	-0-	-0-	1015 2	105 9	Y	95	127 1	53
02	1223	R	1223	-0-	-0-	-0-	1102 2	121 9	Y	110	82 1	81
03	1767	#	1238	-0-	-529	-0-	1106 2	132 9	Y	120	122 1	79
04	1710	#	914	-0-	-796	-0-	849 2	65 9	Y	59	98 1	40
05	1488	#	101	-0-	-1387	-0-	62 2	39 9	Y	35	34 1	41
06	1260	#	517	-0-	-743	-0-	432 2	85 9	Y	77	94 1	24
07	1302	#	944	-0-	-358	-0-	815 2	129 9	Y	117	108 1	33
08	1240	#	954	-0-	-286	-0-	844 2	110 9	Y	100	73 1	60
09	1261	R	1261	-0-	-0-	-0-	1137 2	124 9	Y	113	133 1	40
10	1428	R	1428	-0-	-0-	-0-	1310 2	118 9	Y	107	101 1	46
11	1220	R	1220	-0-	-0-	-0-	1162 2	58 9	Y	53	69 1	30
12	1302	#	1245	-0-	-57	-0-	1125 2	120 9	Y	109	102 1	37
TOTAL GAS PROD:			12,165	TOTAL CONDENSATE PROD:					1,095			

SAMS		WELL #:	2	RRCID ->	159154	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	6227 - 6443	
01	2298	R	2298	-0-	-0-	-0-	2122 2	176 9	Y	160	209 1	67
02	2408	R	2408	-0-	-0-	-0-	2203 2	205 9	Y	186	138 1	115
03	2945	#	2839	-0-	-106	-0-	2622 2	217 9	Y	197	204 1	108
04	2850	#	2654	-0-	-196	-0-	2546 2	108 9	Y	98	164 1	42
05	2573	#	260	-0-	-2313	-0-	125 2	135 9	Y	123	118 1	47
06	2760	#	1842	-0-	-918	-0-	1730 2	112 9	Y	102	125 1	24
07	3051	R	3051	-0-	-0-	-0-	2795 2	256 9	Y	233	217 1	40
08	2915	R	2915	-0-	-0-	-0-	2695 2	220 9	Y	200	146 1	94
09	2795	R	2795	-0-	-0-	-0-	2546 2	249 9	Y	226	266 1	54
10	3627	R	3627	-0-	-0-	-0-	3392 2	235 9	Y	214	203 1	65
11	2765	R	2765	-0-	-0-	-0-	2590 2	175 9	Y	159	206 1	18
12	3036	R	3036	-0-	-0-	-0-	2737 2	299 9	Y	272	254 1	36
TOTAL GAS PROD:			30,490	TOTAL CONDENSATE PROD:					2,170			

WORSHAM (CHERRY CANYON)		//CONT.// 98817 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES						
PITTS ENERGY CO.		//CONT.// 666430												
SAMS		WELL #: 3		RRCID -> 162168		COMPL. DATE 01/29/1997		TOTAL DEPTH 6999		PERF. 6254 - 6417				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHELL WESTERN E&P		774719		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
HORD, R.W.		WELL #: 3		RRCID -> 075070		COMPL. DATE 01/17/1978		TOTAL DEPTH 6481		PERF. N/A				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					96
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					96
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					96
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					96
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	94	1			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WORSHAM (DELAWARE)		98817 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862												
ANTHONY, H. F.		WELL #: 2D		RRCID -> 021102		COMPL. DATE 12/11/1995		TOTAL DEPTH 5030		PERF. 4891 - 4960				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WORSHAM (DELAWARE)		//CONT.// 98817 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862											
EVANS, N. T.		WELL #: 1		RRCID -> 021104		COMPL. DATE 07/14/1957		TOTAL DEPTH 4994 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAKOTA RESOURCES, INC. (I)		197416											
CLEVELAND, R. - LITTLE BOB		WELL #: 1		RRCID -> 148173		COMPL. DATE 01/14/1994		TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4929 - 4940					
01	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	37	1	2979	2	N	-0-		-0-
02	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	62	1	2761	2	N	-0-		-0-
03	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	84	1	2587	2	N	-0-		-0-
04	2910 N	2747	-0-	-163	-0-	18	1	2729	2	N	-0-		-0-
05	3007 N	2757	-0-	-250	-0-	47	1	2710	2	N	-0-		-0-
06	2580 N	1224	-0-	-1356	-0-	85	1	1139	2	N	-0-		-0-
07	2852 N	2783	-0-	-69	-0-	66	1	2717	2	N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	1945	-0-	1945	1945	147	1	1798	2	N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	2632	-0-	2632	4577	19	1	2613	2	N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	2790	-0-	2790	7367	907	1	1883	2	N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	2668	-0-	2668	10035	870	1	1798	2	N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	2710	-0-	2710	12745	27	1	2683	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		30,766				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEXCO ENERGY CORPORATION		562563											
BOZEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 241694		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4922 - 4985					
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	442	3	9	9	N	8		49
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	527	3	7	9	N	6	3 8	52
03	682 N	497	-0-	-185	-0-	497	3			N	-0-		52
04	450 N	409	-0-	-41	-0-	409	3			N	-0-		52
05	558 N	329	-0-	-229	-0-	329	3			N	-0-		52
06	480 N	195	-0-	-285	-0-	195	3			N	-0-		52
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-		52
08	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-		52
09	210 N	129	-0-	-81	-0-	129	3			N	-0-	52 5	-0-
10	465 N	208	-0-	-257	-0-	208	3			N	-0-		-0-
11	300 N	140	-0-	-160	-0-	140	3			N	-0-		-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,826				TOTAL CONDENSATE PROD:		14					

OIL AND GAS DIVISION

WORSHAM (DELAWARE)			//CONT.// 98817 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES						
PITTS ENERGY CO.			//CONT.// 666430														
ZEK, L. W., ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 021091			COMPL. DATE 08/14/1957			TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2759 N	2685	-0-	-74	-0-	2685	2			Y	-0-					108
02		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2381	2	13	9	Y	12	85	1			35
03		2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2833	2	24	9	Y	22					57
04		2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	2883	2	29	9	Y	26					83
05		2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2810	2	22	9	Y	20					103
06		2430 N	1424	-0-	-1006	-0-	1411	2	13	9	Y	12	85	1			30
07		2511 N	2452	-0-	-59	-0-	2442	2	10	9	Y	9					39
08		2821 N	2292	-0-	-529	-0-	2274	2	18	9	Y	16					55
09		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1843	2	20	9	Y	18					73
10		2449 N	2054	-0-	-395	-0-	2033	2	21	9	Y	19					92
11		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2342	2	68	9	Y	62	154	1			-0-
12		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2268	2	1	9	Y	1					1
TOTAL GAS PROD:			28,444			TOTAL CONDENSATE PROD:			217								

BARCLAY-DEAN			WELL #: 3		RRCID -> 054509			COMPL. DATE 08/02/1972			TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1891 N	1867	-0-	-24	-0-	1860	2	7	9	N	6					72
02		1682 N	1674	-0-	-8	-0-	1674	2			N	-0-					72
03		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1831	2	39	9	N	35					107
04		1800 N	1700	-0-	-100	-0-	1693	2	7	9	N	6					113
05		1798 N	1574	-0-	-224	-0-	1573	2	1	9	N	1					114
06		1800 N	1196	-0-	-604	-0-	1182	2	14	9	N	13					127
07		1767 N	1543	-0-	-224	-0-	1537	2	6	9	N	5					132
08		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1594	2	2	9	N	2					134
09		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					134
10		1550 N	1448	-0-	-102	-0-	1448	2			N	-0-					134
11		1530 N	1458	-0-	-72	-0-	1438	2	20	9	N	18					152
12		1457 N	1355	-0-	-102	-0-	1354	2	1	9	N	1					153
TOTAL GAS PROD:			18,700			TOTAL CONDENSATE PROD:			87								

BELL, EMILY SPILLER ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 135106			COMPL. DATE 07/22/1960			TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					175
02		929 N	929	-0-	-0-	-0-	879	2	50	9	N	45					220
03		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1341	2	11	9	N	10					230
04		1080 N	962	-0-	-118	-0-	961	2	1	9	N	1					231
05		992 N	908	-0-	-84	-0-	908	2			N	-0-					231
06		1320 N	19	-0-	-1301	-0-	19	2			N	-0-	173	1			58
07		992 N	443	-0-	-549	-0-	443	2			N	-0-					58
08		899 N	81	-0-	-818	-0-	81	2			N	-0-					58
09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	146	2	10	9	N	9					67
10		434 N	421	-0-	-13	-0-	411	2	10	9	N	9					76
11		939 N	939	-0-	-0-	-0-	911	2	28	9	N	25					101
12		155 N	82	-0-	-73	-0-	81	2	1	9	N	1					102
TOTAL GAS PROD:			7,397			TOTAL CONDENSATE PROD:			100								

OIL AND GAS DIVISION

WORSHAM (DELAWARE)		//CONT.//		98817 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES							
STEWART ENERGY, LLC				819608												
WALKING COYOTE				WELL #: 1	RRCID -> 153023	COMPL. DATE 09/12/1994	TOTAL DEPTH 4968	PERF. 4900	- 4968							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				-0-
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				-0-
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-
05		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-				-0-
06		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-				-0-
07		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-				-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
09		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-				-0-
10		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-				-0-
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				-0-
12		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			245				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON)				98818 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES							
PITTS ENERGY CO.				666430												
LIGON, S. E. - STATE				WELL #: 8	RRCID -> 083985	COMPL. DATE 09/04/1979	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6147	- 6383							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		940 N	940	-0-	-0-	-0-	851	2	89	9	Y	81	116	1		133
02		733 N	733	-0-	-0-	-0-	644	2	89	9	Y	81	108	1		106
03		915 N	915	-0-	-0-	-0-	815	2	100	9	Y	91	113	1		84
04		810 N	499	-0-	-311	-0-	421	2	78	9	Y	71				155
05		775 N	475	-0-	-300	-0-	343	2	132	9	Y	120	128	1		147
06		810 N	114	-0-	-696	-0-	90	2	24	9	Y	22				169
07		527 N	366	-0-	-161	-0-	331	2	35	9	Y	32				201
08		516 N	516	-0-	-0-	-0-	512	2	4	9	Y	4	107	1		98
09		759 N	759	-0-	-0-	-0-	657	2	102	9	Y	93				191
10		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-	102	1		89
11		907 N	907	-0-	-0-	-0-	860	2	47	9	Y	43				132
12		601 N	601	-0-	-0-	-0-	500	2	101	9	Y	92	99	1		125
TOTAL GAS PROD:			7,314				TOTAL CONDENSATE PROD:			730						

LIGON, S. E. - STATE				WELL #: 9	RRCID -> 217477	COMPL. DATE 10/01/1979	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6148	- 6488							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		789 N	789	-0-	-0-	-0-	745	2	44	9	Y	40	58	1		22
02		828 N	828	-0-	-0-	-0-	777	2	51	9	Y	46	62	1		6
03		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1110	2	56	9	Y	51	57	1		-0-
04		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1185	2	58	9	Y	53				53
05		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1411	2	6	9	Y	5	55	1		3
06		660 N	532	-0-	-128	-0-	513	2	19	9	Y	17				20
07		682 N	603	-0-	-79	-0-	603	2			Y	-0-				20
08		1209 N	945	-0-	-264	-0-	848	2	97	9	Y	88	71	1		37
09		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1179	2	10	9	Y	9				46
10		589 N	292	-0-	-297	-0-	268	2	24	9	Y	22	68	1		-0-
11		961 N	961	-0-	-0-	-0-	908	2	53	9	Y	48				48
12		1209 N	1089	-0-	-120	-0-	1068	2	21	9	Y	19	66	1		1
TOTAL GAS PROD:			11,054				TOTAL CONDENSATE PROD:			398						

OIL AND GAS DIVISION

WORSHAM, NORTH (DEVONIAN) 98819 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 EVANS, N.T. WELL #: 10 RRCID -> 210257 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 15168 PERF. 15419 - 16752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	340	-0-	-218	-0-	340	2		N	-0-			-0-
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			-0-
10	620 N	3	-0-	-617	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-
12	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,274											
						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 WORSHAM WELL #: 1019 U RRCID -> 057945 COMPL. DATE 11/22/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											
						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 WORSHAM WELL #: 1019 L RRCID -> 057946 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											
						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN)		//CONT.//	98819 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.//	268602									
MEEKER "45"		WELL #:	1	RRCID ->	129846	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	20250	PERF.16588 - 16708		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 2		N	-0-	-0-	
02		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2		N	-0-	-0-	
03		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2		N	-0-	-0-	
04		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2		N	-0-	-0-	
05		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2		N	-0-	-0-	
06		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-	-0-	
07		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2		N	-0-	-0-	
08		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 2		N	-0-	-0-	
09		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2		N	-0-	-0-	
10		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2		N	-0-	-0-	
11		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 2		N	-0-	-0-	
12		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			21,522			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780										
WORSHAM, JOE A.		WELL #:	1048 L	RRCID ->	059951	COMPL. DATE	02/16/1978	TOTAL DEPTH	17740	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	5 1	2747 2	N	2	2 8	-0-
							2 9					
02		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2593 2	11 9	N	10	10 8	-0-
03		2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	5 1	2684 2	N	-0-	-0-	-0-
04		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523 2		N	-0-	-0-	-0-
05		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		3000 N	3323	-0-	323	-0-	6 1	3317 2	N	-0-	-0-	-0-
07		2732 N	2409	-0-	-323	-0-	2409 2		N	-0-	-0-	-0-
08		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	4 1	2488 2	N	-0-	-0-	-0-
09		2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	4 1	2347 2	N	2	2 8	-0-
							2 9					
10		2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	4 1	2412 2	N	3	3 8	-0-
							3 9					
11		2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	4 1	2302 2	N	-0-	-0-	-0-
12		2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	4 1	2403 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
TOTAL GAS PROD:			28,280			TOTAL CONDENSATE PROD:			18			

OIL AND GAS DIVISION

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY //CONT.// 328780														
WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1612 N	1448	-0-	-164	-0-	1	1	1447	2	N	-0-		-0-
02		1392 N	1299	-0-	-93	-0-	1	1	1298	2	N	-0-		-0-
03		1457 N	1450	-0-	-7	-0-	1	1	1449	2	N	-0-		-0-
04		1410 N	1321	-0-	-89	-0-	1	1	1320	2	N	-0-		-0-
05		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1	1	1403	2	N	-0-		-0-
06		1410 N	762	-0-	-648	-0-	1	1	758	2	N	3	3 8	-0-
							3	9						
07		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	2	1	1702	2	N	-0-		-0-
08		1395 N	1368	-0-	-27	-0-	1	1	1358	2	N	8	8 8	-0-
							9	9						
09		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	3	1	1183	2	N	-0-		-0-
10		1705 N	1204	-0-	-501	-0-	1	1	1203	2	N	-0-		-0-
11		1320 N	1163	-0-	-157	-0-	1	1	1162	2	N	-0-		-0-
12		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1	1	1281	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,591			TOTAL CONDENSATE PROD:			11					

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283														
ARCO-STATE WELL #: 1028 RRCID -> 060597 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 17860 PERF. N/A														
01		3100 N	7319	-0-	4219	4219	7319	2		N	-0-			-0-
02		2900 N	-0-	-0-	-2900	1319				N	-0-			-0-
03		3100 N	3488	-0-	388	1707	3488	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	3401	-0-	401	2108	3401	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	3654	-0-	554	2662	3654	2		N	-0-			-0-
06		5928 X	3266	-0-	-2662	-0-	3266	2		N	-0-			-0-
07		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2		N	-0-			-0-
08		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2		N	-0-			-0-
09		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2		N	-0-			-0-
10		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2		N	-0-			-0-
11		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2		N	-0-			-0-
12		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,867			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN)		//CONT.//	98819 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES										
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	432283													
HARVEY, LUCIA STATE		WELL #:	1	RRCID -> 082492	COMPL. DATE 05/18/1979	TOTAL DEPTH 17525	PERF.17230	- 17269								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/25/2011																

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM		WELL #:	1017	RRCID -> 093879	COMPL. DATE 06/18/1981	TOTAL DEPTH 17440	PERF.17247	- 17307								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA)		98837 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES											
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862														
ANTHONY, H. F.		WELL #:	3	RRCID -> 153184	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 17450	PERF.12901	- 12957							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-				-0-
02		58 X	57	-0-	-1	-0-	57	3			N	-0-				-0-
03		62 X	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-				-0-
04		60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-				-0-
05		62 X	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-				-0-
06		60 X	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-				-0-
07		62 X	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-				-0-
08		62 X	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-				-0-
09		60 X	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-				-0-
10		62 X	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-				-0-
11		55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-				-0-
12		51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 STATE SCHOOL BOARD ZZ WELL #: 4 RRCID -> 128028 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 17268 PERF.12484 - 12682

01		6324 X	6158	-0-	-166	-0-	6028	3	130	9	N	118	191	1		110
02		5858 X	5387	-0-	-471	-0-	5249	3	138	9	N	125				235
03		6107 X	5416	-0-	-691	-0-	5305	3	111	9	N	101	178	1		158
04		5970 X	5740	-0-	-230	-0-	5584	3	156	9	N	142	186	1		114
05		6169 X	6056	-0-	-113	-0-	5905	3	151	9	N	137				251
06		5970 X	4523	-0-	-1447	-0-	4391	3	132	9	N	120	184	1		187
07		5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	5801	3	133	9	N	121	189	1		119
08		6045 X	5710	-0-	-335	-0-	5588	3	122	9	N	111				230
09		5850 X	5474	-0-	-376	-0-	5339	3	135	9	N	123	171	1		182
10		6045 X	4928	-0-	-1117	-0-	4794	3	134	9	N	122	184	1		120
11		5730 X	5560	-0-	-170	-0-	5420	3	140	9	N	127	169	1		78
12		5921 X	5230	-0-	-691	-0-	5077	3	153	9	N	139				217

TOTAL GAS PROD: 66,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,486

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 WAHLENMAIER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 MONSANTO-MCKELLAR WELL #: 3 RRCID -> 194377 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2			Y	-0-			152
02	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2			Y	-0-			152
03	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 2			Y	-0-			152
04	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 2			Y	-0-			152
05	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2			Y	-0-			152
06	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2			Y	-0-			152
07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2			Y	-0-			152
08	1519 N	1390	-0-	-129	-0-	1390 2			Y	-0-			152
09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2			Y	-0-			152
10	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2			Y	-0-			152
11	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2			Y	-0-			152
12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 2			Y	-0-			152

TOTAL GAS PROD: 18,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS ENERGY CO. 666430
 HORRY, L. ETAL WELL #: 3U RRCID -> 168524 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470

01	7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	7363 2			N	-0-			-0-
02	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953 2			N	-0-			-0-
03	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4134 2			N	-0-			-0-
04	13170 X	3756	-0-	-9414	-0-	3756 2			N	-0-			-0-
05	13609 X	3793	-0-	-9816	-0-	3793 2			N	-0-			-0-
06	7140 X	2128	-0-	-5012	-0-	2128 2			N	-0-			-0-
07	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922 2			N	-0-			-0-
08	3906 X	3732	-0-	-174	-0-	3732 2			N	-0-			-0-
09	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882 2			N	-0-			-0-
10	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160 2			N	-0-			-0-
11	3780 X	3680	-0-	-100	-0-	3680 2			N	-0-			-0-
12	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130 2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELL WESTERN E&P 774719
 HORD, R. W., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042924 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472

01	6293 X	4059	-0-	-2234	-0-	4028 2	31 9	N		28	171 1		23
02	4118 X	3728	-0-	-390	-0-	3677 2	51 9	N		46			69
03	4402 X	4032	-0-	-370	-0-	4001 2	31 9	N		28			97
04	4260 X	3278	-0-	-982	-0-	3216 2	62 9	N		56			153
05	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4425 2	13 9	N		12	151 1		14
06	3930 X	2352	-0-	-1578	-0-	2321 2	31 9	N		28			42
07	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5639 2	35 9	N		32			74
08	4433 X	4395	-0-	-38	-0-	4268 2	127 9	N		115	172 1		17
09	4290 X	2877	-0-	-1413	-0-	2877 2		N		-0-			17
10	5673 X	4234	-0-	-1439	-0-	4192 2	42 9	N		38			55
11	5490 X	3750	-0-	-1740	-0-	3625 2	125 9	N		114	154 1		15
12	5673 X	3322	-0-	-2351	-0-	3310 2	12 9	N		11			26

TOTAL GAS PROD: 46,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

OIL AND GAS DIVISION

WORSHAM-BAYER (ATOKA)			//CONT.//	98837 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES					
THOMPSON, J. CLEO				855610								
LYDA, G. "4"			WELL #:	1	RRCID ->	201229	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	19532	PERF.13107 - 13282	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)				98837 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
EVANS, N. T.			WELL #:	12 H	RRCID ->	214633	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	14200	PERF.14054 - 17200	
01	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2	N	-0-	-0-	
02	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2	N	-0-	-0-	
03	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2	N	-0-	-0-	
04	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2	N	-0-	-0-	
05	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2	N	-0-	-0-	
06	1200	N	1070	-0-	-130	-0-	1070	2	N	-0-	-0-	
07	3100	N	3250	-0-	150	150	3250	2	N	-0-	-0-	
08	2431	N	2281	-0-	-150	-0-	2281	2	N	-0-	-0-	
09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2	N	-0-	-0-	
10	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2	N	-0-	-0-	
11	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2	N	-0-	-0-	
12	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			28,226	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CHEVRON U. S. A. INC.				148113			CNTY: REEVES					
LIGON, S. E. - STATE												
			WELL #:	7	RRCID ->	086442	COMPL. DATE	02/21/1980	TOTAL DEPTH	13700	PERF.13017 - 13502	
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	Y	-0-	-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3	Y	-0-	-0-	
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	Y	-0-	-0-	
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3	Y	-0-	-0-	
06	900	N	391	-0-	-509	-0-	391	3	Y	-0-	-0-	
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3	Y	-0-	-0-	
08	600	N	726	-0-	126	126	726	3	Y	-0-	-0-	
09	315	N	189	-0-	-126	-0-	189	3	Y	-0-	-0-	
10	1550	N	378	-0-	-1172	-0-	378	3	Y	-0-	-0-	
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3	Y	-0-	-0-	
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,951	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.// 98837 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BEEFMASTER		WELL #: 1H		RRCID -> 197056	COMPL. DATE 04/09/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14741	- 16792			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1209 N	681	-0-	-528	-0-	681 2		N	-0-			43
02	812 N	723	-0-	-89	-0-	723 2		N	-0-			43
03	1085 N	790	-0-	-295	-0-	789 2	1 9	N	-0-			44
04	660 N	301	-0-	-359	-0-	301 2		N	-0-			44
05	775 N	287	-0-	-488	-0-	287 2		N	-0-			44
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2		N	-0-			44
07	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2		N	-0-			44
08	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 2		N	-0-			44
09	1140 N	760	-0-	-380	-0-	760 2		N	-0-			44
10	1581 N	748	-0-	-833	-0-	748 2		N	-0-			44
11	1710 N	674	-0-	-1036	-0-	674 2		N	-0-			44
12	775 N	466	-0-	-309	-0-	466 2		N	-0-			44

TOTAL GAS PROD: 9,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LIGON, S. E. STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 204226	COMPL. DATE 04/01/2004	TOTAL DEPTH	17300	PERF.14065	- 15936			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691 2		N	-0-			-0-
02	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510 2		N	-0-			-0-
03	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2		N	-0-			-0-
04	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	2085 2		N	-0-			-0-
05	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2		N	-0-			-0-
06	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434 2		N	-0-			-0-
07	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027 2		N	-0-			-0-
08	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207 2		N	-0-			-0-
09	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039 2		N	-0-			-0-
10	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289 2		N	-0-			-0-
11	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141 2		N	-0-			-0-
12	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHISOS OPERATING, INC.		149441		RRCID -> 066339		COMPL. DATE 03/31/1976		TOTAL DEPTH 14154		PERF. N/A		
SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT		WELL #: 1										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	16864 X	16756	-0-	-108	-0-	16746 2	10 9	N	9	4 8		171
02	15934 X	15934	-0-	-0-	-0-	15934 2		N	-0-			171
03	16988 X	16227	-0-	-761	-0-	16188 2	39 9	N	35	177 1		29
04	16617 X	16617	-0-	-0-	-0-	16603 2	14 9	N	13			42
05	16988 X	16798	-0-	-190	-0-	16785 2	13 9	N	12			54
06	16440 X	14215	-0-	-2225	-0-	14200 2	15 9	N	14			68
07	16988 X	15565	-0-	-1423	-0-	15565 2		N	-0-			68
08	16988 X	16727	-0-	-261	-0-	16718 2	9 9	N	8			76
09	16440 X	15240	-0-	-1200	-0-	15229 2	11 9	N	10	3 8		83
10	16802 X	15697	-0-	-1105	-0-	15695 2	2 9	N	2	2 8		83
11	16215 X	16215	-0-	-0-	-0-	16200 2	15 9	N	14	1 8		96
12	16740 X	15924	-0-	-816	-0-	15902 2	22 9	N	20	2 8		114

TOTAL GAS PROD: 191,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

OIL AND GAS DIVISION

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3042	3	189	9	N	172	145	1	27	
02	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-			27	
03	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-			27	
04	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-			27	
05	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			27	
06	3000 X	2728	-0-	-272	-0-	2728	3			N	-0-			27	
07	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-			27	
08	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3213	3	14	9	N	13			40	
09	2100 X	1932	-0-	-168	-0-	1923	3	9	9	N	8	8	8	40	
10	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-			40	
11	2100 X	1	-0-	-2099	-0-	1	3			N	-0-			40	
12	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-			40	

TOTAL GAS PROD: 23,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

01	40744 X	40744	-0-	-0-	-0-	40715	3	29	9	N	26			61
02	43999 X	43999	-0-	-0-	-0-	43979	3	20	9	N	18	16	8	63
03	27881 X	27881	-0-	-0-	-0-	27868	3	13	9	N	12	12	8	63
04	40667 X	40667	-0-	-0-	-0-	40658	3	9	9	N	8	8	8	63
05	40486 X	-0-	-0-	-40486	-0-					N	2	2	8	63
06	46834 X	46834	-0-	-0-	-0-	46783	3	51	9	N	46			109
07	69904 X	69904	-0-	-0-	-0-	69904	3			N	-0-			109
08	INC G-10	50379	-0-	50379	50379	50379	3			N	-0-			109
09	INC G-10	37083	-0-	37083	87462	37083	3			N	-0-			109
10	139515 X	52053	-0-	-87462	-0-	52051	3	2	9	N	2	2	8	109
11	47164 X	47164	-0-	-0-	-0-	47164	3			N	-0-			109
12	69905 X	45704	-0-	-24201	-0-	45697	3	7	9	N	6			115

TOTAL GAS PROD: 502,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044899 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525

01	36301 X	860	-0-	-35441	-0-	860	2			Y	-0-			-0-
02	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	7581	2			Y	-0-			-0-
03	36423 X	36423	-0-	-0-	-0-	36423	2			Y	-0-			-0-
04	38948 X	38948	-0-	-0-	-0-	38948	2			Y	-0-			-0-
05	40930 X	40930	-0-	-0-	-0-	40930	2			Y	-0-			-0-
06	36882 X	36882	-0-	-0-	-0-	36882	2			Y	-0-			-0-
07	36425 X	36392	-0-	-33	-0-	36392	2			Y	-0-			-0-
08	40920 X	23123	-0-	-17797	-0-	23123	2			Y	-0-			-0-
09	39600 X	23983	-0-	-15617	-0-	23983	2			Y	-0-			-0-
10	40920 X	27100	-0-	-13820	-0-	27100	2			Y	-0-			-0-
11	36870 X	23983	-0-	-12887	-0-	23983	2			Y	-0-			-0-
12	36394 X	32274	-0-	-4120	-0-	32274	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 328,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
 ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2341	2				N	-0-			-0-
02		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2056	2				N	-0-			-0-
03		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2539	2				N	-0-			-0-
04		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2407	2				N	-0-			-0-
05		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2091	2				N	-0-			-0-
06		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1899	2				N	-0-			-0-
07		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2564	2				N	-0-			-0-
08		2077 N	1913	-0-	-164	-0-	-0-	-0-	1913	2				N	-0-			-0-
09		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2141	2				N	-0-			-0-
10		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2080	2				N	-0-			-0-
11		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2141	2				N	-0-			-0-
12		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1987	2				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1932	2				N	-0-			-0-
02		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1846	2				N	-0-			-0-
03		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1742	2				N	-0-			-0-
04		1860 N	1779	-0-	-81	-0-	-0-	-0-	1779	2				N	-0-			-0-
05		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1817	2				N	-0-			-0-
06		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1703	2				N	-0-			-0-
07		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1763	2				N	-0-			-0-
08		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1918	2				N	-0-			-0-
09		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1928	2				N	-0-			-0-
10		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1812	2				N	-0-			-0-
11		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1928	2				N	-0-			-0-
12		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1991	2				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 MONSANTO MCKELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199608 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		12407 X	12407	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12407	2				N	-0-			276
02		11906 X	11906	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11906	2				N	-0-			276
03		12693 X	12693	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12693	2				N	-0-			276
04		12076 X	12076	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12076	2				N	-0-			276
05		12400 X	11997	-0-	-403	-0-	-0-	-0-	11997	2				N	-0-			276
06		12330 X	9929	-0-	-2401	-0-	-0-	-0-	9929	2				N	-0-			276
07		13410 X	13410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13410	2				N	-0-			276
08		12679 X	9947	-0-	-2732	-0-	-0-	-0-	9947	2				N	-0-			276
09		12090 X	10029	-0-	-2061	-0-	-0-	-0-	10029	2				N	-0-			276
10		11997 X	10957	-0-	-1040	-0-	-0-	-0-	10957	2				N	-0-			276
11		12990 X	10029	-0-	-2961	-0-	-0-	-0-	10029	2				N	-0-			276
12		13423 X	12655	-0-	-768	-0-	-0-	-0-	12655	2				N	-0-			276

TOTAL GAS PROD: 138,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.//		98837 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.//		268602								
HORRY PITTS "49"		WELL #:		1H	RRCID ->	200052	COMPL. DATE	12/14/2003	TOTAL DEPTH	16655	PERF.13750 -	16054
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	9024							-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	9024							-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	9024							-0-
04	PRTL PLG	9641	-0-	9641	18665	9641	2					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665							-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665							-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665							-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665							-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665							-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665							-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665							-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665							-0-
TOTAL GAS PROD:		9,641		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WAHLENMAIER STATE		WELL #:		5 H	RRCID ->	212485	COMPL. DATE	09/05/2004	TOTAL DEPTH	16655	PERF.14120 -	17581
01	4588 X	4203	-0-	-385	-0-	4203	2					76
02	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2					76
03	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2					76
04	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2					76
05	4216 X	3731	-0-	-485	-0-	3629	2	102	9			169
06	4080 X	3538	-0-	-542	-0-	3538	2					169
07	4154 X	626	-0-	-3528	-0-	606	2	20	9			187
08	3720 X	3228	-0-	-492	-0-	3228	2					187
09	3600 X	3402	-0-	-198	-0-	3402	2					187
10	3720 X	2943	-0-	-777	-0-	2943	2					187
11	3540 X	3402	-0-	-138	-0-	3402	2					187
12	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2					187
TOTAL GAS PROD:		39,639		TOTAL CONDENSATE PROD:		111						

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		WELL #:		1	RRCID ->	046837	COMPL. DATE	04/21/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14484 -	14556
01	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3							-0-
02	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3							-0-
03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3							-0-
04	1680 N	1107	-0-	-573	-0-	1107	3							-0-
05	1612 N	7	-0-	-1605	-0-	7	3							-0-
06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3							-0-
07	1147 N	990	-0-	-157	-0-	990	3							-0-
08	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3							-0-
09	1590 N	839	-0-	-751	-0-	839	3							-0-
10	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3							-0-
11	1710 N	755	-0-	-955	-0-	755	3							-0-
12	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3							-0-
TOTAL GAS PROD:		14,523		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.//		98837 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
MCDONALD, RICHARD A.				546696								
MERIWETHER		WELL #:		1	RRCID ->	153778	COMPL. DATE	07/23/1995	TOTAL DEPTH	15079	PERF.	14011 - 14088
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	68 2	30 3	N	-0-		14
02		T. A.	93	-0-	93	-0-	63 2	30 3	N	-0-		14
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	93		N	-0-		14
04		T. A.	19	-0-	19	-0-	18 2	1 3	N	-0-		14
05		T. A.	22	-0-	22	-0-	22 2		N	-0-		14
06		154 N	20	-0-	-134	-0-	20 2		N	-0-		14
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		14
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		14
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		14
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		14
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
TOTAL GAS PROD:		258		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544			CAPACITY		CNTY: REEVES			
LIGON, S. E. 18				71H	RRCID ->	202596	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	13728	PERF.	13900 - 17000
01		5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5242 2		N	-0-		-0-
02		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411 2		N	-0-		-0-
03		4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4629 2		N	-0-		-0-
04		4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4845 2		N	-0-		-0-
05		4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4710 2		N	-0-		-0-
06		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051 2		N	-0-		-0-
07		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357 2		N	-0-		-0-
08		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790 2		N	-0-		-0-
09		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878 2		N	-0-		-0-
10		4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211 2		N	-0-		-0-
11		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719 2		N	-0-		-0-
12		2852 X	2490	-0-	-362	-0-	2490 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		50,333		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WORSHAM-BAYER (ELLEN.)				98837 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
EVANS, N. T.		WELL #:		3	RRCID ->	039845	COMPL. DATE	04/06/1966	TOTAL DEPTH	16860	PERF.	N/A
01		13491 X	13491	-0-	-0-	-0-	13491 2		N	-0-		-0-
02		12847 X	11163	-0-	-1684	-0-	11163 2		N	-0-		-0-
03		13733 X	12319	-0-	-1414	-0-	12319 2		N	-0-		-0-
04		13290 X	12047	-0-	-1243	-0-	12047 2		N	-0-		-0-
05		13485 X	9009	-0-	-4476	-0-	9009 2		N	-0-		-0-
06		13050 X	8812	-0-	-4238	-0-	8812 2		N	-0-		-0-
07		12462 X	9510	-0-	-2952	-0-	9510 2		N	-0-		-0-
08		12462 X	8391	-0-	-4071	-0-	8391 2		N	-0-		-0-
09		14205 X	14205	-0-	-0-	-0-	14205 2		N	-0-		-0-
10		15529 X	15529	-0-	-0-	-0-	15529 2		N	-0-		-0-
11		13889 X	13889	-0-	-0-	-0-	13889 2		N	-0-		-0-
12		14163 X	14163	-0-	-0-	-0-	14163 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		142,528		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WORSHAM-BAYER (ELLEN.)		//CONT.//	98837 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES						
CHEVRON U. S. A. INC.			148113									
STATE SCHOOL BOARD "ZZ"		WELL #:	6	RRCID -> 091988	COMPL. DATE 09/26/2007	TOTAL DEPTH 17225	PERF.16881	- 17173				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2493 N	2493	-0-	-0-	2493 2		N	-0-			-0-
02		2494 N	2494	-0-	-0-	2494 2		N	-0-			-0-
03		2545 N	2545	-0-	-0-	2545 2		N	-0-			-0-
04		2595 N	2595	-0-	-0-	2595 2		N	-0-			-0-
05		2659 N	2659	-0-	-0-	2659 2		N	-0-			-0-
06		1463 N	1463	-0-	-0-	1463 2		N	-0-			-0-
07		3100 N	3133	-0-	33	3133 2		N	-0-			-0-
08		2652 N	2619	-0-	-33	2619 2		N	-0-			-0-
09		2363 N	2363	-0-	-0-	2363 2		N	-0-			-0-
10		2563 X	2563	-0-	-0-	2563 2		N	-0-			-0-
11		2420 X	2420	-0-	-0-	2420 2		N	-0-			-0-
12		2580 X	2580	-0-	-0-	2580 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,927			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FINLEY RESOURCES, INC.			268602			TOTAL DEPTH 17350			PERF. N/A			
MONSANTO-MCKELLAR UNIT		WELL #:	1 L	RRCID -> 040630	COMPL. DATE 11/26/1966							
01		10044 X	8700	-0-	-1344	8700 2		N	-0-			-0-
02		9194 X	9194	-0-	-0-	9194 2		N	-0-			-0-
03		9794 X	9794	-0-	-0-	9794 2		N	-0-			-0-
04		10925 X	10925	-0-	-0-	10925 2		N	-0-			-0-
05		9362 X	9362	-0-	-0-	9362 2		N	-0-			-0-
06		9510 X	6866	-0-	-2644	6866 2		N	-0-			-0-
07		9827 X	8490	-0-	-1337	8490 2		N	-0-			-0-
08		11284 X	6873	-0-	-4411	6873 2		N	-0-			-0-
09		10920 X	7880	-0-	-3040	7880 2		N	-0-			-0-
10		9362 X	8172	-0-	-1190	8172 2		N	-0-			-0-
11		8220 X	7880	-0-	-340	7880 2		N	-0-			-0-
12		10229 X	10229	-0-	-0-	10229 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			104,365			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 042561	COMPL. DATE 09/08/1967	TOTAL DEPTH 17342			PERF. N/A			
01		5526 X	5526	-0-	-0-	5526 2		N	-0-			-0-
02		5186 X	5186	-0-	-0-	5186 2		N	-0-			-0-
03		5970 X	5970	-0-	-0-	5970 2		N	-0-			-0-
04		5707 X	5707	-0-	-0-	5707 2		N	-0-			-0-
05		3676 X	3676	-0-	-0-	3676 2		N	-0-			-0-
06		2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-		N	-0-			-0-
07		3007 X	1138	-0-	-1869	1138 2		N	-0-			-0-
08		3007 X	164	-0-	-2843	164 2		N	-0-			-0-
09		2910 X	419	-0-	-2491	419 2		N	-0-			-0-
10		3007 X	308	-0-	-2699	308 2		N	-0-			-0-
11		1110 X	419	-0-	-691	419 2		N	-0-			-0-
12		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,513			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WORSHAM-BAYER (ELLEN.)		//CONT.// 98837 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.// 268602										
GOLEENTERNEK-RUDMAN UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 045340		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	26757 X	26757	-0-	-0-	-0-	26729	2	28	9	Y	25	226
02	25448 X	25448	-0-	-0-	-0-	25448	2			Y	-0-	226
03	30644 X	30644	-0-	-0-	-0-	30644	2			Y	-0-	226
04	19522 X	19522	-0-	-0-	-0-	19500	2	22	9	Y	20	246
05	26753 X	11	-0-	-26742	-0-	11	2			Y	-0-	246
06	26340 X	-0-	-0-	-26340	-0-					Y	-0-	246
07	28024 X	428	-0-	-27596	-0-	428	2			Y	-0-	246
08	28241 X	23433	-0-	-4808	-0-	23367	2	66	9	Y	60	306
09	23299 X	23299	-0-	-0-	-0-	23299	2			Y	-0-	306
10	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	306
11	23299 X	23299	-0-	-0-	-0-	23299	2			Y	-0-	120
12	23436 X	54	-0-	-23382	-0-	54	2			Y	-0-	120
TOTAL GAS PROD:		172,895				TOTAL CONDENSATE PROD:		105				

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 211893		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	8897 X	1444	-0-	-7453	-0-	1444	2			N	-0-	-0-
02	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-	-0-
03	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-	-0-
04	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-	-0-
05	2294 X	2175	-0-	-119	-0-	2175	2			N	-0-	-0-
06	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-	-0-
07	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-	-0-
08	2170 X	2048	-0-	-122	-0-	2048	2			N	-0-	-0-
09	2190 X	2167	-0-	-23	-0-	2167	2			N	-0-	-0-
10	2263 X	2121	-0-	-142	-0-	2121	2			N	-0-	-0-
11	2700 X	2167	-0-	-533	-0-	2167	2			N	-0-	-0-
12	2790 X	2232	-0-	-558	-0-	2232	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		23,661				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HORRY PITTS 49		WELL #: 1H		RRCID -> 250478		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	11079 X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	2			N	-0-	-0-
02	10389 X	10389	-0-	-0-	-0-	10389	2			N	-0-	-0-
03	11172 X	11172	-0-	-0-	-0-	11172	2			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	11067 X	9641	-0-	-1426	-0-	9641	2			N	-0-	-0-
06	10740 X	7986	-0-	-2754	-0-	7986	2			N	-0-	-0-
07	11160 X	10673	-0-	-487	-0-	10673	2			N	-0-	-0-
08	11160 X	10663	-0-	-497	-0-	10663	2			N	-0-	-0-
09	10495 X	10495	-0-	-0-	-0-	10495	2			N	-0-	-0-
10	10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	10615	2			N	-0-	-0-
11	10320 X	9958	-0-	-362	-0-	9958	2			N	-0-	-0-
12	10664 X	9868	-0-	-796	-0-	9868	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		112,539				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 PITTS ENERGY CO. 666430
 Horry, L., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 037418 COMPL. DATE 10/09/1965 TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN) 98837 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 ANTHONY, H. F. WELL #: 6 RRCID -> 166537 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 17085 PERF.14431 - 14620

01	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	1649	2		N	-0-			-0-
02	1595	N	1462	-0-	-133	-0-	1462	2		N	-0-			-0-
03	1643	N	1539	-0-	-104	-0-	1539	2		N	-0-			-0-
04	1590	N	1417	-0-	-173	-0-	1417	2		N	-0-			-0-
05	1550	N	1260	-0-	-290	-0-	1260	2		N	-0-			-0-
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		N	-0-			-0-
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		N	-0-			-0-
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		N	-0-			-0-
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2		N	-0-			-0-
10	1519	N	1299	-0-	-220	-0-	1299	2		N	-0-			-0-
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2		N	-0-			-0-
12	1612	N	1131	-0-	-481	-0-	1131	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD, RICHARD A. 546696
 MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-BAYER (PENN.)		98837 664		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES						
CHEVRON U. S. A. INC.		148113													
CLEVELAND, R. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 076139		COMPL. DATE 03/30/1978			TOTAL DEPTH 13050 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		93 N	34	-0-	-59	-0-	34 3			Y	-0-				-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-				Y	-0-				-0-
03		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3			Y	-0-				-0-
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3			Y	-0-				-0-
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3			Y	-0-				-0-
06		390 N	25	-0-	-365	-0-	25 3			Y	-0-				-0-
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3			Y	-0-				-0-
08		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3			Y	-0-				-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-				-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				-0-
11		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-				-0-
12		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		824				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLEVELAND, R. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 076231		COMPL. DATE 02/22/1967			TOTAL DEPTH 17700 PERF. N/A						
01		9548 X	8802	-0-	-746	-0-	8662 3	140 9	Y	127	171 1				264
02		8613 X	7715	-0-	-898	-0-	7597 3	118 9	Y	107	168 1				203
03		9207 X	6819	-0-	-2388	-0-	6698 3	121 9	Y	110	175 1				138
04		8910 X	6273	-0-	-2637	-0-	6099 3	174 9	Y	158					296
05		9021 X	6550	-0-	-2471	-0-	6438 3	112 9	Y	102	156 1				242
06		8520 X	5408	-0-	-3112	-0-	5344 3	64 9	Y	58	141 1				159
07		8246 X	7444	-0-	-802	-0-	7290 3	154 9	Y	140	163 1				136
08		7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	7192 3	124 9	Y	113	151 1				98
09		6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	6795 3	162 9	Y	147	127 1				118
10		6324 X	5906	-0-	-418	-0-	5801 3	105 9	Y	95	123 1				90
11		6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	6377 3	164 9	Y	149	123 1				116
12		6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	6668 3	151 9	Y	137					253
TOTAL GAS PROD:		82,550				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,443							

LIGON, S. E., - STATE		WELL #: 3		RRCID -> 087195		COMPL. DATE 04/22/1980			TOTAL DEPTH 13470 PERF. 11905 - 12038						
01		6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	6205 3	66 9	Y	60	174 1				52
02		5220 X	4390	-0-	-830	-0-	4369 3	21 9	Y	19					71
03		5580 X	4263	-0-	-1317	-0-	4257 3	6 9	Y	5					76
04		5400 X	4129	-0-	-1271	-0-	4109 3	20 9	Y	18					94
05		5580 X	4237	-0-	-1343	-0-	4234 3	3 9	Y	3					97
06		5400 X	3373	-0-	-2027	-0-	3347 3	26 9	Y	24					121
07		4681 X	4029	-0-	-652	-0-	4029 3		Y	-0-					121
08		5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	5505 3	74 9	Y	67	163 1				25
09		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4326 3	22 9	Y	20					45
10		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4244 3	34 9	Y	31					76
11		4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4937 3	50 9	Y	45					121
12		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4269 3	50 9	Y	45					166
TOTAL GAS PROD:		54,203				TOTAL CONDENSATE PROD:		337							

OIL AND GAS DIVISION

WORSHAM-BAYER (PENN.)		//CONT.// 98837 664		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
CLEVELAND, R. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 133100		COMPL. DATE 12/20/1989				TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4471 3	24 9	Y	22	17 1	35				
02	5046 X	4479	-0-	-567	-0-	4473 3	6 9	Y	5	23 1	17				
03	5394 X	3967	-0-	-1427	-0-	3967 3		Y	-0-	15 1	2				
04	4830 X	3396	-0-	-1434	-0-	3378 3	18 9	Y	16		18				
05	4774 X	4020	-0-	-754	-0-	4005 3	15 9	Y	14	9 1	23				
06	4620 X	2932	-0-	-1688	-0-	2917 3	15 9	Y	14	14 1	23				
07	4774 X	3551	-0-	-1223	-0-	3532 3	19 9	Y	17	24 1	16				
08	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3932 3	43 9	Y	39	21 1	34				
09	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	6400 3	86 9	Y	78	49 1	63				
10	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5704 3	53 9	Y	48	65 1	46				
11	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	6252 3	59 9	Y	54	58 1	42				
12	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	6072 3	80 9	Y	73		115				
TOTAL GAS PROD:		55,521		TOTAL CONDENSATE PROD:		380									

DAKOTA RESOURCES, INC. (I)		197416		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: CRANE					
CLEVELAND, R.		WELL #: 1		RRCID -> 141601		COMPL. DATE 05/12/1992				TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680					
01	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	11 1	1818 2	N	-0-		104				
02	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	38 1	1689 2	N	-0-		104				
03	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	49 1	1521 2	N	-0-		104				
04	1770 N	1500	-0-	-270	-0-	31 1	1469 2	N	-0-		104				
05	1860 N	1490	-0-	-370	-0-	31 1	1459 2	N	-0-		104				
06	1530 N	1002	-0-	-528	-0-	69 1	933 2	N	-0-		104				
07	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	32 1	1967 2	N	-0-		104				
08	DLQ G-10	351	-0-	351	351	26 1	325 2	N	-0-		104				
09	DLQ G-10	372	-0-	372	723	3 1	369 2	N	-0-		104				
10	DLQ G-10	883	-0-	883	1606	287 1	596 2	N	-0-		104				
11	DLQ G-10	871	-0-	871	2477	284 1	587 2	N	-0-		104				
12	DLQ G-10	943	-0-	943	3420	9 1	934 2	N	-0-		104				
TOTAL GAS PROD:		14,537		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

-Y-, SOUTH (TUBB 4130)		99154 750		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: CRANE					
INCLINE ENERGY		423656													
TUCKER, N. M.		WELL #: 6		RRCID -> 051359		COMPL. DATE 11/01/1971				TOTAL DEPTH 4255 PERF. N/A					
01	62 N	24	-0-	-38	-0-	24 3		N	-0-		-0-				
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-				
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-		-0-				
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 3		N	-0-		-0-				
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-		-0-				
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-		-0-				
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-				
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		N	-0-		-0-				
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3		N	-0-		-0-				
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-		-0-				
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		-0-				
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:		431		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) //CONT.// 99154 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
INCLINE ENERGY //CONT.// 423656
TUCKER "A" WELL #: 4 RRCID -> 057390 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
MEISTER 22 WELL #: 2A RRCID -> 200230 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 4064

01	527 #	484	-0-	-43	-0-	484	3			N	-0-					40
02	464 #	422	-0-	-42	-0-	422	3			N	-0-					40
03	496 #	468	-0-	-28	-0-	468	3			N	-0-					40
04	480 #	418	-0-	-62	-0-	418	3			N	-0-					40
05	496 #	407	-0-	-89	-0-	407	3			N	-0-					40
06	480 #	399	-0-	-81	-0-	399	3			N	-0-					40
07	465 #	420	-0-	-45	-0-	420	3			N	-0-					40
08	465 #	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-					40
09	420 #	268	-0-	-152	-0-	268	3			N	-0-					40
10	434 #	310	-0-	-124	-0-	310	3			N	-0-					40
11	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					40
12	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 5,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC 463316
YATES FIELD UNIT WELL #: 49D82 RRCID -> 163448 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 1627 PERF. 1212 - 1222

01	26009 X	22555	-0-	-3454	-0-	22555	3			N	-0-					-0-
02	24331 X	21017	-0-	-3314	-0-	21017	3			N	-0-					-0-
03	22289 X	20906	-0-	-1383	-0-	20906	3			N	-0-					-0-
04	21840 X	18878	-0-	-2962	-0-	18878	3			N	-0-					-0-
05	22568 X	22178	-0-	-390	-0-	22178	3			N	-0-					-0-
06	21840 X	20099	-0-	-1741	-0-	20099	3			N	-0-					-0-
07	22475 X	21720	-0-	-755	-0-	21720	3			N	-0-					-0-
08	23441 X	23441	-0-	-0-	-0-	23441	3			N	-0-					-0-
09	23651 X	23651	-0-	-0-	-0-	23651	3			N	-0-					-0-
10	22165 X	21703	-0-	-462	-0-	21703	3			N	-0-					-0-
11	22680 X	21820	-0-	-860	-0-	21820	3			N	-0-					-0-
12	24428 X	20080	-0-	-4348	-0-	20080	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 50B02 RRCID -> 163450 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 1810 PERF. 1500 - 1525

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2012 - PLUGGED 03/30/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES		//CONT.//		99295 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC		//CONT.//		463316								
YATES FIELD UNIT		WELL #:		51B38	RRCID ->	163451	COMPL. DATE	12/21/1996	TOTAL DEPTH	1797	PERF. 1440 - 1734	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES FIELD UNIT		WELL #:		49A73	RRCID ->	176782	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	2098	PERF. 1140 - 1152
01	55428 X	49385	-0-	-6043	-0-	49385	3		N	-0-	-0-
02	48488 X	46039	-0-	-2449	-0-	46039	3		N	-0-	-0-
03	49073 X	46363	-0-	-2710	-0-	46363	3		N	-0-	-0-
04	47790 X	41233	-0-	-6557	-0-	41233	3		N	-0-	-0-
05	49383 X	45284	-0-	-4099	-0-	45284	3		N	-0-	-0-
06	47790 X	42179	-0-	-5611	-0-	42179	3		N	-0-	-0-
07	49228 X	46473	-0-	-2755	-0-	46473	3		N	-0-	-0-
08	46882 X	46882	-0-	-0-	-0-	46882	3		N	-0-	-0-
09	47302 X	47302	-0-	-0-	-0-	47302	3		N	-0-	-0-
10	47156 X	47156	-0-	-0-	-0-	47156	3		N	-0-	-0-
11	48047 X	48047	-0-	-0-	-0-	48047	3		N	-0-	-0-
12	48887 X	40897	-0-	-7990	-0-	40897	3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 547,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES FIELD UNIT		WELL #:		49AA9	RRCID ->	176783	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL DEPTH	1567	PERF. 1110 - 1131
01	43214 X	38020	-0-	-5194	-0-	38020	3		N	-0-	-0-
02	39527 X	35669	-0-	-3858	-0-	35669	3		N	-0-	-0-
03	42132 X	42132	-0-	-0-	-0-	42132	3		N	-0-	-0-
04	37850 X	37850	-0-	-0-	-0-	37850	3		N	-0-	-0-
05	38439 X	38439	-0-	-0-	-0-	38439	3		N	-0-	-0-
06	40770 X	38414	-0-	-2356	-0-	38414	3		N	-0-	-0-
07	42129 X	40903	-0-	-1226	-0-	40903	3		N	-0-	-0-
08	42129 X	38861	-0-	-3268	-0-	38861	3		N	-0-	-0-
09	39210 X	39210	-0-	-0-	-0-	39210	3		N	-0-	-0-
10	41481 X	41481	-0-	-0-	-0-	41481	3		N	-0-	-0-
11	39859 X	39859	-0-	-0-	-0-	39859	3		N	-0-	-0-
12	42026 X	42026	-0-	-0-	-0-	42026	3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 472,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES		//CONT.//		99295 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC		//CONT.//		463316								
YATES FIELD UNIT		WELL #:		50A13	RRCID ->	176784	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	1544	PERF. 1104 - 1110	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	42532 X	40662	-0-	-1870	-0-	40662	3	N	-0-			-0-
02	39788 X	38034	-0-	-1754	-0-	38034	3	N	-0-			-0-
03	42671 X	42671	-0-	-0-	-0-	42671	3	N	-0-			-0-
04	60834 X	60834	-0-	-0-	-0-	60834	3	N	-0-			-0-
05	41413 X	41413	-0-	-0-	-0-	41413	3	N	-0-			-0-
06	41280 X	41238	-0-	-42	-0-	41238	3	N	-0-			-0-
07	59520 X	48912	-0-	-10608	-0-	48912	3	N	-0-			-0-
08	62868 X	41218	-0-	-21650	-0-	41218	3	N	-0-			-0-
09	60840 X	40993	-0-	-19847	-0-	40993	3	N	-0-			-0-
10	48918 X	41183	-0-	-7735	-0-	41183	3	N	-0-			-0-
11	47340 X	41389	-0-	-5951	-0-	41389	3	N	-0-			-0-
12	48918 X	48213	-0-	-705	-0-	48213	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		526,760		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

YATES FIELD UNIT		WELL #:		49DB1	RRCID ->	178080	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	1449	PERF. 962 - 1000
01	65337 X	65337	-0-	-0-	-0-	65337	3	N	-0-		-0-
02	60816 X	60816	-0-	-0-	-0-	60816	3	N	-0-		-0-
03	64573 X	58658	-0-	-5915	-0-	58658	3	N	-0-		-0-
04	63240 X	52892	-0-	-10348	-0-	52892	3	N	-0-		-0-
05	65348 X	59811	-0-	-5537	-0-	59811	3	N	-0-		-0-
06	63240 X	57234	-0-	-6006	-0-	57234	3	N	-0-		-0-
07	65007 X	60942	-0-	-4065	-0-	60942	3	N	-0-		-0-
08	63513 X	63513	-0-	-0-	-0-	63513	3	N	-0-		-0-
09	61639 X	61639	-0-	-0-	-0-	61639	3	N	-0-		-0-
10	61359 X	61359	-0-	-0-	-0-	61359	3	N	-0-		-0-
11	62746 X	62746	-0-	-0-	-0-	62746	3	N	-0-		-0-
12	62093 X	52125	-0-	-9968	-0-	52125	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		717,072		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VANCO OIL & GAS CORP.		881484		WELL #:		1A	RRCID ->	172547	COMPL. DATE	04/27/1978	TOTAL DEPTH	1451	PERF. 1235 - 1451
01	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2153	2	3	9	N	3	169	
02	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2241	2	6	9	N	5	174	
03	3088 N	3088	-0-	-0-	-0-	3080	2	8	9	N	7	181	
04	3000 N	3037	-0-	37	37	3016	2	21	9	N	19	26	
05	3023 N	2986	-0-	-37	-0-	2978	2	8	9	N	7	33	
06	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2705	2	6	9	N	5	38	
07	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2556	2	6	9	N	5	43	
08	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2456	2	6	9	N	5	48	
09	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	2207	2	6	9	N	5	53	
10	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2780	2	6	9	N	5	58	
11	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2737	2	6	9	N	5	63	
12	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2481	2	6	9	N	5	68	
TOTAL GAS PROD:		31,478		TOTAL CONDENSATE PROD:		76							

OIL AND GAS DIVISION

YORK (QUEEN-GRAYBURG) 99409 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR FEE '19' WELL #: 1 RRCID -> 160602 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3553 - 3590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-			-0-
02	348 N	346	-0-	-2	-0-	346 3		N	-0-			-0-
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-			-0-
04	360 N	235	-0-	-125	-0-	235 3		N	-0-			-0-
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-			-0-
06	390 N	358	-0-	-32	-0-	358 3		N	-0-			-0-
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-			-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-			-0-
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-			-0-
10	403 N	305	-0-	-98	-0-	305 3		N	-0-			-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-			-0-
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TXL WELL #: 1902 C RRCID -> 143151 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 12596 PERF. 3777 - 3790

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TXL "19" WELL #: 4 RRCID -> 147531 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 3598 - 3720

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

YUCCA BUTTE (CONNELL)			99577 200 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035												
NOELKE A			WELL #: 2602			RRCID -> 203327			COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10272 - 10292						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2011 - W/O TO #217728𵊁															
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WHITE, RUTH "4"			WELL #: 1			RRCID -> 203719			COMPL. DATE 06/17/2004			TOTAL DEPTH 10670 PERF.10325 - 10340			
01	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	2			N	-0-			126
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			126
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			126
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			126
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			126
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			126
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			126
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			126
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			126
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			126
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			126
TOTAL GAS PROD:			361			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

YUCCA BUTTE (DEVONIAN)			99577 300 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: TERRELL						
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY			328780												
NOELKE -A-			WELL #: 1 H			RRCID -> 082642			COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8933 - 11697						
01	4867	X	3494	-0-	-1373	-0-	3488	2	6	9	N	5			65
02	4553	X	3092	-0-	-1461	-0-	3082	2	10	9	N	9			74
03	4867	X	3103	-0-	-1764	-0-	3100	2	3	9	N	3			77
04	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	12368	2	76	9	N	69			146
05	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	9586	2	39	9	N	35			181
06	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8156	2	45	9	N	41	190	1	32
07	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7705	2	9	9	N	8			40
08	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7241	2	4	9	N	4			44
09	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6240	2	3	9	N	3			47
10	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	12			59
11	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6109	2	11	9	N	10			69
12	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5899	2	11	9	N	10			79
TOTAL GAS PROD:			73,191			TOTAL CONDENSATE PROD:			209						

OIL AND GAS DIVISION

YUCCA BUTTE (DEVONIAN)		//CONT.//		99577 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035											
NOELKE "B"				WELL #: 2201	RRCID -> 186523	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	8550	-	8682		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

YUCCA BUTTE (ELLENBURGER)				99577 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS				
CIMAREX ENERGY CO.				153438										
BLACKSTONE-SLAUGHTER				WELL #: 1 L	RRCID -> 021121	COMPL. DATE	07/27/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	1705 #	1536	-0-	-169	-0-	1521 2	15 9	Y	14				229	
02	2270 R	2270	-0-	-0-	-0-	2248 2	22 9	Y	20				249	
03	2272 R	2272	-0-	-0-	-0-	2257 2	15 9	Y	14				263	
04	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2582 2	12 9	Y	11				274	
05	2418 N	2340	-0-	-78	-0-	2328 2	12 9	Y	11				285	
06	2190 N	1739	-0-	-451	-0-	1718 2	21 9	Y	19	183	1		121	
07	2666 N	2154	-0-	-512	-0-	2131 2	23 9	Y	21				142	
08	2210 R	2210	-0-	-0-	-0-	2185 2	25 9	Y	23				165	
09	2580 #	2036	-0-	-544	-0-	2011 2	25 9	Y	23				188	
10	2325 #	1837	-0-	-488	-0-	1814 2	23 9	Y	21				209	
11	2130 #	1483	-0-	-647	-0-	1461 2	22 9	Y	20				229	
12	2201 #	1210	-0-	-991	-0-	1191 2	19 9	Y	17				246	
TOTAL GAS PROD:		23,681		TOTAL CONDENSATE PROD:						214				

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL)				99577 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
CIMAREX ENERGY CO.				153438										
BLACKSTONE-SLAUGHTER				WELL #: 1 U	RRCID -> 021113	COMPL. DATE	09/12/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	1519 X	1153	-0-	-366	-0-	1153 2		Y	-0-				-0-	
02	1595 N	1540	-0-	-55	-0-	1540 2		Y	-0-				-0-	
03	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 2		Y	-0-				-0-	
04	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 2		Y	-0-				-0-	
05	1643 N	1632	-0-	-11	-0-	1632 2		Y	-0-				-0-	
06	1650 N	1231	-0-	-419	-0-	1231 2		Y	-0-				-0-	
07	1891 N	1707	-0-	-184	-0-	1707 2		Y	-0-				-0-	
08	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 2		Y	-0-				-0-	
09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2		Y	-0-				-0-	
10	1705 N	1273	-0-	-432	-0-	1273 2		Y	-0-				-0-	
11	1620 N	1300	-0-	-320	-0-	1300 2		Y	-0-				-0-	
12	1488 N	1035	-0-	-453	-0-	1035 2		Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		17,503		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

OIL AND GAS DIVISION

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
CANON "63" A WELL #: 4 L RRCID -> 109500 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 10654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	806 N	654	-0-	-152	-0-	604	3	50	9	Y	45	76	1		25
02	928 N	669	-0-	-259	-0-	615	3	54	9	Y	49	50	1		24
03	1116 N	571	-0-	-545	-0-	526	3	45	9	Y	41	57	1		8
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	633	3	145	9	Y	132	45	1		95
05	775 N	663	-0-	-112	-0-	597	3	66	9	Y	60	149	1		6
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	494	3	106	9	Y	96	58	1		44
07	868 N	759	-0-	-109	-0-	635	3	124	9	Y	113	54	1		103
08	713 N	669	-0-	-44	-0-	533	3	136	9	Y	124	195	1		32
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	896	3	119	9	Y	108	107	1		33
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	679	3	138	9	Y	125	65	1		93
11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	932	3	200	9	Y	182	136	1		139
12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1112	3	227	9	Y	206	268	1		77
TOTAL GAS PROD:		9,666				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,281							

CANON "62" WELL #: 1 L RRCID -> 109736 COMPL. DATE 02/17/1984 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 7692 - 10460

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANON "63" B WELL #: 5 L RRCID -> 111560 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10863 - 10894

01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	599	3	89	9	Y	81	89	1		30
02	870 N	777	-0-	-93	-0-	628	3	149	9	Y	135	111	1		54
03	465 N	312	-0-	-153	-0-	284	3	28	9	Y	25	69	1		10
04	660 N	470	-0-	-190	-0-	346	3	124	9	Y	113	39	1		84
05	837 N	595	-0-	-242	-0-	548	3	47	9	Y	43	122	1		5
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	361	3	35	9	Y	32	21	1		16
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	420	3	120	9	Y	109	43	1		82
08	589 N	404	-0-	-185	-0-	378	3	26	9	Y	24	91	1		15
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	338	3	59	9	Y	54	53	1		16
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	601	3	171	9	Y	155	70	1		101
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	449	3	21	9	Y	19	59	1		61
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	444	3	143	9	Y	130	148	1		43
TOTAL GAS PROD:		6,408				TOTAL CONDENSATE PROD:		920							

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN)		//CONT.//	99583 400	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		//CONT.//	593635											
CANON 62		WELL #:	2	RRCID ->	112024	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7580	- 10418		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
01	3751 X	3329	-0-	-422	-0-	3229	3	100	9	Y	91	77	1	26
02	3045 X	2877	-0-	-168	-0-	2546	3	331	9	Y	301	220	1	107
03	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	2943	3	238	9	Y	216	283	1	40
04	3210 X	3030	-0-	-180	-0-	2836	3	194	9	Y	176	69	1	147
05	3317 X	2486	-0-	-831	-0-	2446	3	40	9	Y	36	179	1	4
06	3210 X	3177	-0-	-33	-0-	3121	3	56	9	Y	51	31	1	24
07	3193 X	2981	-0-	-212	-0-	2980	3	1	9	Y	1	5	1	20
08	3193 X	2483	-0-	-710	-0-	2483	3			Y	-0-			20
09	3180 X	2990	-0-	-190	-0-	2847	3	143	9	Y	130	115	1	35
10	3286 X	3092	-0-	-194	-0-	3074	3	18	9	Y	16	21	1	30
11	3180 X	2777	-0-	-403	-0-	2506	3	271	9	Y	246	136	1	140
12	3100 X	2320	-0-	-780	-0-	1992	3	328	9	Y	298	340	1	98
TOTAL GAS PROD:		34,723		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,562								

CANON "62"		WELL #:	3	RRCID ->	113545	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	11004	PERF.	10040	- 10516	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANNON "63"		WELL #:	3 L	RRCID ->	138902	COMPL. DATE	03/04/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10376	- 10954		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	317	3	44	9	Y	40	53	1	18
02	377 N	197	-0-	-180	-0-	183	3	14	9	Y	13	21	1	10
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	333	2	3	9	Y	3	11	1	2
04	360 N	210	-0-	-150	-0-	206	3	4	9	Y	4	2	1	4
05	217 N	198	-0-	-19	-0-	190	3	8	9	Y	7	10	1	1
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			1
07	217 N	138	-0-	-79	-0-	103	3	35	9	Y	32	11	1	22
08	186 N	102	-0-	-84	-0-	102	3			Y	-0-			22
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	293	3	50	9	Y	45	51	1	16
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	182	3	95	9	Y	86	42	1	60
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	123	3	48	9	Y	44	51	1	53
12	341 N	220	-0-	-121	-0-	180	3	40	9	Y	36	69	1	20
TOTAL GAS PROD:		2,553		TOTAL CONDENSATE PROD:		310								

YUCCA BUTTE, W(STRAWN)		99583 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
J OIL & GAS INC.		427779								
SLAUGHTER 26		WELL #: 3		RRCID -> 207478		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8174 - 8390		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354 2	N	-0-		164
02	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071 2	N	-0-		164
03	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2284 2	N	-0-		164
04	2280 X	2107	-0-	-173	-0-	2107 2	N	-0-		164
05	2356 X	954	-0-	-1402	-0-	954 2	N	-0-		164
06	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-		N	-0-		164
07	2294 X	1858	-0-	-436	-0-	1858 2	N	-0-		164
08	2294 X	1414	-0-	-880	-0-	1414 2	N	-0-		164
09	2100 X	1094	-0-	-1006	-0-	1094 2	N	-0-		164
10	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2	N	-0-		164
11	1800 X	1129	-0-	-671	-0-	1129 2	N	-0-		164
12	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	2125 2	N	-0-		164
TOTAL GAS PROD:		18,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STALEY OPERATING CO.		811415		RRCID -> 203741		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432		
SLAUGHTER 26		WELL #: 2								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		RRCID -> 198425		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8397 - 8457		
NOELKE B		WELL #: 2201								
01	342 X	342	-0-	-0-	-0-	339 2	3 9	N	3	102
02	593 X	593	-0-	-0-	-0-	586 2	7 9	N	6	108
03	795 X	795	-0-	-0-	-0-	788 2	7 9	N	6	114
04	706 X	706	-0-	-0-	-0-	697 2	9 9	N	8	122
05	477 X	477	-0-	-0-	-0-	468 2	9 9	N	8	130
06	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1593 2	7 9	N	6	136
07	806 X	719	-0-	-87	-0-	712 2	7 9	N	6	142
08	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1925 2	7 9	N	6	148
09	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1058 2	7 9	N	6	154
10	1643 X	973	-0-	-670	-0-	966 2	7 9	N	6	160
11	1860 X	856	-0-	-1004	-0-	849 2	7 9	N	6	166
12	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-			N	15	181 1
TOTAL GAS PROD:		10,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		82				

OIL AND GAS DIVISION

YUCCA BUTTE, W(STRAWN)		//CONT.//		99583 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
SLAUGHTER 27		WELL #:		2	RRCID ->	203390	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8482 - 8616		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUMA (DELAWARE)		99902 600		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REEVES						
SHELL WESTERN E&P		774719												
REAGAN STATE 56-2-34		WELL #:		1H	RRCID ->	267321	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	7604	PERF.	4540 - 4550		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	14710	-0-	14710	56862	13931	2	779	4	N	-0-		-0-
02		0	12656	-0-	12656	69518	12521	2	135	4	N	-0-		-0-
03		0	12491	-0-	12491	82009	12209	2	282	4	N	-0-		-0-
04		0	11177	-0-	11177	93186	10474	2	703	4	N	-0-		-0-
05		0	6950	-0-	6950	100136	6553	2	397	4	N	-0-		-0-
06		0	11551	-0-	11551	111687	11317	2	234	4	N	-0-		-0-
07		0	6102	-0-	6102	117789	71	1	6031	2	N	-0-		-0-
08		0	7470	-0-	7470	125259	7	1	7463	2	N	-0-		-0-
09		0 W	10345	-0-	10345	135604	9759	2	586	4	N	-0-		-0-
10		0 W	3842	-0-	3842	139446	3522	2	320	4	N	-0-		-0-
11		0 W	16157	-0-	16157	155603	13960	2	2197	4	N	-0-		-0-
12		0 W	17711	-0-	17711	173314	17354	2	357	4	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 131,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUNI (BELL CANYON) CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. ZUNI "34"		99915 200 144535		ASSOCIATED		49B		CNTY: LOVING								
		WELL #: 2		RRCID -> 137434		COMPL. DATE 11/08/1990		TOTAL DEPTH 3374 PERF. 3369 - 3374								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	93 #	26	-0-	-67	-0-	11	2	15	9	N	14					70
02	87 #	25	-0-	-62	-0-	10	2	15	9	N	14					84
03	62 #	15	-0-	-47	-0-	6	2	9	9	N	8					92
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	5	2	17	9	N	15					107
05	31 #	27	-0-	-4	-0-	7	2	20	9	N	18					125
06	42 R	42	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	15					140
						17	9									
07	43 R	43	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	13	93	1			60
						14	9									
08	40 R	40	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	12					72
						13	9									
09	30 #	28	-0-	-2	-0-	1	1	15	2	N	11					83
						12	9									
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	9					92
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	10					102
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	27					129
TOTAL GAS PROD:		268				TOTAL CONDENSATE PROD:		166								

(GWN415)

02/15/2014

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS